
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WLLDCAT		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528															
GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 216483		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149															
EL PRODUCTO		WELL #: 1H		RRCID -> 249667		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056															
EVANS I LTD		WELL #: 1		RRCID -> 256886		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222															
STATE 71		WELL #: 1		RRCID -> 279295		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

STATE 71		WELL #: 1R		RRCID -> 280130		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, MAY, JOHN		100367															
		WELL #: 3		RRCID -> 179176		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

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

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

CIMAREX ENERGY CO.				153438							
JOBE 70-20				WELL #: 1H	RRCID -> 283661	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11356	- 15014		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #: 1H	RRCID -> 288413	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7432	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #: 4H	RRCID -> 289598	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7408	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206							
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"				WELL #: 1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10668	- 10770		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GLASSCOCK								
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961											
MOOERS "B"				WELL #: 5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	- 1624						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RATLIFF STATE				WELL #: 7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840	- 1024						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF. 3896 - 4310	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA ESCALERA		WELL #:		1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 2912 - 2952	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4042 - 4192	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6565 - 6575		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.				630591										
ELSNORE 70		WELL #:		7001	RRCID ->	283911	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	15473 - 16212		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958										
ROBBINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11970 - 11990		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)				00079 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC				527861							
MORTON 23		WELL #:		3	RRCID ->	188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF.11225 - 11245
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2	N	-0-		215
07	3441 X	3374	-0-	-67	-0-	3373	2	1 9	N	1	216
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2		N	-0-	216
*09	3300 X	2436	-0-	-864	-0-	2423	2	13 9	N	12	50
10	3379 X	1963	-0-	-1416	-0-	1951	2	12 9	N	11	61
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT		61

MORTON 23		WELL #:		1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.11120 - 11192
06	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5665	2	52 9	N	47	204
07	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5607	2	64 9	N	58	83
*08	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5211	2	13 9	N	12	95
*09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3837	2	13 9	N	12	107
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3099	2	24 9	N	22	129
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129

A. C. MORTON (DEVONIAN)				00079 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287							
HALLEY, S. M.		WELL #:		1701	RRCID ->	257836	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 9592 - 9865
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ABELL (CLEAR FORK)				00292 058	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS			
APV MCCAMEY LLC				028617							
HEAGY		WELL #:		1	RRCID ->	055613	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3083 - 3386
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INCLINE ENERGY				423656							
FITZGERALD STATE		WELL #:		2	RRCID ->	162160	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3084 - 3370
06	450 #	300	-0-	-150	-0-	300	3	N	-0-		-0-
07	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-		-0-
08	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-		-0-
09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		-0-
10	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-		-0-
11	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
07	2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
08	2829 R	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
09	2575 R	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
10	2595 R	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
11	2387 R	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-

EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759

06	630 #	320	-0-	-310	-0-	306	2	14	9	N	13					66
07	620 #	540	-0-	-80	-0-	526	2	14	9	N	13					79
08	620 #	602	-0-	-18	-0-	591	2	11	9	N	10					89
09	600 #	593	-0-	-7	-0-	580	2	13	9	N	12					101
10	620 R	620	-0-	-0-	-0-	609	2	11	9	N	10					111
11	596 R	596	-0-	-0-	-0-	582	2	14	9	N	13					124

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

06	30 N	10	-0-	-20	-0-	8	3	2	9	N	2					182
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	16	3	2	9	N	2					184
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	14	3	4	9	N	4					188
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	14	3	41	9	N	37	175	1			50
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	12	3	3	9	N	3					53
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	9	3	10	9	N	9					62

MARTIN FOREE OPERATING, LLC 528512
 HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT "B" WELL #: 1 RRCID -> 069441 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ABELL (MCKEE, NW.)		00292 348		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. STATE-BALDWIN		265676		WELL #: 1		RRCID -> 136698		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5213 - 5252		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

ABELL (MONTROYA)		00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
CITATION OIL & GAS CORP. RENAUD		154235		WELL #: 5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 5148		PERF. 3208 - 3960		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INCLINE ENERGY TUCKER -A-		423656		WELL #: 1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5113 - 5238		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
APV MCCAMEY LLC CROCKETT		028617		WELL #: 2		RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 3554 - 3564		
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

CITATION OIL & GAS CORP. GLENN, D.K.		154235		WELL #: 5		RRCID -> 149196		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3824 - 3836		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144												
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25

FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. 265676												
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 3924												
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 59669 09/01/2021												

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC 38564												
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

INCLINE ENERGY 423656												
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	150 #	114	-0-	-36	-0-	-0-	57 3	57 9	N	52		182
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	120 3	46 9	N	42		224
08	155 #	136	-0-	-19	-0-	-0-	123 3	13 9	N	12		236
09	150 #	143	-0-	-7	-0-	-0-	112 3	31 9	N	28	177 1	87
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	-0-	114 3	36 9	N	33		120
11	150 #	125	-0-	-25	-0-	-0-	90 3	35 9	N	32		152

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A												
06	810 #	508	-0-	-302	-0-	-0-	508 3		N	-0-		-0-
07	883 R	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-		-0-
08	868 #	835	-0-	-33	-0-	-0-	835 3		N	-0-		-0-
09	840 #	769	-0-	-71	-0-	-0-	769 3		N	-0-		-0-
10	868 #	723	-0-	-145	-0-	-0-	723 3		N	-0-		-0-
11	840 #	763	-0-	-77	-0-	-0-	763 3		N	-0-		-0-

LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174												
06	1320 #	572	-0-	-748	-0-	-0-	572 3		Y	-0-		-0-
07	1364 #	1219	-0-	-145	-0-	-0-	1219 3		Y	-0-		-0-
08	1457 #	1247	-0-	-210	-0-	-0-	1247 3		Y	-0-		-0-
09	1380 #	1132	-0-	-248	-0-	-0-	1132 3		Y	-0-		-0-
10	1426 #	1154	-0-	-272	-0-	-0-	1154 3		Y	-0-		-0-
11	1200 #	915	-0-	-285	-0-	-0-	915 3		Y	-0-		-0-

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

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656											
NEXTGEN		WELL #:		3	RRCID ->	275777	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3596	-	3721	
06	1170 #	893	-0-	-277	-0-	893	3			N	-0-				-0-
07	1209 #	59	-0-	-1150	-0-	59	3			N	-0-				-0-
08	1209 #	524	-0-	-685	-0-	524	3			N	-0-				-0-
09	2258 R	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-				-0-
10	1675 R	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-				-0-
11	2104 R	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-				-0-

MARTIN FOREE OPERATING, LLC		528512													
TEXACO		WELL #:		1	RRCID ->	128331	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3046	-	3678	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIDONIA OIL LLC		885568													
CROCKETT		WELL #:		3	RRCID ->	132646	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4697	-	4843	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT				105
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT				105
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT				105
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT				105
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT				105
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT				105

TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		1	RRCID ->	139479	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	1970	-	6164	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT				-0-

AMOCO SILVERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	149747	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	3540	-	3580	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84

BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	153452	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5369	PERF.	3543	-	3619	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26

ABELL (PERMIAN 3800)		00292 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
ROCA PRODUCTION, INC.		722193												
CRONK		WELL #: 1		RRCID -> 019408		COMPL. DATE 03/27/1960		TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS)		00292 609		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
SOIL ENERGY, INC.		800520												
GROVE		WELL #: 2		RRCID -> 019404		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A						
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL)		00292 812		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
SOIL ENERGY, INC.		800520												
SIMMONS		WELL #: 3		RRCID -> 105909		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462						
06	1320	N	778	-0-	-542	-0-	778	3		N	-0-			-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-			-0-

WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738							
06	1530	N	1384	-0-	-146	-0-	1371	3	13	9	N	12		87	
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2570	3	107	9	N	97		184	
08	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2289	3	69	9	N	63	178	1	69
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2511	3	130	9	N	118			187
10	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2071	3	87	9	N	79	148	1	118
11	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1815	3	103	9	N	94			212

GERETY		WELL #: 1		RRCID -> 172163		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730							
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	3			N	-0-			-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-			-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL SEG A)		00292 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
MOONLITE OIL & GAS COMPANY		578463												
TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 019425		COMPL. DATE 12/18/1945		TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1

ABELL (3200)		00292 957		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		423656										
WOFFORD, W. R.		WELL #:		1		RRCID -> 045602		COMPL. DATE 09/07/1963		TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOK		00293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
		722193										
WELL #:		1		RRCID -> 144846		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194				
06	1140 #	635	-0-	-505	-0-	635	3	N	-0-			-0-
07	1178 #	1166	-0-	-12	-0-	1166	3	N	-0-			-0-
08	1178 #	1138	-0-	-40	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
09	1140 #	1100	-0-	-40	-0-	1100	3	N	-0-			-0-
10	1178 #	1127	-0-	-51	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
11	1140 #	1070	-0-	-70	-0-	1070	3	N	-0-			-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG)		00293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
ROCA PRODUCTION, INC.		722193										
EATON		WELL #:		1A		RRCID -> 121972		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)		00296 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
GRISHAM "27"		WELL #:		1		RRCID -> 177762		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400		
06	1860 X	1516	-0-	-344	-0-	1516	2	N	-0-			-0-
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			-0-
08	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3	N	-0-			-0-
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3	N	-0-			-0-

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON 2		WELL #: 1301		RRCID -> 152289		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW XX 1995		WELL #: 1		RRCID -> 160328		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120				
06		12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
11		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		-0-

M.E.P.&P.		WELL #: 1		RRCID -> 196928		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA "D"		WELL #: 3201		RRCID -> 213554		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WEST RANCH		WELL #: 5093		RRCID -> 228889		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395				
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	N	-0-		-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	N	-0-		-0-
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	N	-0-		-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 2	N	-0-		-0-
10		62 N	22	-0-	-40	-0-	8 1	14 2	N	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5091		RRCID -> 229053		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118				
06		180 N	127	-0-	-53	-0-	13 1	114 2	N	-0-		-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	17 1	214 2	N	-0-		-0-
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	25 1	334 2	N	-0-		-0-
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	23 1	272 2	N	-0-		-0-
10		186 N	55	-0-	-131	-0-	21 1	34 2	N	-0-		-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 229054		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 2	N	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	N	-0-	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	N	-0-	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	N	-0-	-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	5 1	9 2	N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

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

WEST RANCH		WELL #: 2617		RRCID -> 230104		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005		
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	11 1	96 2	N	-0-	-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 2	N	-0-	-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	N	-0-	-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 2	N	-0-	-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	5 1	8 2	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8014		RRCID -> 230666		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750		
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	10 1	88 2	N	-0-	-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	7 1	93 2	N	-0-	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	N	-0-	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 2	N	-0-	-0-
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	7 1	11 2	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 403E		RRCID -> 231954		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2609		RRCID -> 233105		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234158		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 234718		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2770 - 3190			
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	N	-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2705 S		RRCID -> 234821		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187			
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	575	2	N	-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	N	-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	N	-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	50	1	598	2	N	-0-
10	651 N	122	-0-	-529	-0-	46	1	76	2	N	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6061		RRCID -> 237778		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348			
06	90 N	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	2	N	-0-
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237787		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6056		RRCID -> 237866		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250			
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	N	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID -> 237958		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854			
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	2	N	-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID -> 238033		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	N	-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	N	-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	2	N	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 1207		RRCID -> 239357		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380			
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	2	N	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931		COMPL. DATE 12/07/2020		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4280			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2312		RRCID -> 241215		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206			
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	1
07	961 N	195	-0-	-766	-0-	14	1	180	2	N	1
						1	9				1
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	116	1	1545	2	N	-0-
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	112	1	1343	2	N	1
						1	9				1
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	85	1	141	2	N	-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2621		RRCID -> 241259		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622			
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-
08	T. A.	10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-
09	T. A.	10	-0-	10	20	1	1	9	2	N	-0-
10	T. A.	2	-0-	2	22	1	1	1	2	N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	22					N	NO RPT

LONGFELLOW STATE "A"		WELL #: 905		RRCID -> 241260		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252			
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	44	1	392	2	N	-0-
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	33	1	415	2	N	-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	32	1	420	2	N	-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	34	1	406	2	N	-0-
10	434 N	84	-0-	-350	-0-	32	1	52	2	N	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241347		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	INJECT. (I) MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 242182		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060		
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	8 1	71 2	N	-0-	-0-
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	7 1	84 2	N	-0-	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	N	-0-	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 2	N	-0-	-0-
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	7 1	12 2	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2706N		RRCID -> 243005		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256		
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	3 1	26 2	N	-0-	-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	2 1	27 2	N	-0-	-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N	-0-	-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-	-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	2 1	3 2	N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

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

WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246387		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2008		RRCID -> 249750		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW SS 600		WELL #: 1803		RRCID -> 253493		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
ALLISON 4		WELL #:		302	RRCID ->	256557	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1592 - 1652	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		5056	RRCID ->	256877	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3318 - 3602
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		6042	RRCID ->	280241	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF. 2409 - 4778	
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-
10		62 N	13	-0-	-49	-0-	5	1	8	2	N	-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #:		2	RRCID ->	159945	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12835	PERF. 7754 - 7874
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

ALPINE HIGH (CONS)		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		027200													
MONT BLANC		WELL #:		1H	RRCID ->	281865	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	12074	PERF.12217 - 16523				
06		114508 X	114508	-0-	-0-	-0-	70	1	113765	2	Y	612	602	1	113
							673	9							
07		119467 X	119467	-0-	-0-	-0-	23	1	118842	2	Y	547	540	1	120
							602	9							
08		117803 X	117803	-0-	-0-	-0-	62	1	117129	2	Y	556	543	1	133
							612	9							
09		112990 X	112990	-0-	-0-	-0-	1	1	112319	2	Y	609	602	1	140
							670	9							
10		109551 X	109551	-0-	-0-	-0-	1	1	108790	2	Y	688	663	1	165
							3	4	757	9					
11		106253 X	106253	-0-	-0-	-0-	2	1	105547	2	Y	640	660	1	145
							704	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BLACK HAWK STATE		WELL #: 301BH		RRCID ->	284833	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	9524	PERF.	9724 - 14041
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	35 1	7156 2	Y	9	10 1	10
						133 4	10 9				
07	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	40 1	7280 2	Y	7	9 1	8
						8 9					
08	9083 X	7307	-0-	-1776	-0-	41 1	7262 2	Y	4	6 1	6
						4 9					
09	8790 X	6520	-0-	-2270	-0-	41 1	6478 2	Y	1	4 1	3
						1 9					
10	9083 X	6438	-0-	-2645	-0-	39 1	6382 2	Y	4	2 1	5
						13 4	4 9				
11	7320 X	5579	-0-	-1741	-0-	37 1	5540 2	Y	2	3 1	4
						2 9					

KING FLICKA		WELL #: 102CH		RRCID ->	284837	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	11886	PERF.	11369 - 19821
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REDWOOD		WELL #: 101BH		RRCID ->	284841	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	14009	PERF.	14100 - 18272
06	91920 X	86009	-0-	-5911	-0-	86009 2		Y	-0-		-0-
07	94984 X	80146	-0-	-14838	-0-	80144 2	2 4	Y	-0-		-0-
08	92717 X	92717	-0-	-0-	-0-	92625 2	92 4	Y	-0-		-0-
09	86010 X	76591	-0-	-9419	-0-	76544 2	47 4	Y	-0-		-0-
10	88877 X	81110	-0-	-7767	-0-	81110 2		Y	-0-		-0-
11	89730 X	78963	-0-	-10767	-0-	78963 2		Y	-0-		-0-

CYPRESS STATE		WELL #: 101CH		RRCID ->	284843	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	11545	PERF.	14168 - 18456
06	15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	102 1	15684 2	Y	-0-		-0-
07	23055 X	23055	-0-	-0-	-0-	111 1	22944 2	Y	-0-		-0-
08	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	90 1	7389 2	Y	-0-		-0-
09	15780 X	6692	-0-	-9088	-0-	77 1	6615 2	Y	-0-		-0-
10	23064 X	719	-0-	-22345	-0-	79 1	640 2	Y	-0-		-0-
11	22320 X	369	-0-	-21951	-0-	75 1	294 2	Y	-0-		-0-

ASPEN STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	284844	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	14042	PERF.	14731 - 19315
06	45750 X	43182	-0-	-2568	-0-	114 1	43068 2	N	-0-		-0-
07	47275 X	38357	-0-	-8918	-0-	104 1	38253 2	N	-0-		-0-
08	46996 X	39626	-0-	-7370	-0-	112 1	39514 2	N	-0-		-0-
09	44550 X	39042	-0-	-5508	-0-	148 1	38894 2	N	-0-		-0-
10	45725 X	27902	-0-	-17823	-0-	106 1	27796 2	N	-0-		-0-
11	43170 X	32764	-0-	-10406	-0-	133 1	32631 2	N	-0-		-0-

CYPRESS STATE		WELL #: 102AH		RRCID ->	284845	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	13901	PERF.	13800 - 18262
06	86550 X	50285	-0-	-36265	-0-	79 1	50206 2	Y	-0-		-0-
07	89435 X	55641	-0-	-33794	-0-	90 1	55551 2	Y	-0-		-0-
08	79732 X	66959	-0-	-12773	-0-	93 1	66866 2	Y	-0-		-0-
09	71400 X	54891	-0-	-16509	-0-	81 1	54810 2	Y	-0-		-0-
10	65524 X	65524	-0-	-0-	-0-	83 1	65441 2	Y	-0-		-0-
11	64800 X	60552	-0-	-4248	-0-	79 1	60473 2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
KING FLICKA		WELL #: 101AH		RRCID ->	284846	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10840 - 19305
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4620 X	328	-0-	-4292	-0-	328 1	N	-0-		240
07	4774 X	3094	-0-	-1680	-0-	3085 1	N	8		248
08	3751 X	422	-0-	-3329	-0-	422 1	N	-0-		248
09	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680 1	N	-0-		248
10	3100 X	60	-0-	-3040	-0-	60 1	N	-0-		248
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-		N	-0-		248

REDWOOD		WELL #: 201AH		RRCID ->	284858	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13512 - 17664
06	52260 X	51205	-0-	-1055	-0-	51205 2	Y	-0-		-0-
07	54002 X	47443	-0-	-6559	-0-	47442 2	Y	-0-		-0-
08	51972 X	51972	-0-	-0-	-0-	51921 2	Y	-0-		-0-
09	51210 X	40004	-0-	-11206	-0-	39980 2	Y	-0-		-0-
10	52917 X	45377	-0-	-7540	-0-	45377 2	Y	-0-		-0-
11	51210 X	46004	-0-	-5206	-0-	46004 2	Y	-0-		-0-

MOHICAN UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	284865	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	12027	PERF.12320 - 17194
06	41820 X	39548	-0-	-2272	-0-	59 1	Y	-0-		-0-
07	43214 X	36291	-0-	-6923	-0-	68 1	Y	-0-		-0-
08	43214 X	41259	-0-	-1955	-0-	60 1	Y	-0-		-0-
09	39540 X	36436	-0-	-3104	-0-	58 1	Y	-0-		-0-
10	40858 X	38603	-0-	-2255	-0-	59 1	Y	-0-		-0-
11	43224 X	43224	-0-	-0-	-0-	60 1	Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #: 301BH		RRCID ->	284876	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10946 - 15527
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEISSMIES		WELL #: 201AH		RRCID ->	284878	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL DEPTH	10230	PERF.10397 - 13012
06	6420 X	5730	-0-	-690	-0-	14 1	Y	123	108 1	124
						135 9				
07	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7447 2	Y	73	65 1	132
08	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	12066 2	Y	53		185
09	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	75	70 1	190
						83 9				
10	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	32	126 1	96
						35 9				
11	8280 X	7237	-0-	-1043	-0-	18 1	Y	187	86 1	197
						206 9				

HUCKLEBERRY		WELL #: 101CH		RRCID ->	284884	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10773 - 15271
06	37290 X	14340	-0-	-22950	-0-	14078 2	N	-0-		-0-
07	37293 X	5957	-0-	-31336	-0-	5957 2	N	-0-		-0-
08	35619 X	2746	-0-	-32873	-0-	2746 2	N	-0-		-0-
09	50652 X	50652	-0-	-0-	-0-	50652 2	N	-0-		-0-
10	35105 X	35105	-0-	-0-	-0-	35105 2	N	-0-		-0-
11	29723 X	29723	-0-	-0-	-0-	29723 2	N	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BIRCH UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 284886		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 11267		PERF.10956 - 18990		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	55050 X	49574	-0-	-5476	-0-	49574 2		Y	-0-			-0-
07	56885 X	52905	-0-	-3980	-0-	52905 2		Y	-0-			-0-
08	56885 X	51771	-0-	-5114	-0-	51771 2		Y	-0-			-0-
09	52650 X	45505	-0-	-7145	-0-	45505 2		Y	-0-			-0-
10	52917 X	45798	-0-	-7119	-0-	45798 2		Y	-0-			-0-
11	51210 X	39574	-0-	-11636	-0-	39574 2		Y	-0-			-0-

CHINOOK		WELL #: 101AH		RRCID -> 284893		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10124		PERF.10478 - 15006		
06	19853 X	19853	-0-	-0-	-0-	1 1	19844 2	Y	7	14	1	5
07	22692 X	16331	-0-	-6361	-0-	1 1	16327 2	Y	3	5	1	3
08	22692 X	19111	-0-	-3581	-0-	19108 2	3 9	Y	3	3	1	3
09	21960 X	18805	-0-	-3155	-0-	18802 2	3 9	Y	3	3	1	3
10	21330 X	21330	-0-	-0-	-0-	1 1	21149 2	Y	5	4	1	4
11	20673 X	20673	-0-	-0-	-0-	174 4	6 9	Y	7	6	1	5
						20665 2	8 9	Y				

CHEYENNE		WELL #: 202AH		RRCID -> 284913		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 9880 - 11979		
06	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8186 3	42 9	Y	38			211
07	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	7790 3	4 9	Y	4			215
08	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	7932 3		Y	-0-			215
09	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	10516 3	13 9	Y	12			227
10	8494 X	6842	-0-	-1652	-0-	1 1	6821 3	Y	18	72	1	173
11	8220 X	3455	-0-	-4765	-0-	20 9	13 9	Y	12			185
						3442 3						

BLACK HAWK STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 284915		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 10403		PERF.10823 - 16034		
06	22701 X	22701	-0-	-0-	-0-	143 1	21999 2	Y	9	35	1	11
07	23458 X	23458	-0-	-0-	-0-	549 4	10 9	Y	27	10	1	28
08	22537 X	20519	-0-	-2018	-0-	164 1	23264 2	Y	17	21	1	24
09	22710 X	17150	-0-	-5560	-0-	30 9	163 1	Y	17	18	1	23
10	23467 X	15682	-0-	-7785	-0-	162 1	16969 2	Y	39	16	1	46
11	22710 X	12048	-0-	-10662	-0-	19 9	152 1	Y	11	25	1	32
						50 4	43 9	Y				
						144 1	11892 2	Y				
						12 9						

KING HIDALGO		WELL #: 101BH		RRCID -> 284916		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 13209		PERF.13357 - 16484		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2023												

REDWOOD		WELL #: 301BH		RRCID -> 284917		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 12937		PERF.13046 - 17269		
06	32730 X	25564	-0-	-7166	-0-	25564 2		Y	-0-			-0-
07	33821 X	22849	-0-	-10972	-0-	22848 2	1 4	Y	-0-			-0-
08	30628 X	28226	-0-	-2402	-0-	28198 2	28 4	Y	-0-			-0-
09	26400 X	23772	-0-	-2628	-0-	23757 2	15 4	Y	-0-			-0-
10	26412 X	25821	-0-	-591	-0-	25821 2		Y	-0-			-0-
11	29060 X	29060	-0-	-0-	-0-	29060 2		Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	284935	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14587	PERF.14520 - 19838
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	39000 X	37725	-0-	-1275	-0-	37725 2	Y	-0-		-0-
07	40300 X	33372	-0-	-6928	-0-	33372 2	Y	-0-		-0-
08	39499 X	39499	-0-	-0-	-0-	39499 2	Y	-0-		-0-
09	37740 X	31035	-0-	-6705	-0-	1 1 31034 2	Y	-0-		-0-
10	38998 X	30069	-0-	-8929	-0-	1 1 30068 2	Y	-0-		-0-
11	38220 X	32816	-0-	-5404	-0-	1 1 32815 2	Y	-0-		-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 109AH		RRCID ->	284955	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13924	PERF.14135 - 18875
06	138390 X	108828	-0-	-29562	-0-	108828 2	Y	-0-		-0-
07	143003 X	88554	-0-	-54449	-0-	88554 2	Y	-0-		-0-
08	128867 X	87132	-0-	-41735	-0-	87132 2	Y	-0-		-0-
09	108840 X	94838	-0-	-14002	-0-	94838 2	Y	-0-		-0-
10	112468 X	97001	-0-	-15467	-0-	97001 2	Y	-0-		-0-
11	108840 X	71594	-0-	-37246	-0-	71594 2	Y	-0-		-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 101AR		RRCID ->	284956	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	14336	PERF.14664 - 19122
06	36300 X	30830	-0-	-5470	-0-	30830 2	Y	-0-		-0-
07	37510 X	25975	-0-	-11535	-0-	25975 2	Y	-0-		-0-
08	34937 X	33449	-0-	-1488	-0-	33449 2	Y	-0-		-0-
09	33780 X	24947	-0-	-8833	-0-	1 1 24946 2	Y	-0-		-0-
10	31868 X	23744	-0-	-8124	-0-	1 1 23743 2	Y	-0-		-0-
11	32370 X	27655	-0-	-4715	-0-	1 1 27654 2	Y	-0-		-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 107AH		RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14196 - 18847
06	63390 X	58682	-0-	-4708	-0-	58681 2	Y	1		1
07	65503 X	50780	-0-	-14723	-0-	50780 2	Y	-0-	1 1	-0-
08	62899 X	60737	-0-	-2162	-0-	60737 2	Y	-0-		-0-
09	58680 X	48389	-0-	-10291	-0-	48389 2	Y	-0-		-0-
10	60636 X	49720	-0-	-10916	-0-	49720 2	Y	-0-		-0-
11	58770 X	52448	-0-	-6322	-0-	52448 2	Y	-0-		-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	14270	PERF.14312 - 19143
06	27876 X	27876	-0-	-0-	-0-	68 1 27808 2	Y	-0-		-0-
07	26573 X	26573	-0-	-0-	-0-	65 1 26508 2	Y	-0-		-0-
08	28768 X	27388	-0-	-1380	-0-	72 1 27316 2	Y	-0-		-0-
09	27870 X	15547	-0-	-12323	-0-	48 1 15499 2	Y	-0-		-0-
10	28799 X	14721	-0-	-14078	-0-	39 1 14682 2	Y	-0-		-0-
11	27870 X	14947	-0-	-12923	-0-	34 1 14913 2	Y	-0-		-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 104BH		RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	14675	PERF.14585 - 19772
06	56940 X	51216	-0-	-5724	-0-	51216 2	Y	-0-		-0-
07	58838 X	46071	-0-	-12767	-0-	46071 2	Y	-0-		-0-
08	58528 X	54351	-0-	-4177	-0-	54351 2	Y	-0-		-0-
09	51210 X	43984	-0-	-7226	-0-	1 1 43983 2	Y	-0-		-0-
10	52917 X	43139	-0-	-9778	-0-	1 1 43138 2	Y	-0-		-0-
11	52590 X	51996	-0-	-594	-0-	1 1 51995 2	Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #: 203CH		RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11861 - 16730
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
WEISSMIES		WELL #:		301BH	RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10006 - 14338
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		25590 X	16927	-0-	-8663	-0-	21 1	16906 2	Y	-0-	-0-
07		26443 X	17735	-0-	-8708	-0-	17735 2		Y	-0-	-0-
08		18817 X	9774	-0-	-9043	-0-	9774 2		Y	-0-	-0-
09		17940 X	13507	-0-	-4433	-0-	17 1	13490 2	Y	-0-	-0-
10		18228 X	12568	-0-	-5660	-0-	16 1	12531 2	Y	19	19
							21 9				
11		17160 X	11843	-0-	-5317	-0-	19 1	11824 2	Y	-0-	13 1 6

KING HIDALGO		WELL #:		1H	RRCID ->	285006	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	12871	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/26/2023							

DOGWOOD STATE		WELL #:		202AH	RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805 - 18161
06		49470 X	43607	-0-	-5863	-0-	43607 2		Y	-0-	-0-
07		51119 X	37729	-0-	-13390	-0-	37729 2		Y	-0-	-0-
08		43307 X	38992	-0-	-4315	-0-	38992 2		Y	-0-	-0-
09		43620 X	34075	-0-	-9545	-0-	34075 2		Y	-0-	-0-
10		45074 X	19952	-0-	-25122	-0-	19952 2		Y	-0-	-0-
11		43620 X	20399	-0-	-23221	-0-	20399 2		Y	-0-	-0-

BIRCH UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11132 - 19118
06		50073 X	37274	-0-	-12799	-0-	37274 2		Y	-0-	-0-
07		46748 X	38140	-0-	-8608	-0-	38140 2		Y	-0-	-0-
08		42563 X	37436	-0-	-5127	-0-	37436 2		Y	-0-	-0-
09		38700 X	35527	-0-	-3173	-0-	35527 2		Y	-0-	-0-
10		39494 X	36817	-0-	-2677	-0-	36817 2		Y	-0-	-0-
11		37260 X	31935	-0-	-5325	-0-	31935 2		Y	-0-	-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	13315	PERF.13534 - 18056
06		51150 X	50550	-0-	-600	-0-	50550 2		Y	-0-	-0-
07		52855 X	42777	-0-	-10078	-0-	42777 2		Y	-0-	-0-
08		55366 X	51458	-0-	-3908	-0-	51458 2		Y	-0-	-0-
09		53580 X	39328	-0-	-14252	-0-	39328 2		Y	-0-	-0-
10		55366 X	47867	-0-	-7499	-0-	47867 2		Y	-0-	-0-
11		50921 X	50921	-0-	-0-	-0-	50921 2		Y	-0-	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		101CH	RRCID ->	285014	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12280 - 16705
06		42638 X	42638	-0-	-0-	-0-	1 1	42637 2	Y	-0-	78
07		42986 X	42986	-0-	-0-	-0-	1 1	42985 2	Y	-0-	78
08		42100 X	42100	-0-	-0-	-0-	1 1	42099 2	Y	-0-	78
09		39955 X	39955	-0-	-0-	-0-	1 1	39954 2	Y	-0-	78
10		40791 X	40791	-0-	-0-	-0-	1 1	40789 2	Y	-0-	78
							1 4				
11		38202 X	38202	-0-	-0-	-0-	38202 2		Y	-0-	78

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
MONT BLANC		WELL #: 103CH		RRCID -> 285031		COMPL. DATE 07/25/2017			TOTAL DEPTH 12506 PERF.12464 - 17386						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	40334 X	40334	-0-	-0-	-0-	25	1	40309	2	Y	-0-				-0-
07	39695 X	39695	-0-	-0-	-0-	8	1	39687	2	Y	-0-				-0-
08	39064 X	39064	-0-	-0-	-0-	21	1	39043	2	Y	-0-				-0-
09	34977 X	34977	-0-	-0-	-0-	1	1	34976	2	Y	-0-				-0-
10	35025 X	35025	-0-	-0-	-0-	1	1	35023	2	Y	-0-				-0-
11	39875 X	39875	-0-	-0-	-0-	1	1	39874	2	Y	-0-				-0-
MONT BLANC		WELL #: 102AH		RRCID -> 285033		COMPL. DATE 07/31/2017			TOTAL DEPTH 12202 PERF.12184 - 16910						
06	67376 X	67376	-0-	-0-	-0-	42	1	67316	2	Y	16	17	1		3
07	66669 X	66669	-0-	-0-	-0-	13	1	66647	2	Y	8	9	1		2
08	72461 X	72461	-0-	-0-	-0-	38	1	72351	2	Y	65	51	1		16
09	65771 X	65771	-0-	-0-	-0-	72	1	65704	2	Y	60	62	1		14
10	68791 X	68791	-0-	-0-	-0-	1	1	68753	2	Y	32	38	1		8
11	69767 X	69767	-0-	-0-	-0-	2	4	69729	2	Y	34	34	1		8
WEISSMIES UNIT A		WELL #: 102AH		RRCID -> 285037		COMPL. DATE 12/15/2016			TOTAL DEPTH 10843 PERF.11247 - 14881						
06	30030 X	27066	-0-	-2964	-0-	34	1	26779	2	Y	230	83	1		231
07	32619 X	32619	-0-	-0-	-0-	253	9	83	9	Y	75	120	1		186
08	33311 X	33311	-0-	-0-	-0-	32536	2			Y	-0-				186
09	30300 X	29948	-0-	-352	-0-	33311	2	29916	2	Y	1	122	1		65
10	32612 X	29903	-0-	-2709	-0-	31	1	29751	2	Y	111	65	1		111
11	32250 X	30203	-0-	-2047	-0-	1	9	30121	2	Y	40	76	1		75
DOGWOOD STATE		WELL #: 105AH		RRCID -> 285040		COMPL. DATE 01/16/2018			TOTAL DEPTH 13881 PERF.14196 - 19006						
06	61487 X	61487	-0-	-0-	-0-	61487	2			Y	-0-				-0-
07	62217 X	59549	-0-	-2668	-0-	59549	2			Y	-0-				-0-
08	65581 X	65581	-0-	-0-	-0-	65581	2			Y	-0-				-0-
09	61500 X	54126	-0-	-7374	-0-	54126	2			Y	-0-				-0-
10	63550 X	60200	-0-	-3350	-0-	60200	2			Y	-0-				-0-
11	65439 X	65439	-0-	-0-	-0-	65439	2			Y	-0-				-0-
CHINOOK		WELL #: 106AH		RRCID -> 285063		COMPL. DATE 03/02/2018			TOTAL DEPTH 10080 PERF.10400 - 15238						
06	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	1	1	14927	2	Y	12	18	1		8
07	18631 X	13918	-0-	-4713	-0-	13	9	13910	2	Y	6	8	1		6
08	18631 X	16975	-0-	-1656	-0-	1	9			Y	1	6	1		1
09	18030 X	14288	-0-	-3742	-0-	14281	2			Y	6	1	1		6
10	17422 X	14795	-0-	-2627	-0-	1	1	14697	2	Y	11	7	1		10
11	16440 X	11617	-0-	-4823	-0-	85	4	11606	2	Y	10	13	1		7

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
REDBUD UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285077	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	14055	PERF.14561 -	18827			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	285109	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13554 -	19543			
06	58590 X	40478	-0-	-18112	-0-	40478	2		Y	-0-					-0-
07	55242 X	34332	-0-	-20910	-0-	34332	2		Y	-0-					-0-
08	51181 X	46559	-0-	-4622	-0-	46559	2		Y	-0-					-0-
09	44370 X	39411	-0-	-4959	-0-	39411	2		Y	-0-					-0-
10	43338 X	40601	-0-	-2737	-0-	40601	2		Y	-0-					-0-
11	45060 X	42818	-0-	-2242	-0-	42818	2		Y	-0-					-0-
FURY		WELL #:		101AH	RRCID ->	285153	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	2283	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PALM UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	285156	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11364	PERF.10907 -	18212			
06	57450 X	42366	-0-	-15084	-0-	1	1	42365	2	Y	-0-				-0-
07	59365 X	41834	-0-	-17531	-0-	1	1	41833	2	Y	-0-				-0-
08	57164 X	42917	-0-	-14247	-0-	42917	2		Y	-0-					-0-
09	49050 X	30062	-0-	-18988	-0-	134	1	29928	2	Y	-0-				-0-
10	43772 X	37932	-0-	-5840	-0-	16	1	37916	2	Y	-0-				-0-
11	42360 X	27386	-0-	-14974	-0-	3	1	27383	2	Y	-0-				-0-
NAVAJO		WELL #:		101AH	RRCID ->	285157	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	13853	PERF.15489 -	18262			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PALM UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	285158	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10908 -	17614			
06	44220 X	43111	-0-	-1109	-0-	1	1	43110	2	Y	-0-				-0-
07	45911 X	39255	-0-	-6656	-0-	1	1	39254	2	Y	-0-				-0-
08	45911 X	44494	-0-	-1417	-0-	44494	2		Y	-0-					-0-
09	44430 X	37953	-0-	-6477	-0-	159	1	37794	2	Y	-0-				-0-
10	45539 X	41089	-0-	-4450	-0-	17	1	41072	2	Y	-0-				-0-
11	43110 X	40148	-0-	-2962	-0-	4	1	40144	2	Y	-0-				-0-
DOGWOOD STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	285170	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13605 -	18232			
06	51960 X	48974	-0-	-2986	-0-	48974	2		Y	-0-					-0-
07	53692 X	41001	-0-	-12691	-0-	41001	2		Y	-0-					-0-
08	50654 X	48591	-0-	-2063	-0-	48591	2		Y	-0-					-0-
09	49020 X	36518	-0-	-12502	-0-	36518	2		Y	-0-					-0-
10	50654 X	43613	-0-	-7041	-0-	43613	2		Y	-0-					-0-
11	48960 X	45258	-0-	-3702	-0-	45258	2		Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
PINE STATE		WELL #: 101CH		RRCID ->	285180	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	14334	PERF.14555 - 19427		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		8880 X	8418	-0-	-462	-0-	43 1	8375 2	N	-0-	-0-	
07		10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	52 1	10292 2	N	-0-	-0-	
08		9176 X	8540	-0-	-636	-0-	52 1	8488 2	N	-0-	-0-	
09		9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	56 1	9871 2	N	-0-	-0-	
10		10354 X	6218	-0-	-4136	-0-	115 1	6103 2	N	-0-	-0-	
11		10020 X	7724	-0-	-2296	-0-	50 1	7674 2	N	-0-	-0-	

WEISSMIES		WELL #: 101BH		RRCID ->	285226	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL DEPTH	10804	PERF.11139 - 14593		
06		6840 X	6644	-0-	-196	-0-	37 1	6607 2	Y	-0-	-0-	
07		8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	8784 2		Y	-0-	-0-	
08		14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	14381 2		Y	-0-	-0-	
09		10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	34 1	10779 2	Y	-0-	-0-	
10		11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	33 1	10963 2	Y	22	22	
							24 9					
11		10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	40 1	10361 2	Y	-0-	7	

JUNIPER STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	285227	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	14040	PERF.13982 - 18806		
06		24660 X	22347	-0-	-2313	-0-	22347 2		N	-0-	-0-	
07		25482 X	13587	-0-	-11895	-0-	13587 2		N	-0-	-0-	
08		19933 X	11030	-0-	-8903	-0-	11030 2		N	-0-	-0-	
09		22350 X	16751	-0-	-5599	-0-	16751 2		N	-0-	-0-	
10		23095 X	5329	-0-	-17766	-0-	5329 2		N	-0-	-0-	
11		22350 X	21437	-0-	-913	-0-	21437 2		N	-0-	-0-	

OAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285230	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	13863	PERF.14052 - 18817		
06		62610 X	58273	-0-	-4337	-0-	58273 2		Y	-0-	-0-	
07		64697 X	50046	-0-	-14651	-0-	50046 2		Y	-0-	-0-	
08		64697 X	60215	-0-	-4482	-0-	60215 2		Y	-0-	-0-	
09		59310 X	49041	-0-	-10269	-0-	49041 2		Y	-0-	-0-	
10		60326 X	52396	-0-	-7930	-0-	52396 2		Y	-0-	-0-	
11		58260 X	51809	-0-	-6451	-0-	51809 2		Y	-0-	-0-	

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	285270	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14476 - 19490		
06		40260 X	37083	-0-	-3177	-0-	37083 2		Y	-0-	-0-	
07		41602 X	32475	-0-	-9127	-0-	32475 2		Y	-0-	-0-	
08		37603 X	37540	-0-	-63	-0-	37540 2		Y	-0-	-0-	
09		37080 X	29988	-0-	-7092	-0-	1 1	29987 2	Y	-0-	-0-	
10		38316 X	30179	-0-	-8137	-0-	1 1	30178 2	Y	-0-	-0-	
11		37080 X	27996	-0-	-9084	-0-	1 1	27995 2	Y	-0-	-0-	

PALM UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285292	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10868 - 17941		
06		50100 X	38862	-0-	-11238	-0-	1 1	38861 2	Y	-0-	-0-	
07		51770 X	37097	-0-	-14673	-0-	1 1	37096 2	Y	-0-	-0-	
08		49724 X	35738	-0-	-13986	-0-	35738 2		Y	-0-	-0-	
09		39510 X	32467	-0-	-7043	-0-	136 1	32331 2	Y	-0-	-0-	
10		40145 X	33225	-0-	-6920	-0-	14 1	33211 2	Y	-0-	-0-	
11		38850 X	29361	-0-	-9489	-0-	3 1	29358 2	Y	-0-	-0-	

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 CHEYENNE WELL #: 101BH RRCID -> 285378 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	19980 X	12801	-0-	-7179	-0-	12639	3	162	9	Y	147			452
07	20646 X	16811	-0-	-3835	-0-	16800	3	11	9	Y	10			462
08	20646 X	14580	-0-	-6066	-0-	14580	3			Y	-0-			462
09	19710 X	11692	-0-	-8018	-0-	11689	3	3	9	Y	3			465
10	19220 X	14057	-0-	-5163	-0-	1	1	14044	3	Y	11	117	1	359
						12	9							
11	17596 X	17596	-0-	-0-	-0-	17581	3	15	9	Y	14			373

FOX STATE UNIT WELL #: 101BH RRCID -> 285425 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11670 - 16512

06	15750 X	5056	-0-	-10694	-0-	8	1	5044	2	Y	4	2	1	2
						4	9							
07	13423 X	3178	-0-	-10245	-0-	7	1	3171	2	Y	-0-	1	1	1
08	11160 X	1972	-0-	-9188	-0-	7	1	1961	2	Y	4	2	1	3
						4	9							
09	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	7	8	1	2
10	7750 X	6114	-0-	-1636	-0-	9	1	6104	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
11	5070 X	1984	-0-	-3086	-0-	10	1	1972	2	Y	2	1	1	1
						2	9							

FASKEN STATE 58-7-18 WELL #: 1H RRCID -> 285447 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8146 - 11144

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MESQUITE STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 285483 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14231 - 19272

06	35490 X	31135	-0-	-4355	-0-	111	1	31024	2	Y	-0-			-0-
07	37324 X	32756	-0-	-4568	-0-	110	1	32646	2	Y	-0-			-0-
08	37324 X	27902	-0-	-9422	-0-	106	1	27796	2	Y	-0-			-0-
09	36120 X	21001	-0-	-15119	-0-	88	1	20913	2	Y	-0-			-0-
10	32767 X	25563	-0-	-7204	-0-	90	1	25473	2	Y	-0-			-0-
11	31710 X	28507	-0-	-3203	-0-	86	1	28421	2	Y	-0-			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285570 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12195 - 16936

06	158645 X	158645	-0-	-0-	-0-	160	1	157949	2	Y	279	272	1	88
						229	4	307	9					
07	153287 X	153287	-0-	-0-	-0-	160	1	152796	2	Y	301	297	1	92
						331	9							
08	151646 X	151646	-0-	-0-	-0-	125	1	151261	2	Y	236	251	1	77
						260	9							
09	135997 X	135997	-0-	-0-	-0-	123	1	135605	2	Y	244	270	1	51
						1	4	268	9					
10	142439 X	142439	-0-	-0-	-0-	132	1	141998	2	Y	280	227	1	104
						1	4	308	9					
11	134761 X	134761	-0-	-0-	-0-	113	1	134274	2	Y	340	345	1	99
						374	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MOHICAN UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285592	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12200	- 17329	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	62220 X	54549	-0-	-7671	-0-	81	1	54468	2	Y	-0-	-0-
07	64294 X	49896	-0-	-14398	-0-	94	1	49802	2	Y	-0-	-0-
08	62434 X	57694	-0-	-4740	-0-	84	1	57610	2	Y	-0-	-0-
09	55740 X	51020	-0-	-4720	-0-	81	1	50939	2	Y	-0-	-0-
10	56606 X	54043	-0-	-2563	-0-	82	1	53961	2	Y	-0-	-0-
11	55830 X	54980	-0-	-850	-0-	77	1	54903	2	Y	-0-	-0-

MONT BLANC		WELL #: 201AH		RRCID ->	285645	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11421	PERF.11527	- 16026	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BIRCH UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	285681	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11118	- 18977	
06	44970 X	39835	-0-	-5135	-0-	39835	2			Y	-0-	-0-
07	46779 X	40956	-0-	-5823	-0-	40956	2			Y	-0-	-0-
08	46779 X	40570	-0-	-6209	-0-	40570	2			Y	-0-	-0-
09	45270 X	38871	-0-	-6399	-0-	38871	2			Y	-0-	-0-
10	42067 X	39229	-0-	-2838	-0-	39229	2			Y	-0-	-0-
11	39840 X	36900	-0-	-2940	-0-	36900	2			Y	-0-	-0-

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

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 114CH		RRCID ->	285705	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11982	PERF.12419	- 17120	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MT. HUNTER		WELL #: 102CH		RRCID ->	285713	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10428	- 15250	
06	27990 X	20815	-0-	-7175	-0-	20698	2	117	9	Y	106	177 1 126
07	26598 X	21718	-0-	-4880	-0-	21485	2	233	9	Y	212	338
08	25792 X	23452	-0-	-2340	-0-	23435	2	17	9	Y	15	100 1 253
09	23138 X	23138	-0-	-0-	-0-	23086	2	52	9	Y	47	300
10	23639 X	23639	-0-	-0-	-0-	1	1	23574	2	Y	58	141 1 217
11	24571 X	24571	-0-	-0-	-0-	24436	2	135	9	Y	123	131 1 209

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MT. HUNTER		WELL #: 101AH		RRCID ->	285714	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	10264	PERF.10429 - 15101		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		17730 X	14454	-0-	-3276	-0-	14338 2	116 9	Y	105	114 1	117
07		20057 X	17375	-0-	-2682	-0-	17323 2	52 9	Y	47		164
08		20057 X	17557	-0-	-2500	-0-	17534 2	23 9	Y	21	91 1	94
09		19410 X	9878	-0-	-9532	-0-	9826 2	52 9	Y	47		141
10		18321 X	8625	-0-	-9696	-0-	1 1	8579 2	Y	41	52 1	130
							45 9					
11		16980 X	9807	-0-	-7173	-0-	9787 2	20 9	Y	18	61 1	87

DAKOTA		WELL #: 102AH		RRCID ->	285768	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9539 - 14140		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285770	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10110 - 15375		
06		19470 X	11291	-0-	-8179	-0-	11214 2	77 9	Y	70	20 1	77
07		20987 X	13978	-0-	-7009	-0-	13932 2	46 9	Y	42	85 1	34
08		20987 X	811	-0-	-20176	-0-	811 2		Y	-0-		34
09		28050 X	28050	-0-	-0-	-0-	28007 2	43 9	Y	39	34 1	39
10		15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	15885 2	3 9	Y	3	35 1	7
11		13530 X	13240	-0-	-290	-0-	13208 2	32 9	Y	29	7 1	29

ALTA		WELL #: 201AH		RRCID ->	285772	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10374 - 14258		
06		7140 X	3843	-0-	-3297	-0-	6 1	3532 2	Y	277	57 1	279
							305 9					
07		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	21 1	7423 2	Y	433	403 1	309
							476 9					
08		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	14 1	7293 2	Y	608	598 1	319
							669 9					
09		8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	7664 2	627 9	Y	570	612 1	277
10		7905 X	7073	-0-	-832	-0-	3 1	7019 2	Y	46	311 1	12
							51 9					
11		7710 X	5942	-0-	-1768	-0-	1 1	5844 2	Y	88	72 1	28
							97 9					

KICKAPOO		WELL #: 101AH		RRCID ->	285773	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9503	PERF.10200 - 13591		
06		13650 X	-0-	-0-	-13650	-0-			Y	6	18 1	44
07		5456 X	45	-0-	-5411	-0-	4 1	30 2	Y	10	40 1	14
							11 9					
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	15 1	2
09		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	6 1	1610 2	Y	26		28
							29 9					
10		12100 X	12100	-0-	-0-	-0-	12 1	12026 2	Y	45	9 1	64
							12 4	50 9				
11		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	7 1	2376 2	Y	40	34 1	70
							44 9					

MONT BLANC		WELL #: 202AH		RRCID ->	285912	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.11530 - 14802		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
ELBERT STATE UNIT		WELL #:		105AH	RRCID ->	285917	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10073	- 15078			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		20790 X	17870	-0-	-2920	-0-	17824	2	46	9	Y	42	44	1	60
07		21483 X	15131	-0-	-6352	-0-	15086	2	45	9	Y	41	67	1	34
08		21483 X	19112	-0-	-2371	-0-	19070	2	42	9	Y	38			72
09		18660 X	18457	-0-	-203	-0-	18392	2	65	9	Y	59	44	1	87
10		18755 X	16743	-0-	-2012	-0-	16700	2	43	9	Y	39	82	1	44
11		18510 X	14135	-0-	-4375	-0-	14079	2	56	9	Y	51	37	1	58

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		117CH	RRCID ->	285958	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12480	- 17141			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		108CH	RRCID ->	286510	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11987	PERF.12521	- 17143			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		113BH	RRCID ->	286643	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	11873	PERF.12388	- 17039			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		106AH	RRCID ->	286644	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	11748	PERF.12100	- 16903			
06	143062	X	143062	-0-	-0-	-0-	145	1	142360	2	Y	319	264	1	101
							206	4	351	9					
07	139116	X	139116	-0-	-0-	-0-	145	1	138712	2	Y	235	264	1	72
							259	9							
08	139496	X	139496	-0-	-0-	-0-	115	1	138946	2	Y	395	338	1	129
							435	9							
09	130611	X	130611	-0-	-0-	-0-	117	1	129889	2	Y	549	563	1	115
							1	4	604	9					
10	135338	X	135338	-0-	-0-	-0-	125	1	134620	2	Y	538	453	1	200
							1	4	592	9					
11	117062	X	117062	-0-	-0-	-0-	98	1	116435	2	Y	481	541	1	140
							529	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BLACK HAWK STATE		WELL #: 201AH		RRCID -> 286695		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 9172		PERF.10025 - 14550		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	21060 X	17968	-0-	-3092	-0-	77 1	17387 2	Y	188	239 1		199
						297 4	207 9					
07	21762 X	17282	-0-	-4480	-0-	87 1	17009 2	Y	169	170 1		198
						186 9						
08	20879 X	20879	-0-	-0-	-0-	96 1	20572 2	Y	192	156 1		234
						211 9						
09	20748 X	20748	-0-	-0-	-0-	103 1	20450 2	Y	177	168 1		243
						195 9						
10	22276 X	22276	-0-	-0-	-0-	105 1	21920 2	Y	197	171 1		269
						34 4	217 9					
11	21631 X	21631	-0-	-0-	-0-	107 1	21301 2	Y	203	164 1		308
						223 9						

CHINOOK		WELL #: 102BH		RRCID -> 286697		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 10297		PERF.10351 - 15291		
06	23236 X	23236	-0-	-0-	-0-	1 1	23235 2	Y	-0-			-0-
07	21638 X	20451	-0-	-1187	-0-	1 1	20450 2	Y	-0-			-0-
08	24056 X	23155	-0-	-901	-0-	23155 2		Y	-0-			-0-
09	23280 X	20873	-0-	-2407	-0-	20873 2		Y	-0-			-0-
10	24056 X	22558	-0-	-1498	-0-	1 1	22425 2	Y	-0-			-0-
						132 4						
11	23250 X	16806	-0-	-6444	-0-	16806 2		Y	-0-			-0-

CHINOOK		WELL #: 105AH		RRCID -> 286698		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 10352		PERF.10205 - 15106		
06	20061 X	20061	-0-	-0-	-0-	1 1	20060 2	Y	-0-			-0-
07	26474 X	18942	-0-	-7532	-0-	1 1	18941 2	Y	-0-			-0-
08	26474 X	19477	-0-	-6997	-0-	19477 2		Y	-0-			-0-
09	25620 X	17153	-0-	-8467	-0-	17153 2		Y	-0-			-0-
10	23746 X	18032	-0-	-5714	-0-	1 1	17925 2	Y	-0-			-0-
						106 4						
11	20070 X	14845	-0-	-5225	-0-	14845 2		Y	-0-			-0-

CHINOOK		WELL #: 104AH		RRCID -> 286699		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10380 - 14963		
06	25200 X	21203	-0-	-3997	-0-	1 1	21151 2	Y	46	39 1		31
						51 9						
07	25730 X	18335	-0-	-7395	-0-	1 1	18324 2	Y	9	31 1		9
						10 9						
08	25730 X	19809	-0-	-5921	-0-	19784 2	25 9	Y	23	10 1		22
09	23010 X	18236	-0-	-4774	-0-	18201 2	35 9	Y	32	21 1		33
10	21917 X	19312	-0-	-2605	-0-	1 1	19145 2	Y	46	39 1		40
						115 4	51 9					
11	27925 X	27925	-0-	-0-	-0-	27867 2	58 9	Y	53	56 1		37

FOX STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 286700		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 11281		PERF.10982 - 17471		
06	44550 X	38752	-0-	-5798	-0-	30 1	38722 2	Y	-0-			-0-
07	44051 X	34176	-0-	-9875	-0-	28 1	34148 2	Y	-0-			-0-
08	44051 X	34584	-0-	-9467	-0-	32 1	34552 2	Y	-0-			-0-
09	41760 X	33178	-0-	-8582	-0-	29 1	33149 2	Y	-0-			-0-
10	41230 X	38805	-0-	-2425	-0-	29 1	38776 2	Y	-0-			-0-
11	38760 X	34578	-0-	-4182	-0-	27 1	34551 2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MONT BLANC		WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12311 - 17300			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		109213 X	109213	-0-	-0-	-0-	67 1	108913	2	Y	212	215 1	39
							233 9						
07		108919 X	108919	-0-	-0-	-0-	21 1	108632	2	Y	242	228 1	53
							266 9						
08		113022 X	113022	-0-	-0-	-0-	60 1	112728	2	Y	213	215 1	51
							234 9						
09		98763 X	98763	-0-	-0-	-0-	1 1	98527	2	Y	214	216 1	49
							235 9						
10		101250 X	101250	-0-	-0-	-0-	1 1	100978	2	Y	244	234 1	59
							3 4	268 9					
11		105525 X	105525	-0-	-0-	-0-	2 1	105282	2	Y	219	228 1	50
							241 9						

MONT BLANC		WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12312 - 17200			
06		51447 X	51447	-0-	-0-	-0-	37 1	51410	2	Y	-0-	-0-	-0-
							17 1	67766	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		67783 X	67783	-0-	-0-	-0-	62 1	80594	2	Y	-0-	-0-	-0-
							1 1	71402	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		80656 X	80656	-0-	-0-	-0-	2 1	72613	2	Y	-0-	-0-	-0-
							4 4						
09		71403 X	71403	-0-	-0-	-0-	2 1	72421	2	Y	-0-	-0-	-0-
							2 1						
10		72619 X	72619	-0-	-0-	-0-							
11		72423 X	72423	-0-	-0-	-0-							

MONT BLANC		WELL #: 110AH		RRCID -> 286703		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12191		PERF.12202 - 17035			
06		114011 X	114011	-0-	-0-	-0-	70 1	113635	2	Y	278	289 1	51
							306 9						
07		108554 X	108554	-0-	-0-	-0-	21 1	108474	2	Y	54	93 1	12
							59 9						
08		114428 X	114428	-0-	-0-	-0-	60 1	114208	2	Y	145	122 1	35
							160 9						
09		103033 X	103033	-0-	-0-	-0-	1 1	102919	2	Y	103	114 1	24
							113 9						
10		98399 X	98399	-0-	-0-	-0-	1 1	98216	2	Y	163	148 1	39
							3 4	179 9					
11		106817 X	106817	-0-	-0-	-0-	3 1	106811	2	Y	3	41 1	1
							3 9						

MONT BLANC		WELL #: 111CH		RRCID -> 286704		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12577 - 17302			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
										Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
										Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
										Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
										Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
										Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
										Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC		WELL #: 104AH		RRCID -> 286705		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12128		PERF.12093 - 16950			
06		118868 X	118868	-0-	-0-	-0-	98 1	118615	2	Y	141	144 1	26
							155 9						
07		116332 X	116332	-0-	-0-	-0-	30 1	116122	2	Y	164	154 1	36
							180 9						
08		116121 X	116121	-0-	-0-	-0-	61 1	115900	2	Y	145	146 1	35
							160 9						
09		104859 X	104859	-0-	-0-	-0-	1 1	104706	2	Y	138	141 1	32
							152 9						
10		108483 X	108483	-0-	-0-	-0-	1 1	108282	2	Y	179	168 1	43
							3 4	197 9					
11		98238 X	98238	-0-	-0-	-0-	2 1	98042	2	Y	176	179 1	40
							194 9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MONT BLANC		WELL #: 108CH		RRCID -> 286706		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MONT BLANC		WELL #: 105CH		RRCID -> 286707		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 17200						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

MONT BLANC		WELL #: 112BH		RRCID -> 286708		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262						
06	125429	X	125429	-0-	-0-	-0-	77 1	125176	2	Y	160	168	1	30
							176 9							
07	123728	X	123728	-0-	-0-	-0-	24 1	123483	2	Y	201	187	1	44
							221 9							
08	125258	X	125258	-0-	-0-	-0-	66 1	124995	2	Y	179	180	1	43
							197 9							
09	117648	X	117648	-0-	-0-	-0-	1 1	117446	2	Y	183	184	1	42
							201 9							
10	124436	X	124436	-0-	-0-	-0-	2 1	124177	2	Y	230	217	1	55
							4 4	253 9						
11	112696	X	112696	-0-	-0-	-0-	2 1	111904	2	Y	718	611	1	162
							790 9							

PINE STATE		WELL #: 104BH		RRCID -> 286709		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344						
06	136110	X	122063	-0-	-14047	-0-	143 1	121920	2	N	-0-			-0-
07	140647	X	106152	-0-	-34495	-0-	154 1	105998	2	N	-0-			-0-
08	134478	X	111709	-0-	-22769	-0-	157 1	111552	2	N	-0-			-0-
09	122070	X	89582	-0-	-32488	-0-	149 1	89433	2	N	-0-			-0-
10	126139	X	77149	-0-	-48990	-0-	276 1	76873	2	N	-0-			-0-
11	122070	X	77788	-0-	-44282	-0-	120 1	77668	2	N	-0-			-0-

PINE STATE		WELL #: 102BH		RRCID -> 286710		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386						
06	86430	X	82316	-0-	-4114	-0-	96 1	82220	2	N	-0-			-0-
07	89311	X	74347	-0-	-14964	-0-	108 1	74239	2	N	-0-			-0-
08	89311	X	83040	-0-	-6271	-0-	117 1	82923	2	N	-0-			-0-
09	82320	X	75554	-0-	-6766	-0-	126 1	75428	2	N	-0-			-0-
10	85064	X	75668	-0-	-9396	-0-	271 1	75397	2	N	-0-			-0-
11	82320	X	80087	-0-	-2233	-0-	124 1	79963	2	N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MONT BLANC		WELL #: 106BH		RRCID -> 286711		COMPL. DATE 10/30/2018			TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 17200			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	97890 X	85325	-0-	-12565	-0-	53	1 85111	2 Y	146	144	1	27
07	100409 X	82777	-0-	-17632	-0-	161	1 82625	2 Y	124	124	1	27
08	96131 X	87519	-0-	-8612	-0-	46	1 87354	2 Y	108	109	1	26
09	89370 X	79033	-0-	-10337	-0-	119	1 78898	2 Y	122	120	1	28
10	89993 X	85824	-0-	-4169	-0-	134	1 85669	2 Y	137	132	1	33
11	85320 X	78577	-0-	-6743	-0-	3	4 78443	2 Y	120	126	1	27
						2	1 132	9				

CHINOOK		WELL #: 201AR		RRCID -> 286719		COMPL. DATE 02/14/2018			TOTAL DEPTH 9599 PERF. 9702 - 14546			
06	30600 X	13147	-0-	-17453	-0-	1	1 13106	2 Y	36	40	1	24
07	31620 X	11825	-0-	-19795	-0-	40	1 11810	2 Y	13	24	1	13
08	18662 X	16044	-0-	-2618	-0-	14	2 21	9 Y	19	14	1	18
09	16320 X	13105	-0-	-3215	-0-	13083	2 22	9 Y	20	18	1	20
10	14880 X	13992	-0-	-888	-0-	1	1 13886	2 Y	28	24	1	24
11	15540 X	14904	-0-	-636	-0-	74	4 44	9 Y	40	36	1	28
						14860	2 31	9				

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 286720		COMPL. DATE 12/23/2017			TOTAL DEPTH 9732 PERF.10050 - 15173			
06	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	14982	2 68	9 Y	62	113	1	106
07	14012 X	11386	-0-	-2626	-0-	11297	2 89	9 Y	81	120	1	67
08	14973 X	14091	-0-	-882	-0-	14032	2 59	9 Y	54			121
09	15060 X	13494	-0-	-1566	-0-	13416	2 78	9 Y	71	81	1	111
10	15562 X	12976	-0-	-2586	-0-	12906	2 70	9 Y	64	105	1	70
11	15060 X	14117	-0-	-943	-0-	14087	2 30	9 Y	27	59	1	38

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID -> 286726		COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 14152 PERF.14266 - 20674			
06	35263 X	35263	-0-	-0-	-0-	35263	2	Y	-0-			-0-
07	32674 X	30680	-0-	-1994	-0-	30680	2	Y	-0-			-0-
08	37962 X	37962	-0-	-0-	-0-	37962	2	Y	-0-			-0-
09	35250 X	29663	-0-	-5587	-0-	29663	2	Y	-0-			-0-
10	36425 X	30021	-0-	-6404	-0-	30021	2	Y	-0-			-0-
11	36750 X	32118	-0-	-4632	-0-	32118	2	Y	-0-			-0-

KICKAPOO		WELL #: 201AH		RRCID -> 286741		COMPL. DATE 07/20/2018			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9470 - 12508			
06	24810 X	21304	-0-	-3506	-0-	11	1 21115	2 Y	162	75	1	250
07	23684 X	22472	-0-	-1212	-0-	178	9 1 22240	2 Y	203	145	1	308
08	23560 X	22093	-0-	-1467	-0-	223	9 13 1 21879	2 Y	183	365	1	126
09	22800 X	19693	-0-	-3107	-0-	201	9 18 1 19496	2 Y	163			289
10	22475 X	21258	-0-	-1217	-0-	179	9 9 1 21107	2 Y	121	171	1	239
11	33575 X	33575	-0-	-0-	-0-	9	4 133 9 11 1 33448	2 Y	105	157	1	187
						116	9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MOHICAN UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 286742		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 11374 PERF.11612 - 16399			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	46645 X	46645	-0-	-0-	-0-	69	1 46259	2 Y	288	380 1	189
						317	9				
07	47883 X	47883	-0-	-0-	-0-	90	1 47523	2 Y	245		434
						270	9				
08	48836 X	48836	-0-	-0-	-0-	71	1 48522	2 Y	221	376 1	279
						243	9				
09	46650 X	45196	-0-	-1454	-0-	71	1 44898	2 Y	206	191 1	294
						227	9				
10	48205 X	44399	-0-	-3806	-0-	67	1 44062	2 Y	245	190 1	349
						270	9				
11	47250 X	39962	-0-	-7288	-0-	55	1 39679	2 Y	207	382 1	174
						228	9				
OAK STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 286743		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 13872 PERF.14250 - 19678			
06	88710 X	78096	-0-	-10614	-0-	78096	2	Y	-0-		-0-
07	91667 X	59485	-0-	-32182	-0-	59485	2	Y	-0-		-0-
08	86893 X	67275	-0-	-19618	-0-	67275	2	Y	-0-		-0-
09	78090 X	57919	-0-	-20171	-0-	57919	2	Y	-0-		-0-
10	80693 X	60434	-0-	-20259	-0-	60434	2	Y	-0-		-0-
11	78090 X	62070	-0-	-16020	-0-	62070	2	Y	-0-		-0-
ALTA		WELL #: 103BH		RRCID -> 286744		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10613 PERF.10869 - 15434			
06	18900 X	5175	-0-	-13725	-0-	7	1 5168	2 Y	-0-		-0-
07	12338 X	3609	-0-	-8729	-0-	23	1 3586	2 Y	-0-		-0-
08	8680 X	5367	-0-	-3313	-0-	18	1 5349	2 Y	-0-		-0-
09	7410 X	6055	-0-	-1355	-0-	6055	2	Y	-0-		-0-
10	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	4	1 5522	2 Y	-0-		-0-
11	5190 X	5144	-0-	-46	-0-	1	1 5143	2 Y	-0-		-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID -> 286745		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11746 PERF.12093 - 16952			
06	151805 X	151805	-0-	-0-	-0-	153	1 151110	2 Y	294	280 1	93
						219	4 323	9			
07	154087 X	154087	-0-	-0-	-0-	216	1 153538	2 Y	303	303 1	93
						333	9				
08	158421 X	158421	-0-	-0-	-0-	130	1 157979	2 Y	284	284 1	93
						312	9				
09	143449 X	143449	-0-	-0-	-0-	129	1 143008	2 Y	283	317 1	59
						1	4 311	9			
10	144075 X	144075	-0-	-0-	-0-	133	1 143609	2 Y	302	249 1	112
						1	4 332	9			
11	141412 X	141412	-0-	-0-	-0-	162	1 140914	2 Y	305	328 1	89
						336	9				
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 115AH		RRCID -> 286746		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 11722 PERF.12105 - 16885			
06	162580 X	162580	-0-	-0-	-0-	195	1 161928	2 Y	162	169 1	51
						279	4 178	9			
07	161221 X	161221	-0-	-0-	-0-	181	1 160861	2 Y	163	164 1	50
						179	9				
08	163371 X	163371	-0-	-0-	-0-	135	1 163174	2 Y	56	88 1	18
						62	9				
09	153523 X	153523	-0-	-0-	-0-	159	1 153290	2 Y	66	70 1	14
						1	4 73	9			
10	150215 X	150215	-0-	-0-	-0-	160	1 149909	2 Y	132	97 1	49
						1	4 145	9			
11	153926 X	153926	-0-	-0-	-0-	139	1 153577	2 Y	191	184 1	56
						210	9				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
FOX STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286755	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	10345 - 16938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		25800 X	20759	-0-	-5041	-0-	16 1	20743 2	Y	-0-	-0-
07		32325 X	32325	-0-	-0-	-0-	26 1	32287 2	Y	11	11
							12 9				
08		35160 X	35160	-0-	-0-	-0-	32 1	35124 2	Y	4	12 1 3
							4 9				
09		36782 X	36782	-0-	-0-	-0-	32 1	36750 2	Y	-0-	3 1 -0-
10		43632 X	43632	-0-	-0-	-0-	32 1	43600 2	Y	-0-	-0-
11		39495 X	39495	-0-	-0-	-0-	30 1	39465 2	Y	-0-	-0-

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286756	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	13876	PERF.	14265 - 21278
06		69038 X	69038	-0-	-0-	-0-	69038 2		Y	-0-	-0-
07		77593 X	59025	-0-	-18568	-0-	59025 2		Y	-0-	-0-
08		77593 X	66269	-0-	-11324	-0-	66269 2		Y	-0-	-0-
09		75090 X	50912	-0-	-24178	-0-	50912 2		Y	-0-	-0-
10		71331 X	67708	-0-	-3623	-0-	67708 2		Y	-0-	-0-
11		78327 X	78327	-0-	-0-	-0-	78327 2		Y	-0-	-0-

PINE STATE		WELL #: 103BH		RRCID ->	286762	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 104CH		RRCID ->	286769	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	10298 - 15494
06		8280 X	1604	-0-	-6676	-0-	1521 2	83 9	Y	75	40 1 91
07		1178 X	740	-0-	-438	-0-	667 2	73 9	Y	66	102 1 55
08		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1276 2	2 9	Y	2	57
09		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2841 2	24 9	Y	22	56 1 23
10		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2887 2	22 9	Y	20	21 1 22
11		3000 N	3489	-0-	489	489	3434 2	55 9	Y	50	19 1 53

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286777	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	11874	PERF.	12455 - 17204
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FURY		WELL #: 102AH		RRCID ->	286785	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	11298 - 15990
06		59400 X	55439	-0-	-3961	-0-	55417 2	22 9	N	20	187 1 540
07		59179 X	57872	-0-	-1307	-0-	57857 2	15 9	N	14	554
08		59179 X	56920	-0-	-2259	-0-	56920 2		N	-0-	554
09		57270 X	53641	-0-	-3629	-0-	53641 2		N	-0-	554
10		58807 X	54110	-0-	-4697	-0-	54102 2	8 9	N	7	561
11		56010 X	51513	-0-	-4497	-0-	51493 2	20 9	N	18	579

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MOHICAN UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	286790	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	12127	PERF.12405	- 17439
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		60510 X	60011	-0-	-499	-0-	90 1	59921 2	Y	-0-		-0-
07		62527 X	54819	-0-	-7708	-0-	103 1	54716 2	Y	-0-		-0-
08		62527 X	57925	-0-	-4602	-0-	84 1	57841 2	Y	-0-		-0-
09		60000 X	50265	-0-	-9735	-0-	79 1	50186 2	Y	-0-		-0-
10		62000 X	53122	-0-	-8878	-0-	81 1	53041 2	Y	-0-		-0-
11		60000 X	49816	-0-	-10184	-0-	70 1	49746 2	Y	-0-		-0-

FOX STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	286794	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	11185	PERF.11191	- 17444
06		38430 X	34607	-0-	-3823	-0-	27 1	34580 2	Y	-0-		-0-
07		38936 X	35326	-0-	-3610	-0-	29 1	35297 2	Y	-0-		-0-
08		38905 X	31389	-0-	-7516	-0-	29 1	31360 2	Y	-0-		-0-
09		36870 X	27630	-0-	-9240	-0-	24 1	27606 2	Y	-0-		-0-
10		38377 X	38377	-0-	-0-	-0-	28 1	38349 2	Y	-0-		-0-
11		34620 X	33228	-0-	-1392	-0-	28 1	33196 2	Y	4	2 1	2
							4	9				

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		116BH	RRCID ->	286817	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	11862	PERF.12475	- 17051
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASH UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	286822	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11252	- 18406
06		121620 X	50732	-0-	-70888	-0-	50732 2		Y	-0-		-0-
07		125674 X	32455	-0-	-93219	-0-	155 1	32300 2	Y	-0-		-0-
08		122853 X	83248	-0-	-39605	-0-	1 1	83247 2	Y	-0-		-0-
09		108150 X	82637	-0-	-25513	-0-	1 1	82636 2	Y	-0-		-0-
10		103230 X	75857	-0-	-27373	-0-	75857 2		Y	-0-		-0-
11		80550 X	63015	-0-	-17535	-0-	63015 2		Y	-0-		-0-

DAKOTA		WELL #:		101CH	RRCID ->	286827	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 9806	- 14415
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUMBEE		WELL #:		201AH	RRCID ->	286836	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	10576	PERF.11444	- 18003
06		40740 X	40740	-0-	-0-	-0-	40692 2	48 9	Y	44	48 1	20
07		44744 X	44744	-0-	-0-	-0-	44691 2	53 9	Y	48	12 1	56
08		52142 X	41910	-0-	-10232	-0-	41816 2	94 9	Y	85	82 1	59
09		50460 X	32064	-0-	-18396	-0-	31936 2	128 9	Y	116	136 1	39
10		52142 X	40310	-0-	-11832	-0-	40212 2	98 9	Y	89	98 1	30
11		43914 X	43914	-0-	-0-	-0-	43859 2	55 9	Y	50	55 1	25

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
ELBERT STATE UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	286843	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10180	- 14998	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
06	17910 X	16987	-0-	-923	-0-	16864	2	123	9	Y	112	120 1	163
07	19251 X	16744	-0-	-2507	-0-	16547	2	197	9	Y	179	195 1	147
08	19578 X	19578	-0-	-0-	-0-	19492	2	86	9	Y	78		225
09	18630 X	18506	-0-	-124	-0-	18412	2	94	9	Y	85	167 1	143
10	19251 X	17583	-0-	-1668	-0-	17500	2	83	9	Y	75	136 1	82
11	18630 X	16143	-0-	-2487	-0-	16073	2	70	9	Y	64	69 1	77

ASH UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	286857	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11137	- 18116	
06	140610 X	102226	-0-	-38384	-0-	102226	2			Y	-0-		-0-
07	145297 X	85995	-0-	-59302	-0-	182	1	85813	2	Y	-0-		-0-
08	145297 X	123389	-0-	-21908	-0-	1	1	123388	2	Y	-0-		-0-
09	137490 X	116892	-0-	-20598	-0-	1	1	116891	2	Y	-0-		-0-
10	133517 X	114387	-0-	-19130	-0-	114387	2			Y	-0-		-0-
11	119400 X	99007	-0-	-20393	-0-	99007	2			Y	-0-		-0-

ALTA		WELL #:		101AH	RRCID ->	286860	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10750	- 15339	
06	21422 X	21422	-0-	-0-	-0-	19	1	21403	2	Y	-0-	15 1	1
07	15996 X	9403	-0-	-6593	-0-	68	1	9335	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	17081 X	11605	-0-	-5476	-0-	48	1	11557	2	Y	-0-		-0-
09	21420 X	8985	-0-	-12435	-0-	8985	2			Y	-0-		-0-
10	22134 X	9651	-0-	-12483	-0-	12	1	9638	2	Y	1	1 1	-0-
11	21420 X	8963	-0-	-12457	-0-	1	9	8951	2	Y	10	7 1	3

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		1P	RRCID ->	286878	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	12914	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

FOX STATE UNIT		WELL #:			RRCID ->	286922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10626	- 20899	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

REDWOOD		WELL #:		103BH	RRCID ->	286956	COMPL. DATE	10/18/2018	TOTAL DEPTH	13941	PERF.14239	- 18527	
06	80520 X	49643	-0-	-30877	-0-	49643	2			Y	-0-		-0-
07	83204 X	51019	-0-	-32185	-0-	51018	2	1	4	Y	-0-		-0-
08	80414 X	58368	-0-	-22046	-0-	58310	2	58	4	Y	-0-		-0-
09	76890 X	50061	-0-	-26829	-0-	50030	2	31	4	Y	-0-		-0-
10	57690 X	57690	-0-	-0-	-0-	57690	2			Y	-0-		-0-
11	56490 X	52828	-0-	-3662	-0-	52828	2			Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		102CH	RRCID ->	286982	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	12556	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REDWOOD		WELL #:		102BH	RRCID ->	286985	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	13947	PERF.	14209 - 18537	
06	84030 X	62953	-0-	-21077	-0-	62953	2		Y	-0-		-0-	
07	86831 X	47727	-0-	-39104	-0-	47726	2	1 4	Y	-0-		-0-	
08	75950 X	51126	-0-	-24824	-0-	51076	2	50 4	Y	-0-		-0-	
09	62940 X	43813	-0-	-19127	-0-	43786	2	27 4	Y	-0-		-0-	
10	65038 X	50172	-0-	-14866	-0-	50172	2		Y	-0-		-0-	
11	62940 X	59820	-0-	-3120	-0-	59820	2		Y	-0-		-0-	

MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		201BH	RRCID ->	286986	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	13792	PERF.	13630 - 18684	
06	70080 X	63522	-0-	-6558	-0-	155	1	63367 2	Y	-0-		-0-	
07	72416 X	55730	-0-	-16686	-0-	135	1	55595 2	Y	-0-		-0-	
08	71021 X	63491	-0-	-7530	-0-	167	1	63324 2	Y	-0-		-0-	
09	66420 X	52477	-0-	-13943	-0-	161	1	52316 2	Y	-0-		-0-	
10	65689 X	59774	-0-	-5915	-0-	157	1	59617 2	Y	-0-		-0-	
11	64077 X	64077	-0-	-0-	-0-	144	1	63933 2	Y	-0-		-0-	

REDWOOD		WELL #:		105BH	RRCID ->	286987	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	13878	PERF.	14097 - 18707	
06	89820 X	87236	-0-	-2584	-0-	87236	2		Y	-0-		-0-	
07	92814 X	74220	-0-	-18594	-0-	74218	2	2 4	Y	-0-		-0-	
08	89974 X	89974	-0-	-0-	-0-	89885	2	89 4	Y	-0-		-0-	
09	87240 X	70609	-0-	-16631	-0-	70566	2	43 4	Y	-0-		-0-	
10	90148 X	82666	-0-	-7482	-0-	82666	2		Y	-0-		-0-	
11	87240 X	83271	-0-	-3969	-0-	83271	2		Y	-0-		-0-	

REDWOOD		WELL #:		106BH	RRCID ->	286988	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	13856	PERF.	14123 - 18605	
06	123690 X	75088	-0-	-48602	-0-	75088	2		Y	-0-		-0-	
07	127813 X	37950	-0-	-89863	-0-	37949	2	1 4	Y	-0-		-0-	
08	123721 X	91339	-0-	-32382	-0-	91249	2	90 4	Y	-0-		-0-	
09	109650 X	77758	-0-	-31892	-0-	77710	2	48 4	Y	-0-		-0-	
10	113305 X	97525	-0-	-15780	-0-	97525	2		Y	-0-		-0-	
11	101518 X	101518	-0-	-0-	-0-	101518	2		Y	-0-		-0-	

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	286994	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	11599	PERF.	11993 - 16575	
06	57690 X	53565	-0-	-4125	-0-	63	1	53109 2	Y	357	296 1	291	
						393	9						
07	59613 X	51596	-0-	-8017	-0-	2	1	51265 2	Y	299	252 1	338	
						329	9						
08	58590 X	56041	-0-	-2549	-0-	6	1	55657 2	Y	344	417 1	265	
						378	9						
09	53790 X	49854	-0-	-3936	-0-	19	1	49488 2	Y	315	261 1	319	
						347	9						
10	55366 X	53104	-0-	-2262	-0-	32	1	52724 2	Y	306	353 1	272	
						11	4	337 9					
11	54240 X	47585	-0-	-6655	-0-	32	1	47114 2	Y	399	292 1	379	
						439	9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287001	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12675 - 17162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		100470 X	95048	-0-	-5422	-0-	113 1	94935 2	Y	-0-	-0-
07		103819 X	89420	-0-	-14399	-0-	3 1	89417 2	Y	-0-	-0-
08		103819 X	102553	-0-	-1266	-0-	11 1	102542 2	Y	-0-	-0-
09		95040 X	92699	-0-	-2341	-0-	36 1	92663 2	Y	-0-	-0-
10		98208 X	92673	-0-	-5535	-0-	57 1	92597 2	Y	-0-	-0-
							19 4				
11		99240 X	78036	-0-	-21204	-0-	53 1	77983 2	Y	-0-	-0-

OAK STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID ->	287016	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	13350	PERF.14595 - 19217	
06		72340 X	72340	-0-	-0-	-0-	72340 2		Y	-0-	-0-
07		59235 X	59235	-0-	-0-	-0-	59235 2		Y	-0-	-0-
08		70110 X	70110	-0-	-0-	-0-	70110 2		Y	-0-	-0-
09		72330 X	56906	-0-	-15424	-0-	56906 2		Y	-0-	-0-
10		74741 X	62364	-0-	-12377	-0-	62364 2		Y	-0-	-0-
11		72330 X	62003	-0-	-10327	-0-	62003 2		Y	-0-	-0-

OAK STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	287017	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	13160	PERF.13556 - 18677	
06		96660 X	73228	-0-	-23432	-0-	73228 2		Y	-0-	-0-
07		99882 X	63595	-0-	-36287	-0-	63595 2		Y	-0-	-0-
08		99882 X	77641	-0-	-22241	-0-	77641 2		Y	-0-	-0-
09		84120 X	62794	-0-	-21326	-0-	62794 2		Y	-0-	-0-
10		75671 X	70433	-0-	-5238	-0-	70433 2		Y	-0-	-0-
11		75150 X	71601	-0-	-3549	-0-	71601 2		Y	-0-	-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID ->	287054	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11684 - 15954	
06		32443 X	32443	-0-	-0-	-0-	25 1	32418 2	Y	-0-	-0-
07		35303 X	35303	-0-	-0-	-0-	29 1	35274 2	Y	-0-	-0-
08		38161 X	22799	-0-	-15362	-0-	21 1	22778 2	Y	-0-	-0-
09		32430 X	24493	-0-	-7937	-0-	23 1	24470 2	Y	-0-	-0-
10		35309 X	33653	-0-	-1656	-0-	26 1	33627 2	Y	-0-	-0-
11		34170 X	27900	-0-	-6270	-0-	22 1	27878 2	Y	-0-	-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 105AH		RRCID ->	287056	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11122 - 17572	
06		45600 X	43242	-0-	-2358	-0-	33 1	43209 2	Y	-0-	-0-
07		47120 X	34129	-0-	-12991	-0-	28 1	34101 2	Y	-0-	-0-
08		47120 X	32979	-0-	-14141	-0-	30 1	32949 2	Y	-0-	-0-
09		43230 X	32045	-0-	-11185	-0-	28 1	32017 2	Y	-0-	-0-
10		44671 X	37157	-0-	-7514	-0-	28 1	37129 2	Y	-0-	-0-
11		43230 X	35420	-0-	-7810	-0-	27 1	35393 2	Y	-0-	-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID ->	287057	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11335	PERF.11102 - 15823	
06		37680 X	36272	-0-	-1408	-0-	28 1	36244 2	Y	-0-	-0-
07		39711 X	31913	-0-	-7798	-0-	26 1	31887 2	Y	-0-	-0-
08		39711 X	30857	-0-	-8854	-0-	28 1	30829 2	Y	-0-	-0-
09		38430 X	29609	-0-	-8821	-0-	26 1	29583 2	Y	-0-	-0-
10		38746 X	38746	-0-	-0-	-0-	29 1	38717 2	Y	-0-	-0-
11		36270 X	35075	-0-	-1195	-0-	28 1	35047 2	Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200										
FOX STATE UNIT			WELL #:	107AH	RRCID ->	287063	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11215	-	15971	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	34410 X	32256	-0-	-2154	-0-	25	1	32219	2	Y	11	29	1	5
						12	9							
07	36022 X	26206	-0-	-9816	-0-	21	1	26185	2	Y	-0-	3	1	2
08	36022 X	27231	-0-	-8791	-0-	25	1	27206	2	Y	-0-	2	1	-0-
09	34860 X	26473	-0-	-8387	-0-	23	1	26450	2	Y	-0-			-0-
10	36551 X	36551	-0-	-0-	-0-	27	1	36524	2	Y	-0-			-0-
11	33202 X	33202	-0-	-0-	-0-	26	1	33176	2	Y	-0-			-0-
CHOCTAW STATE			WELL #:	103AH	RRCID ->	287074	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11032	-	15648	
06	33540 X	28828	-0-	-4712	-0-	22	1	28806	2	Y	-0-	8	1	-0-
07	34658 X	24407	-0-	-10251	-0-	22	1	24385	2	Y	-0-			-0-
08	34658 X	16258	-0-	-18400	-0-	17	1	16241	2	Y	-0-			-0-
09	32880 X	13308	-0-	-19572	-0-	15	1	13293	2	Y	-0-			-0-
10	31992 X	23583	-0-	-8409	-0-	19	1	23564	2	Y	-0-			-0-
11	28830 X	22995	-0-	-5835	-0-	20	1	22975	2	Y	-0-			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	209BH	RRCID ->	287075	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11461	-	15865	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	205BH	RRCID ->	287076	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11514	-	16251	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ASPEN STATE			WELL #:	202BH	RRCID ->	287077	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13898	PERF.13984	-	17982	
06	38010 X	32630	-0-	-5380	-0-	86	1	32544	2	N	-0-			-0-
07	39246 X	28558	-0-	-10688	-0-	77	1	28481	2	N	-0-			-0-
08	35216 X	33523	-0-	-1693	-0-	101	1	33422	2	N	-0-			-0-
09	33780 X	27748	-0-	-6032	-0-	105	1	27643	2	N	-0-			-0-
10	33728 X	29546	-0-	-4182	-0-	112	1	29434	2	N	-0-			-0-
11	32640 X	25895	-0-	-6745	-0-	105	1	25790	2	N	-0-			-0-
CHOCTAW STATE			WELL #:	102AH	RRCID ->	287087	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11021	-	15618	
06	20580 X	13645	-0-	-6935	-0-	14	1	13613	2	Y	16	23	1	7
						18	9							
07	18197 X	12582	-0-	-5615	-0-	16	1	12566	2	Y	-0-	4	1	3
08	18197 X	11057	-0-	-7140	-0-	17	1	11040	2	Y	-0-	3	1	-0-
09	16710 X	10903	-0-	-5807	-0-	20	1	10883	2	Y	-0-			-0-
10	15221 X	14326	-0-	-895	-0-	16	1	14310	2	Y	-0-			-0-
11	13650 X	11343	-0-	-2307	-0-	16	1	11325	2	Y	2	1	1	1
						2	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
FOX STATE UNIT		WELL #: 108AH		RRCID ->	287088	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11432 - 15967	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	40119 X	31145	-0-	-8974	-0-	24 1	30802 2	Y	290	230 1	133
07	38192 X	25648	-0-	-12544	-0-	319 9	25561 2	Y	60	78 1	115
08	38192 X	20025	-0-	-18167	-0-	21 1	20007 2	Y	-0-	115 1	-0-
09	33360 X	18992	-0-	-14368	-0-	66 9	18975 2	Y	-0-		-0-
10	32178 X	22783	-0-	-9395	-0-	18 1	22766 2	Y	-0-		-0-
11	31140 X	24746	-0-	-6394	-0-	17 1	24727 2	Y	-0-		-0-
						19 1					
CHOCTAW STATE		WELL #: 101BH		RRCID ->	287089	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11253	PERF.11176 - 14722	
06	8550 X	5119	-0-	-3431	-0-	22 1	5032 2	Y	59	37 1	27
07	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	65 9	7676 2	Y	-0-	16 1	11
08	6262 X	2654	-0-	-3608	-0-	28 1	2624 2	Y	-0-	11 1	-0-
09	6060 X	1241	-0-	-4819	-0-	30 1	1203 2	Y	-0-		-0-
10	7719 X	6425	-0-	-1294	-0-	38 1	6394 2	Y	-0-		-0-
11	7470 X	2144	-0-	-5326	-0-	31 1	2109 2	Y	-0-		-0-
						35 1					
HYPERION		WELL #: 101AH		RRCID ->	287092	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	9960	PERF.10174 - 14157	
06	26370 X	23770	-0-	-2600	-0-	60 1	23709 2	Y	1	51 1	1
07	30729 X	30729	-0-	-0-	-0-	1 9	30647 2	Y	-0-		1
08	25699 X	24217	-0-	-1482	-0-	82 1	23821 2	Y	84	1 1	84
09	24360 X	22867	-0-	-1493	-0-	304 1	22503 2	Y	60		144
10	29450 X	24073	-0-	-5377	-0-	92 9	23641 2	Y	100	106 1	138
11	28500 X	21841	-0-	-6659	-0-	298 1	21140 2	Y	125	151 1	112
						66 9					
						322 1					
						110 9					
						563 1					
						138 9					
CREE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287185	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	11094	PERF.10080 - 15944	
06	40470 X	27374	-0-	-13096	-0-	88 1	27286 2	Y	-0-	9 1	7
07	41819 X	27832	-0-	-13987	-0-	48 1	27780 2	Y	4		11
08	35216 X	31195	-0-	-4021	-0-	4 9	31144 2	Y	1		12
09	31860 X	26554	-0-	-5306	-0-	50 1	26501 2	Y	-0-		12
10	32922 X	27958	-0-	-4964	-0-	1 9	27896 2	Y	-0-		12
11	30180 X	27079	-0-	-3101	-0-	53 1	27023 2	Y	-0-		12
						62 1					
						56 1					
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID ->	287219	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10196 - 13937	
06	21613 X	21613	-0-	-0-	-0-	21613 2		Y	-0-	37 1	14
07	21235 X	19105	-0-	-2130	-0-	19105 2		Y	-0-	14 1	-0-
08	22310 X	22310	-0-	-0-	-0-	22310 2		Y	-0-		-0-
09	20840 X	20840	-0-	-0-	-0-	20840 2		Y	-0-		-0-
10	21235 X	20442	-0-	-793	-0-	20442 2		Y	-0-		-0-
11	20550 X	15961	-0-	-4589	-0-	15886 2	75 9	Y	68		68

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
HYPERION		WELL #: 201AH		RRCID -> 287232		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9123 - 13630				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	6510 X	4484	-0-	-2026	-0-	560	1 3924	2 Y	-0-	234	1	-0-
07	6727 X	1706	-0-	-5021	-0-	702	1 940	2 Y	58			58
						64	9					
08	6727 X	6320	-0-	-407	-0-	584	1 5538	2 Y	180			238
						198	9					
09	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	683	1 5685	2 Y	99	19	1	318
						109	9					
10	6448 X	3754	-0-	-2694	-0-	509	1 3057	2 Y	171	255	1	234
						188	9					
11	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	643	1 6834	2 Y	231	258	1	207
						254	9					

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287300		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 10146 PERF.10380 - 14884				
06	20850 X	16683	-0-	-4167	-0-	16521	2 162	9 Y	147	126	1	99
07	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	17396	2 134	9 Y	122	123	1	98
08	17360 X	16758	-0-	-602	-0-	16630	2 128	9 Y	116	128	1	86
09	16800 X	15700	-0-	-1100	-0-	15572	2 128	9 Y	116	102	1	100
10	17360 X	15732	-0-	-1628	-0-	15646	2 86	9 Y	78	104	1	74
11	16800 X	15693	-0-	-1107	-0-	15590	2 103	9 Y	94	83	1	85

LUMBEE		WELL #: 101AH		RRCID -> 287301		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 11864 PERF.12332 - 18919				
06	59756 X	59756	-0-	-0-	-0-	59752	2 4	9 Y	4	9	1	2
07	59954 X	54824	-0-	-5130	-0-	54765	2 59	9 Y	54	1	1	55
08	67766 X	49382	-0-	-18384	-0-	49325	2 57	9 Y	52	71	1	36
09	65580 X	44990	-0-	-20590	-0-	44801	2 189	9 Y	172	150	1	58
10	67766 X	45533	-0-	-22233	-0-	45426	2 107	9 Y	97	122	1	33
11	59760 X	47773	-0-	-11987	-0-	47720	2 53	9 Y	48	57	1	24

CHINOOK		WELL #: 203AH		RRCID -> 287310		COMPL. DATE 12/10/2018		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9557 - 14298				
06	29040 X	24384	-0-	-4656	-0-	1	1 24320	2 Y	57	69	1	38
						63	9					
07	28675 X	21570	-0-	-7105	-0-	1	1 21548	2 Y	19	38	1	19
						21	9					
08	28644 X	26480	-0-	-2164	-0-	26455	2 25	9 Y	23	20	1	22
09	27720 X	22285	-0-	-5435	-0-	22262	2 23	9 Y	21	21	1	22
10	26195 X	22667	-0-	-3528	-0-	1	1 22552	2 Y	29	26	1	25
						82	4					
11	25620 X	24873	-0-	-747	-0-	24827	2 46	9 Y	42	38	1	29

ASPEN STATE		WELL #: 201BR		RRCID -> 287322		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 13855 PERF.14019 - 18648				
06	37710 X	34794	-0-	-2916	-0-	92	1 34702	2 N	-0-	49	1	-0-
07	38502 X	32517	-0-	-5985	-0-	88	1 32286	2 N	130			130
						143	9					
08	41685 X	41685	-0-	-0-	-0-	118	1 41423	2 N	131	162	1	99
						144	9					
09	34800 X	31992	-0-	-2808	-0-	121	1 31758	2 N	103	60	1	142
						113	9					
10	35960 X	34237	-0-	-1723	-0-	129	1 33959	2 N	135	160	1	117
						149	9					
11	40350 X	30433	-0-	-9917	-0-	123	1 30169	2 N	128	64	1	181
						141	9					

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200										
MONT BLANC			WELL #:	204AH	RRCID ->	287702	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11312	PERF.11473 -	16316		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONT BLANC			WELL #:	208AH	RRCID ->	287703	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11411 -	16450		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	111BH	RRCID ->	287743	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12283 -	17006		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALTA			WELL #:	114AH	RRCID ->	287764	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10403 -	16943		
06	46260 X	41316	-0-	-4944	-0-	38 1	41070 2	Y	189	109 1		193		
07	44826 X	39539	-0-	-5287	-0-	208 9								
08	44392 X	42885	-0-	-1507	-0-	25 1	39514 2	Y	-0-	193 1		-0-		
09	41430 X	40767	-0-	-663	-0-	13 1	42872 2	Y	-0-			-0-		
10	42780 X	37846	-0-	-4934	-0-	12 1	40751 2	Y	4	2 1		2		
11	41490 X	36805	-0-	-4685	-0-	4 9								
						19 1	37688 2	Y	126	95 1		33		
						139 9								
						24 1	36272 2	Y	463	350 1		146		
						509 9								

ALTA			WELL #:	110AH	RRCID ->	287765	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10612 -	16842		
06	14070 X	12929	-0-	-1141	-0-	27 1	12902 2	Y	-0-	207 1		8		
07	14539 X	9450	-0-	-5089	-0-	17 1	9433 2	Y	-0-	8 1		-0-		
08	14012 X	13996	-0-	-16	-0-	9 1	13987 2	Y	-0-			-0-		
09	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	10 1	14634 2	Y	-0-			-0-		
10	13857 X	11029	-0-	-2828	-0-	13 1	10581 2	Y	395	291 1		104		
11	13530 X	11497	-0-	-2033	-0-	435 9								
						8 1	11266 2	Y	203	243 1		64		
						223 9								

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	211AH	RRCID ->	287840	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11342 -	16260		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	287841	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11307	PERF.11534 - 16401		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALTA		WELL #:		104AH	RRCID ->	287847	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	2463	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA		WELL #:		105BH	RRCID ->	287848	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	2457	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA		WELL #:		106AH	RRCID ->	287849	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	2267	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA		WELL #:		107AH	RRCID ->	287850	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	2376	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA		WELL #:		112AH	RRCID ->	287851	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	2290	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287911	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9349	PERF.	9049 - 14570
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	18960 X	2762	-0-	-16198	-0-	2748 2	14 9	N	13		261
07	17608 X	2502	-0-	-15106	-0-	2502 2		N	-0-		261
08	17608 X	2159	-0-	-15449	-0-	2159 2		N	-0-		261
09	11220 X	1543	-0-	-9677	-0-	1543 2		N	-0-		261
*10	5425 X	1221	-0-	-4204	-0-	1221 2		N	-0-		120
11	2760 X	911	-0-	-1849	-0-	910 2	1 9	N	1		121

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 120AH		RRCID ->	287914	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11816	PERF.	12012 - 16994
06	135343 X	135343	-0-	-0-	-0-	1 1	134972 2	Y	336	309 1	62
07	129362 X	129362	-0-	-0-	-0-	370 9	1 1	129223 2	Y	125 160 1	27
08	134336 X	134336	-0-	-0-	-0-	138 9	1 1	134239 2	Y	87 93 1	21
09	123724 X	123724	-0-	-0-	-0-	96 9	1 1	123601 2	Y	111 106 1	26
10	126139 X	126139	-0-	-0-	-0-	122 9	1 1	126019 2	Y	107 107 1	26
11	119304 X	119304	-0-	-0-	-0-	1 4	118 9	Y	140	134 1	32

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 119AH		RRCID ->	287915	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11838	PERF.	12087 - 16903
06	94365 X	94365	-0-	-0-	-0-	1 1	94025 2	Y	308	318 1	57
07	91763 X	91763	-0-	-0-	-0-	339 9	1 1	91600 2	Y	147 172 1	32
08	96846 X	96846	-0-	-0-	-0-	162 9	1 1	96683 2	Y	147 144 1	35
09	89884 X	89884	-0-	-0-	-0-	162 9	1 1	89719 2	Y	149 150 1	34
10	90798 X	90798	-0-	-0-	-0-	1 1	90531 2	Y	241	217 1	58
11	89009 X	89009	-0-	-0-	-0-	1 4	265 9	Y	264	262 1	60

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 214AH		RRCID ->	287923	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	11397 - 16213
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 215BH		RRCID ->	287924	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11244	PERF.	11467 - 16282
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 216AH		RRCID ->	287925	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	11227 - 16290
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200									
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	118AH	RRCID ->	287932	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	12155	- 16908
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
06	87502 X	87502 -0- -0- -0-	1 1	87396	2	Y	95	100	1	18			
07	86685 X	86685 -0- -0- -0-	105 9	86684	2	Y	-0-	18	1	-0-			
08	90783 X	90783 -0- -0- -0-	1 1	90773	2	Y	8	6	1	2			
09	82654 X	82654 -0- -0- -0-	9 9	82600	2	Y	48	39	1	11			
10	84798 X	84798 -0- -0- -0-	53 9	84704	2	Y	84	75	1	20			
11	82522 X	82522 -0- -0- -0-	1 1	82516	2	Y	5	24	1	1			

HUCKLEBERRY			WELL #:	202AH	RRCID ->	287933	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	10176	- 16167
06	38610 X	33359 -0- -5251 -0-	32834	2	466	4	N	54		326			
07	35402 X	34712 -0- -690 -0-	59 9	34681	2	31	9	28	188	1	166		
08	36118 X	36118 -0- -0- -0-	36090	2	28	9	N	25		191			
09	33480 X	32627 -0- -853 -0-	32591	2	36	9	N	33		224			
10	34720 X	34202 -0- -518 -0-	34166	2	36	9	N	33		257			
11	34260 X	33173 -0- -1087 -0-	33114	2	59	9	N	54		311			

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	213BH	RRCID ->	287934	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.	11558	- 16234
06	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-					Y	NO RPT		-0-			
07	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-					Y	NO RPT		-0-			
08	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-					Y	NO RPT		-0-			
09	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-					Y	NO RPT		-0-			
10	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-					Y	NO RPT		-0-			
11	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-					Y	NO RPT		-0-			

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	217BH	RRCID ->	287947	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	11480	- 16409
06	47041 X	47041 -0- -0- -0-	1 1	46773	2	Y	243	236	1	45			
07	48086 X	48086 -0- -0- -0-	267 9	47826	2	Y	235	229	1	51			
08	47520 X	47520 -0- -0- -0-	259 9	47299	2	Y	200	203	1	48			
09	47040 X	45166 -0- -1874 -0-	220 9	44949	2	Y	196	199	1	45			
10	48608 X	45529 -0- -3079 -0-	216 9	45298	2	Y	208	203	1	50			
11	47040 X	42808 -0- -4232 -0-	1 1	42623	2	Y	168	180	1	38			

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	207AH	RRCID ->	287948	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	11333	- 16251
06	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-					Y	NO RPT		-0-			
07	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-					Y	NO RPT		-0-			
08	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-					Y	NO RPT		-0-			
09	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-					Y	NO RPT		-0-			
10	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-					Y	NO RPT		-0-			
11	0 Z	NO RPT -0- -0- -0-					Y	NO RPT		-0-			

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
ALTA		WELL #:		113AH	RRCID ->	287954	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	10436 - 17345
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		16230 X	4965	-0-	-11265	-0-	12 1	4953 2	Y	-0-		-0-
07		12772 X	3597	-0-	-9175	-0-	8 1	3587 2	Y	2	1 1	1
							2 9					
08		12772 X	2330	-0-	-10442	-0-	3 1	2327 2	Y	-0-	1 1	-0-
09		11550 X	2717	-0-	-8833	-0-	4 1	2713 2	Y	-0-		-0-
10		9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	10 1	9634 2	Y	12	9 1	3
							13 9					
11		4980 X	3591	-0-	-1389	-0-	5 1	3586 2	Y	-0-	3 1	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		212BH	RRCID ->	287963	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	11278 PERF.11498 - 16322
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		204AH	RRCID ->	287999	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11176 PERF.11433 - 16242
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

IROQUOIS STATE UNIT				WELL #:		204AH	RRCID ->	288006	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11642 PERF.11973 - 16713
06		50010 X	45486	-0-	-4524	-0-	54 1	45084 2	Y	316	211 1	258
							348 9					
07		51677 X	46687	-0-	-4990	-0-	2 1	46322 2	Y	330	223 1	365
							363 9					
08		51181 X	46594	-0-	-4587	-0-	5 1	46202 2	Y	352	446 1	271
							387 9					
09		47460 X	43205	-0-	-4255	-0-	17 1	42835 2	Y	321	267 1	325
							353 9					
10		48205 X	44438	-0-	-3767	-0-	27 1	43860 2	Y	493	379 1	439
							9 4	542 9				
11		45480 X	38525	-0-	-6955	-0-	26 1	38126 2	Y	339	456 1	322
							373 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288007	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	11746	PERF.11952	- 16830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		42420 X	38187	-0-	-4233	-0-	45 1	38070 2	Y	65	73 1	53
							72 9					
07		43369 X	39079	-0-	-4290	-0-	1 1	39003 2	Y	68	46 1	75
							75 9					
08		41912 X	38521	-0-	-3391	-0-	4 1	38436 2	Y	74	92 1	57
							81 9					
09		39450 X	36415	-0-	-3035	-0-	14 1	36351 2	Y	45	56 1	46
							50 9					
10		39463 X	37028	-0-	-2435	-0-	23 1	36939 2	Y	53	52 1	47
							8 4	58 9				
11		49241 X	49241	-0-	-0-	-0-	34 1	49170 2	Y	34	49 1	32
							37 9					

MOHICAN UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288043	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	11322	PERF.11451	- 16552
06		88530 X	82144	-0-	-6386	-0-	44 1	81667 2	Y	394	394 1	125
							433 9					
07		89218 X	75119	-0-	-14099	-0-	42 1	74550 2	Y	479	457 1	147
							527 9					
08		89218 X	73230	-0-	-15988	-0-	40 1	72735 2	Y	414	426 1	135
							455 9					
09		86340 X	67463	-0-	-18877	-0-	40 1	66992 2	Y	392	445 1	82
							431 9					
10		87141 X	70937	-0-	-16204	-0-	42 1	70468 2	Y	388	326 1	144
							427 9					
11		82140 X	67062	-0-	-15078	-0-	39 1	66669 2	Y	322	372 1	94
							354 9					

MOHICAN UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	288044	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	12037	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MOHICAN UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288045	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	11444	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MOHICAN UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	288046	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	11320	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
CHEROKEE STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	288049	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11161	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CREE STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	288077	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	11193	PERF.11366 - 18923				
06	38130 X	29379	-0-	-8751	-0-	89	1	29290	2	Y	-0-	6	1		-0-
07	39401 X	26777	-0-	-12624	-0-	69	1	26708	2	Y	-0-				-0-
08	34317 X	32399	-0-	-1918	-0-	77	1	32322	2	Y	-0-				-0-
09	32280 X	19479	-0-	-12801	-0-	82	1	19397	2	Y	-0-				-0-
10	33356 X	27855	-0-	-5501	-0-	70	1	27785	2	Y	-0-				-0-
11	31350 X	24216	-0-	-7134	-0-	68	1	24148	2	Y	-0-				-0-

CREE STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	288078	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11259	PERF.11472 - 19009				
06	58920 X	49616	-0-	-9304	-0-	100	1	49499	2	Y	15	167	1		168
07	58342 X	41830	-0-	-16512	-0-	93	1	41691	2	Y	42				210
08	58652 X	49089	-0-	-9563	-0-	97	1	48978	2	Y	13				223
09	56760 X	46214	-0-	-10546	-0-	92	1	46121	2	Y	1				224
10	58652 X	41240	-0-	-17412	-0-	110	1	41130	2	Y	-0-				224
11	49620 X	47198	-0-	-2422	-0-	115	1	47083	2	Y	-0-				224

CREE STATE UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	288079	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11503 - 19007				
06	57900 X	27366	-0-	-30534	-0-	57	1	27309	2	Y	-0-	8	1		-0-
07	62755 X	62755	-0-	-0-	-0-	123	1	62631	2	Y	1				1
08	61660 X	61660	-0-	-0-	-0-	114	1	61546	2	Y	-0-				1
09	52310 X	52310	-0-	-0-	-0-	104	1	52206	2	Y	-0-				1
10	62744 X	51612	-0-	-11132	-0-	114	1	51498	2	Y	-0-				1
11	60720 X	50402	-0-	-10318	-0-	110	1	50292	2	Y	-0-				1

CHINOOK		WELL #:		204AH	RRCID ->	288080	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9860 - 14652				
06	10560 X	8053	-0-	-2507	-0-	1	1	7843	2	Y	190	268	1		129
07	10912 X	7351	-0-	-3561	-0-	209	9	7231	2	Y	108	130	1		107
08	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	119	9	167	9	Y	152	115	1		144
09	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	11498	2	201	9	Y	183	140	1		187
10	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	8701	2	9072	2	Y	218	219	1		186
11	11280 X	6682	-0-	-4598	-0-	1	1	240	9	Y	259	263	1		182

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
CHINOOK		WELL #: 205AH		RRCID ->	288081	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9481	PERF.	9870 - 14364			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		7380 X	6964	-0-	-416	-0-	1 1	6780	2	Y	166	268	1	113
07		7626 X	5884	-0-	-1742	-0-	183 9	5566	2	Y	288	114	1	287
08		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	317 9	195	9	Y	177	296	1	168
09		7620 X	5626	-0-	-1994	-0-	9008 2	220	9	Y	200	164	1	204
10		7874 X	5259	-0-	-2615	-0-	5406 2	5033	2	Y	173	229	1	148
11		8910 X	2934	-0-	-5976	-0-	1 1	190	9	Y	255	224	1	179
							35 4	281	9	Y				
							2653 2							
PINE STATE		WELL #: 108AH		RRCID ->	288110	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	14065	PERF.	14220 - 19036			
06		85590 X	78557	-0-	-7033	-0-	92 1	78465	2	N	-0-			-0-
07		88443 X	63229	-0-	-25214	-0-	91 1	63138	2	N	-0-			-0-
08		82367 X	72180	-0-	-10187	-0-	101 1	72079	2	N	-0-			-0-
09		78570 X	61951	-0-	-16619	-0-	103 1	61848	2	N	-0-			-0-
10		81189 X	72564	-0-	-8625	-0-	260 1	72304	2	N	-0-			-0-
11		78570 X	70333	-0-	-8237	-0-	109 1	70224	2	N	-0-			-0-
CHEROKEE STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	288121	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	11382 - 16199			
06		76560 X	72175	-0-	-4385	-0-	71591 2	584	9	Y	531	525	1	168
07		75330 X	69978	-0-	-5352	-0-	69380 2	598	9	Y	544	545	1	167
08		75082 X	67229	-0-	-7853	-0-	66717 2	512	9	Y	465	480	1	152
09		72660 X	63705	-0-	-8955	-0-	63153 2	552	9	Y	502	549	1	105
10		75082 X	64906	-0-	-10176	-0-	64358 2	548	9	Y	498	418	1	185
11		72180 X	63109	-0-	-9071	-0-	62592 2	517	9	Y	470	518	1	137
CHEROKEE STATE		WELL #: 202BH		RRCID ->	288122	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	N/A			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CHEROKEE STATE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	12429 - 16817			
06		33930 X	23641	-0-	-10289	-0-	23641 2			Y	-0-			-0-
07		35061 X	24791	-0-	-10270	-0-	24791 2			Y	-0-			-0-
08		34534 X	32998	-0-	-1536	-0-	32997 2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		33300 X	29167	-0-	-4133	-0-	29167 2			Y	-0-			-0-
10		31620 X	31043	-0-	-577	-0-	31043 2			Y	-0-			-0-
11		31920 X	17137	-0-	-14783	-0-	17137 2			Y	-0-			-0-
CHEROKEE STATE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11788	PERF.	11867 - 16863			
06		35400 X	32102	-0-	-3298	-0-	32102 2			Y	-0-			-0-
07		36580 X	35755	-0-	-825	-0-	35755 2			Y	-0-			-0-
08		37536 X	37536	-0-	-0-	-0-	37536 2			Y	-0-			-0-
09		34590 X	32159	-0-	-2431	-0-	32159 2			Y	-0-			-0-
10		35743 X	32787	-0-	-2956	-0-	32787 2			Y	-0-			-0-
11		36330 X	34284	-0-	-2046	-0-	34284 2			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHEROKEE STATE		WELL #: 204BH		RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11294	PERF.11548	- 16273
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	54270 X	48958	-0-	-5312	-0-	48806 2	152 9	Y	138	135 1	44
07	56079 X	46535	-0-	-9544	-0-	46356 2	179 9	Y	163	157 1	50
08	56079 X	45023	-0-	-11056	-0-	44876 2	147 9	Y	134	140 1	44
09	51930 X	42216	-0-	-9714	-0-	42075 2	141 9	Y	128	145 1	27
10	53661 X	42224	-0-	-11437	-0-	42073 2	151 9	Y	137	113 1	51
11	48960 X	38988	-0-	-9972	-0-	38845 2	143 9	Y	130	143 1	38

CHEROKEE STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851	PERF.12090	- 16869
06	43770 X	39889	-0-	-3881	-0-	39889 2		Y	-0-		-0-
07	43803 X	40778	-0-	-3025	-0-	40778 2		Y	-0-		-0-
08	43400 X	40574	-0-	-2826	-0-	40574 2		Y	-0-		-0-
09	42000 X	38872	-0-	-3128	-0-	38872 2		Y	-0-		-0-
10	42160 X	38447	-0-	-3713	-0-	38447 2		Y	-0-		-0-
11	39900 X	38885	-0-	-1015	-0-	38885 2		Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #: 209BH		RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.11570	- 16671
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC		WELL #: 211AH		RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11504	PERF.11704	- 16370
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC		WELL #: 212BH		RRCID ->	288505	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11652	PERF.11631	- 16576
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC		WELL #: 205BH		RRCID ->	288506	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11424	PERF.11608	- 16460
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC		WELL #: 206AH		RRCID ->	288507	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11349	PERF.11584	- 16161
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		202AR	RRCID ->	288525	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11621	PERF.	11897	-	16659
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		51300 X	45734	-0-	-5566	-0-	54 1	45583 2	Y	88	87 1			72
							97 9							
07		53010 X	45165	-0-	-7845	-0-	2 1	45163 2	Y	-0-	62 1			10
08		51832 X	44564	-0-	-7268	-0-	5 1	44559 2	Y	-0-	10 1			-0-
09		48330 X	42885	-0-	-5445	-0-	17 1	42868 2	Y	-0-				-0-
10		48143 X	43617	-0-	-4526	-0-	27 1	43581 2	Y	-0-				-0-
							9 4							
11		45720 X	39514	-0-	-6206	-0-	27 1	39487 2	Y	-0-				-0-

MOHICAN UNIT		WELL #:		209BH	RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	11439	PERF.	N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CHEROKEE STATE		WELL #:		205AH	RRCID ->	288587	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	11292	-	16178
06		34290 X	33608	-0-	-682	-0-	33425 2	183 9	Y	166	161 1			52
07		38378 X	37028	-0-	-1350	-0-	36834 2	194 9	Y	176	174 1			54
08		38378 X	36700	-0-	-1678	-0-	36605 2	95 9	Y	86	112 1			28
09		37140 X	35145	-0-	-1995	-0-	34965 2	180 9	Y	164	158 1			34
10		37014 X	35833	-0-	-1181	-0-	35555 2	278 9	Y	253	193 1			94
11		35820 X	31141	-0-	-4679	-0-	30874 2	267 9	Y	243	266 1			71

SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	288595	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	14024	PERF.	14168	-	21273
06		98490 X	89478	-0-	-9012	-0-	89478 2		Y	-0-				-0-
07		101773 X	87136	-0-	-14637	-0-	87136 2		Y	-0-				-0-
08		94984 X	85060	-0-	-9924	-0-	85060 2		Y	-0-				-0-
09		89490 X	85223	-0-	-4267	-0-	85223 2		Y	-0-				-0-
10		92473 X	85244	-0-	-7229	-0-	85244 2		Y	-0-				-0-
11		89490 X	82250	-0-	-7240	-0-	82250 2		Y	-0-				-0-

SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	288689	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13199	PERF.	13396	-	20367
06		92640 X	62010	-0-	-30630	-0-	62010 2		Y	-0-				-0-
07		95728 X	51427	-0-	-44301	-0-	51427 2		Y	-0-				-0-
08		89094 X	63776	-0-	-25318	-0-	63776 2		Y	-0-				-0-
09		62940 X	55632	-0-	-7308	-0-	55632 2		Y	-0-				-0-
10		64077 X	53821	-0-	-10256	-0-	53821 2		Y	-0-				-0-
11		62010 X	55595	-0-	-6415	-0-	55595 2		Y	-0-				-0-

REDWOOD		WELL #:		104BH	RRCID ->	288690	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	1927	PERF.	N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200									
HYPERION			WELL #: 102AH		RRCID -> 288693	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10026	PERF.10262	- 14735			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	32370 X	26905 -0- -5465	-0-	68 1	26756 2	Y	74	133 1		126		
07	31713 X	20507 -0- -11206	-0-	81 9								
08	32546 X	32546 -0- -0-	-0-	54 1	20302 2	Y	137			263		
09	28890 X	27273 -0- -1617	-0-	151 9								
10	29853 X	27938 -0- -1915	-0-	92 1	32371 2	Y	75	102 1		236		
11	31500 X	26805 -0- -4695	-0-	83 9								
				80 1	27059 2	Y	122	70 1		288		
				134 9								
				100 1	27753 2	Y	77	211 1		154		
				85 9								
				81 1	26617 2	Y	97	164 1		87		
				107 9								
LONGS PEAK STATE UNIT			WELL #: 103AH		RRCID -> 288699	COMPL. DATE 07/13/2019	TOTAL DEPTH 9847	PERF.10031	- 16475			
06	30690 X	28427 -0- -2263	-0-	28105 2	322 9	Y	293	374 1		198		
07	29952 X	29952 -0- -0-	-0-	29751 2	201 9	Y	183	234 1		147		
08	28458 X	28458 -0- -0-	-0-	28132 2	326 9	Y	296	224 1		219		
09	27792 X	27792 -0- -0-	-0-	27478 2	314 9	Y	285	258 1		246		
10	28086 X	26417 -0- -1669	-0-	26132 2	285 9	Y	259	258 1		247		
11	27180 X	26355 -0- -825	-0-	26013 2	342 9	Y	311	277 1		281		
LUMBEE			WELL #: 205AH		RRCID -> 288828	COMPL. DATE 11/16/2019	TOTAL DEPTH 11308	PERF.11650	- 17072			
06	50580 X	42212 -0- -8368	-0-	42212 2		Y	-0-	8 1		-0-		
07	54467 X	38730 -0- -15737	-0-	38730 2		Y	-0-			-0-		
08	54467 X	48014 -0- -6453	-0-	47952 2	62 9	Y	56	17 1		39		
09	52710 X	39254 -0- -13456	-0-	39061 2	193 9	Y	175	155 1		59		
10	46717 X	37232 -0- -9485	-0-	37008 2	224 9	Y	204	194 1		69		
11	46470 X	39364 -0- -7106	-0-	39138 2	226 9	Y	205	172 1		102		
CHEROKEE STATE			WELL #: 102AH		RRCID -> 288832	COMPL. DATE 10/03/2019	TOTAL DEPTH 11858	PERF.12071	- 16887			
06	42600 X	35652 -0- -6948	-0-	35652 2		Y	-0-			-0-		
07	44020 X	31847 -0- -12173	-0-	31847 2		Y	-0-			-0-		
08	38409 X	35926 -0- -2483	-0-	35926 2		Y	-0-			-0-		
09	36420 X	31414 -0- -5006	-0-	31414 2		Y	-0-			-0-		
10	36828 X	32381 -0- -4447	-0-	32381 2		Y	-0-			-0-		
11	35640 X	35482 -0- -158	-0-	35482 2		Y	-0-			-0-		
LUMBEE			WELL #: 104AH		RRCID -> 288953	COMPL. DATE 11/14/2019	TOTAL DEPTH 11903	PERF.12365	- 18614			
06	50910 X	40294 -0- -10616	-0-	40282 2	12 9	Y	11	9 1		5		
07	52607 X	41758 -0- -10849	-0-	41704 2	54 9	Y	49	3 1		51		
08	52607 X	37411 -0- -15196	-0-	37411 2		Y	-0-	51 1		-0-		
09	49890 X	41606 -0- -8284	-0-	41606 2		Y	-0-			-0-		
10	50470 X	50470 -0- -0-	-0-	50470 2		Y	-0-			-0-		
11	40410 X	40143 -0- -267	-0-	40123 2	20 9	Y	18	9 1		9		
LUMBEE			WELL #: 103AH		RRCID -> 288954	COMPL. DATE 10/29/2019	TOTAL DEPTH 11902	PERF.12090	- 18616			
06	57581 X	57581 -0- -0-	-0-	57550 2	31 9	Y	28	30 1		13		
07	58559 X	43673 -0- -14886	-0-	43612 2	61 9	Y	55	7 1		61		
08	57970 X	41180 -0- -16790	-0-	41071 2	109 9	Y	99	91 1		69		
09	57570 X	39599 -0- -17971	-0-	39538 2	61 9	Y	55	105 1		19		
10	59489 X	51237 -0- -8252	-0-	51189 2	48 9	Y	44	48 1		15		
11	57570 X	52646 -0- -4924	-0-	52620 2	26 9	Y	24	27 1		12		

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
LUMBEE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288984	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12141	- 18864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
06	58350 X	53142	-0-	-5208	-0-	53061	2	81 9	Y	74	72 1	34	
07	59275 X	59275	-0-	-0-	-0-	59210	2	65 9	Y	59	20 1	73	
08	56110 X	45402	-0-	-10708	-0-	45283	2	119 9	Y	108	106 1	75	
09	54300 X	46205	-0-	-8095	-0-	46127	2	78 9	Y	71	122 1	24	
10	59272 X	59092	-0-	-180	-0-	59044	2	48 9	Y	44	53 1	15	
11	61016 X	61016	-0-	-0-	-0-	60990	2	26 9	Y	24	27 1	12	

LUMBEE		WELL #: 106AH		RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11881	PERF.12042	- 18418		
06	54180 X	38218	-0-	-15962	-0-	38218	2		Y	-0-		-0-	
07	42842 X	34438	-0-	-8404	-0-	34438	2		Y	-0-		-0-	
08	44330 X	24636	-0-	-19694	-0-	24628	2	8 9	Y	7	2 1	5	
09	42900 X	7939	-0-	-34961	-0-	7937	2	2 9	Y	2	6 1	1	
10	44330 X	20484	-0-	-23846	-0-	20484	2		Y	-0-	1 1	-0-	
11	38220 X	26082	-0-	-12138	-0-	26075	2	7 9	Y	6	3 1	3	

BONSAI STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	290292	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	10441	PERF.10109	- 19321		
*02	134092 X	89460	-0-	-44632	-0-	89432	2	28 9	Y	25		194	
03	148459 X	93494	-0-	-54965	-0-	93487	2	7 9	Y	6	197 1	3	
04	136590 X	55479	-0-	-81111	-0-	55440	2	39 9	Y	35	32 1	6	
05	99045 X	81086	-0-	-17959	-0-	81055	2	31 9	Y	28	23 1	11	
06	95850 X	79335	-0-	-16515	-0-	79298	2	37 9	Y	34	39 1	6	
07	99045 X	82827	-0-	-16218	-0-	82779	2	48 9	Y	44	41 1	9	
08	93496 X	87113	-0-	-6383	-0-	87017	2	96 9	Y	87	87 1	9	
*09	95893 X	95893	-0-	-0-	-0-	95740	2	153 9	Y	139	127 1	21	
*10	88850 X	88850	-0-	-0-	-0-	1	1	88716	2	Y	121	83 1	59
						133	9						
11	86663 X	86663	-0-	-0-	-0-	1	1	86453	2	Y	190	172 1	77
						209	9						

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	290293	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10126	- 17618		
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-				Y	27	58 1	18	
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	27	24 1	21	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22	27 1	16	
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-				Y	20	19 1	17	
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	19	18 1	18	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20	20 1	18	

WINTOON		WELL #: 102AH		RRCID ->	290295	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	12120	PERF.12301	- 16840		
06	96090 X	81155	-0-	-14935	-0-	81155	2		Y	-0-		-0-	
07	95976 X	74343	-0-	-21633	-0-	74343	2		Y	-0-		-0-	
08	92380 X	76202	-0-	-16178	-0-	76202	2		Y	-0-		-0-	
09	86160 X	81033	-0-	-5127	-0-	81033	2		Y	-0-		-0-	
10	87358 X	80843	-0-	-6515	-0-	80843	2		Y	-0-		-0-	
11	81150 X	72725	-0-	-8425	-0-	72725	2		Y	-0-		-0-	

WINTOON		WELL #: 201AH		RRCID ->	290305	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11541	- 16177		
06	74400 X	64237	-0-	-10163	-0-	63677	2	560 9	Y	509	515 1	94	
07	76880 X	61093	-0-	-15787	-0-	60509	2	584 9	Y	531	509 1	116	
08	74307 X	70563	-0-	-3744	-0-	69951	2	612 9	Y	556	539 1	133	
09	66690 X	64028	-0-	-2662	-0-	63431	2	597 9	Y	543	551 1	125	
10	67518 X	64834	-0-	-2684	-0-	64210	2	624 9	Y	567	556 1	136	
11	68280 X	57030	-0-	-11250	-0-	56562	2	468 9	Y	425	465 1	96	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
LUMBEE		WELL #: 202AH		RRCID ->	290320	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	11258	PERF.11444	-	17880	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	59700 X	55698	-0-	-4002	-0-	55651	2	47	9	Y	43	37	1	20
07	64139 X	56898	-0-	-7241	-0-	56854	2	44	9	Y	40	12	1	48
08	64139 X	55285	-0-	-8854	-0-	55195	2	90	9	Y	82	73	1	57
09	62070 X	56086	-0-	-5984	-0-	55963	2	123	9	Y	112	131	1	38
10	63767 X	40727	-0-	-23040	-0-	40276	2	451	9	Y	410	309	1	139
11	55710 X	37670	-0-	-18040	-0-	37358	2	312	9	Y	284	282	1	141

WINTOON		WELL #: 203AH		RRCID ->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.11557	-	16324	
06	56578 X	56578	-0-	-0-	-0-	56373	2	205	9	Y	186	189	1	34
07	58683 X	51309	-0-	-7374	-0-	51116	2	193	9	Y	175	171	1	38
08	59241 X	59085	-0-	-156	-0-	58887	2	198	9	Y	180	175	1	43
09	57330 X	53586	-0-	-3744	-0-	53387	2	199	9	Y	181	182	1	42
10	59241 X	54323	-0-	-4918	-0-	54103	2	220	9	Y	200	194	1	48
11	57180 X	50487	-0-	-6693	-0-	50316	2	171	9	Y	155	168	1	35

LUMBEE		WELL #: 204AH		RRCID ->	290332	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.11630	-	17586	
06	52860 X	42278	-0-	-10582	-0-	42266	2	12	9	Y	11	14	1	5
07	54622 X	42924	-0-	-11698	-0-	42914	2	10	9	Y	9	3	1	11
08	52514 X	35953	-0-	-16561	-0-	35953	2			Y	-0-	11	1	-0-
09	50820 X	41754	-0-	-9066	-0-	41754	2			Y	-0-			-0-
10	52514 X	48508	-0-	-4006	-0-	48508	2			Y	-0-			-0-
11	42270 X	30458	-0-	-11812	-0-	30374	2	84	9	Y	76	38	1	38

LUMBEE		WELL #: 105AH		RRCID ->	290407	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11965	PERF.12183	-	18569	
06	55380 X	43593	-0-	-11787	-0-	43593	2			Y	-0-			-0-
07	57226 X	45155	-0-	-12071	-0-	45155	2			Y	-0-			-0-
08	57226 X	41400	-0-	-15826	-0-	41400	2			Y	-0-			-0-
09	51150 X	48730	-0-	-2420	-0-	48730	2			Y	-0-			-0-
10	52855 X	39986	-0-	-12869	-0-	39978	2	8	9	Y	7	5	1	2
11	43710 X	42919	-0-	-791	-0-	42919	2			Y	-0-	2	1	-0-

WINTOON		WELL #: 101AH		RRCID ->	290409	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL	DEPTH	12076	PERF.12294	-	17007	
06	112830 X	99109	-0-	-13721	-0-	99109	2			Y	-0-			-0-
07	116591 X	92379	-0-	-24212	-0-	92379	2			Y	-0-			-0-
08	112158 X	89590	-0-	-22568	-0-	89590	2			Y	-0-			-0-
09	99120 X	98252	-0-	-868	-0-	98252	2			Y	-0-			-0-
10	102424 X	96997	-0-	-5427	-0-	96997	2			Y	-0-			-0-
11	99120 X	96247	-0-	-2873	-0-	96247	2			Y	-0-			-0-

LUMBEE		WELL #: 203AH		RRCID ->	290418	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11277	PERF.11469	-	17969	
06	50970 X	42712	-0-	-8258	-0-	42683	2	29	9	Y	26	23	1	12
07	52669 X	46426	-0-	-6243	-0-	46416	2	10	9	Y	9	7	1	14
08	52669 X	41127	-0-	-11542	-0-	41127	2			Y	-0-	14	1	-0-
09	48180 X	44262	-0-	-3918	-0-	44262	2			Y	-0-			-0-
10	51106 X	51106	-0-	-0-	-0-	51106	2			Y	-0-			-0-
11	51650 X	51650	-0-	-0-	-0-	51650	2			Y	-0-			-0-

RETAMA STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291004	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL	DEPTH	10696	PERF.10970	-	16389	
06	50700 X	46584	-0-	-4116	-0-	245	1	46339	2	N	-0-			-0-
07	50809 X	41934	-0-	-8875	-0-	252	1	41682	2	N	-0-			-0-
08	50773 X	50773	-0-	-0-	-0-	255	1	50518	2	N	-0-			-0-
09	50761 X	50761	-0-	-0-	-0-	243	1	50518	2	N	-0-			-0-
10	50685 X	46788	-0-	-3897	-0-	316	1	46472	2	N	-0-			-0-
11	49140 X	46082	-0-	-3058	-0-	254	1	45828	2	N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WINTOON		WELL #: 202BH		RRCID -> 291008		COMPL. DATE 11/22/2019		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11565 - 16319			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	51090 X	49889	-0-	-1201	-0-	49762	2	127 9	Y	115	21
07	54560 X	49885	-0-	-4575	-0-	49830	2	155 9	Y	141	31
08	54560 X	51823	-0-	-2737	-0-	51573	2	250 9	Y	227	54
09	52800 X	48109	-0-	-4691	-0-	47997	2	112 9	Y	102	23
10	53289 X	48295	-0-	-4994	-0-	48217	2	78 9	Y	71	17
11	50160 X	41192	-0-	-8968	-0-	41151	2	41 9	Y	37	8

WILLOW STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 291102		COMPL. DATE 01/06/2021		TOTAL DEPTH 11276 PERF.10771 - 20638			
06	123750 X	123750	-0-	-0-	-0-	123750	3		N	-0-	1
07	140189 X	140189	-0-	-0-	-0-	140189	3		N	-0-	1
08	161598 X	161598	-0-	-0-	-0-	161598	3		N	-0-	1
09	152756 X	152756	-0-	-0-	-0-	152756	3		N	-0-	1
10	176402 X	176402	-0-	-0-	-0-	176402	3		N	-0-	1
11	178532 X	178532	-0-	-0-	-0-	178532	3		N	-0-	1

MOHICAN UNIT		WELL #: 205AH		RRCID -> 291300		COMPL. DATE 05/26/2021		TOTAL DEPTH 11315 PERF.11490 - 15424			
06	66570 X	60451	-0-	-6119	-0-	32	1	60009 2	N	373	118
						410	9				
07	68789 X	62361	-0-	-6428	-0-	35	1	61860 2	N	424	130
						466	9				
08	66619 X	61773	-0-	-4846	-0-	34	1	61348 2	N	355	116
						391	9				
09	62910 X	57673	-0-	-5237	-0-	34	1	57297 2	N	311	65
						342	9				
10	64325 X	63186	-0-	-1139	-0-	37	1	62802 2	N	315	117
						347	9				
11	60450 X	58103	-0-	-2347	-0-	34	1	57753 2	N	287	84
						316	9				

MOHICAN UNIT		WELL #: 105AH		RRCID -> 291364		COMPL. DATE 05/26/2021		TOTAL DEPTH 12000 PERF.12161 - 15094			
06	77580 X	66634	-0-	-10946	-0-	35	1	66599 2	Y	-0-	-0-
07	80166 X	62735	-0-	-17431	-0-	36	1	62699 2	Y	-0-	-0-
08	77624 X	69170	-0-	-8454	-0-	38	1	69132 2	Y	-0-	-0-
09	67650 X	63020	-0-	-4630	-0-	37	1	62983 2	Y	-0-	-0-
10	68851 X	62123	-0-	-6728	-0-	37	1	62086 2	Y	-0-	-0-
11	66930 X	61435	-0-	-5495	-0-	36	1	61384 2	Y	14	4
						15	9			10	

MOHICAN UNIT		WELL #: 110AH		RRCID -> 291379		COMPL. DATE 05/26/2021		TOTAL DEPTH 12045 PERF.12209 - 16150			
06	83340 X	71860	-0-	-11480	-0-	38	1	71822 2	Y	-0-	-0-
07	84971 X	69921	-0-	-15050	-0-	40	1	69881 2	Y	-0-	-0-
08	82615 X	73961	-0-	-8654	-0-	41	1	73920 2	Y	-0-	-0-
09	71850 X	66550	-0-	-5300	-0-	39	1	66511 2	Y	-0-	-0-
10	74245 X	72719	-0-	-1526	-0-	43	1	72676 2	Y	-0-	-0-
11	71850 X	68461	-0-	-3389	-0-	40	1	68421 2	Y	-0-	-0-

WILLOW STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 291384		COMPL. DATE 03/09/2023		TOTAL DEPTH 11362 PERF.10878 - 20747			
06	14B2 EXT	390450	-0-	390450	1101850	390450	3		N	-0-	188
07	1428284 X	326434	-0-	-1101850	-0-	326434	3		N	-0-	188
08	485305 X	356844	-0-	-128461	-0-	356844	3		N	-0-	188
09	469650 X	331772	-0-	-137878	-0-	331772	3		N	-0-	188
10	485305 X	329197	-0-	-156108	-0-	329197	3		N	-0-	188
11	390450 X	320943	-0-	-69507	-0-	320943	3		N	-0-	188

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MOHICAN UNIT		WELL #: 206AH		RRCID ->	291583	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11309	PERF.	11630 - 14319			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	58590 X	53887	-0-	-4703	-0-	29	1	53515	2	Y	312	302	1	99
						343	9							
07	61473 X	56580	-0-	-4893	-0-	32	1	56159	2	Y	354	344	1	109
						389	9							
08	61473 X	55113	-0-	-6360	-0-	30	1	54769	2	Y	285	301	1	93
						314	9							
09	59490 X	51513	-0-	-7977	-0-	30	1	51184	2	Y	272	308	1	57
						299	9							
10	58094 X	52269	-0-	-5825	-0-	31	1	51945	2	Y	266	224	1	99
						293	9							
11	54750 X	48378	-0-	-6372	-0-	28	1	48042	2	Y	280	297	1	82
						308	9							
MOHICAN UNIT		WELL #: 207BH		RRCID ->	291648	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SYCAMORE UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID ->	291649	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	5150 - 5350			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #: 102AR		RRCID ->	296071	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	1459	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	296099	COMPL. DATE	09/14/2022	TOTAL DEPTH	8976	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #: 203AH		RRCID ->	296141	COMPL. DATE	09/19/2022	TOTAL DEPTH	1388	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMBLER (DELAWARE 4335)		02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
JBR-FINLEY WELLS, LLC		427395														
LANGFORD ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 201265		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANGFORD ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201266		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
LAYNE SWD, LLC		491460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
CLARK SWD		WELL #: 2W		RRCID -> 295765		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ANDECTOR (GRAYBURG)		02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
BAKER OPERATING, INC.		046623														
SCHARBAUER -J-		WELL #: 1		RRCID -> 187401		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010								
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
SCHARBAUER -J-		WELL #: 2		RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948								
06	750 N	442	-0-	-308	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
MAVERICK PERMIAN LLC		100319		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
EMBAR		WELL #: 62		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.// 02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319										
NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		900 N	895	-0-	-5	-0-	895 2	Y	-0-			-0-
07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	Y	-0-			-0-
08		T. A.	920	-0-	920	920	920 2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	893	-0-	893	1813	893 2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	927	-0-	927	2740	927 2	Y	-0-			-0-
11		3286 X	546	-0-	-2740	-0-	546 2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 101		RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDECTOR (MCKEE)		02596 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
MAVERICK PERMIAN LLC		100319										
NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 155467		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885				
LIMPIA		WELL #: 2										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANDECTOR (YATES)		02596 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716										
TXL -B-		WELL #: 8		RRCID -> 255732		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A				
COLE		WELL #: 1										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
COLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062984	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062985	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
APCO (CLEAR FORK)				03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS						
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708										
PAUL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	061567	COMPL. DATE	03/06/1975	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PAUL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	069416	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
SHEARER		WELL #:		2BC	RRCID ->	168846	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	4702	PERF.	3203 - 3228		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300										
AERO		WELL #:		1	RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	3179 - 3255		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS				
O & O OPERATORS, LLC.				617028							
GREGG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
APOLLO (ATOKA)				03293 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125							
FELMONT		WELL #:		1	RRCID ->	079307	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	19332	PERF.12725 - 13312
06	1504 N	1504	-0-	-0-		-0-	1504 3		N	-0-	130
07	1451 N	1451	-0-	-0-		-0-	1451 3		N	-0-	130
08	1440 N	1440	-0-	-0-		-0-	1440 3		N	-0-	130
09	1388 N	1388	-0-	-0-		-0-	1388 3		N	-0-	130
10	1459 N	1459	-0-	-0-		-0-	1441 3	18 9	N	16	146
11	1511 N	1511	-0-	-0-		-0-	1511 3		N	-0-	146
WINK AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	116736	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	16900	PERF.13033 - 13061
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
WINK AIRPORT		WELL #:		2	RRCID ->	128750	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	19038	PERF.12946 - 13020
06	14B2 EXT	2014	-0-	2014		17424	2014 3		Y	-0-	90
07	19656 X	2232	-0-	-17424		-0-	2232 3		Y	-0-	90
08	2480 X	1549	-0-	-931		-0-	1549 3		Y	-0-	90
09	2400 X	839	-0-	-1561		-0-	839 3		Y	-0-	90
10	2449 X	1555	-0-	-894		-0-	1555 3		Y	-0-	90
11	2355 X	2355	-0-	-0-		-0-	2355 3		Y	-0-	90
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961							
UNIVERSITY BLK 21 GU		WELL #:			RRCID ->	226567	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	19150	PERF.13076 - 13185
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	49
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014											
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623							
UNIVERSITY E/2 15		WELL #:		151	RRCID ->	127540	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	16973	PERF.12888 - 12984
06	2914 N	2914	-0-	-0-		-0-	2914 3		N	-0-	-0-
07	3100 N	5107	-0-	2007		2007	5107 3		N	-0-	-0-
08	3100 N	6222	-0-	3122		5129	6222 3		N	-0-	-0-
09	3000 N	6300	-0-	3300		8429	6300 3		N	-0-	-0-
10	18135 X	9706	-0-	-8429		-0-	9706 3		N	-0-	-0-
11	10657 X	10657	-0-	-0-		-0-	10657 3		N	-0-	-0-

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WYCO OIL & GAS LLC 945368
 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

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

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	N	4					132
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					132
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					132
09		330 N	133	-0-	-197	-0-	133	2			N	-0-					132
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					132
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					132

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2	N	-0-					90
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					90
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1830 X	351	-0-	-1479	-0-	241	2	110	9	N	100	184	1			112
07		1736 X	927	-0-	-809	-0-	919	2	8	9	N	7					119
08		1705 X	1687	-0-	-18	-0-	1558	2	129	9	N	117	181	1			55
09		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	1896	2	299	9	N	272	181	1			146
10		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2289	2	351	9	N	319	306	1			159
*11		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2213	2	244	9	N	222	188	1			193

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
 UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	311	2	33	9	N	30				118
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	128	2	19	9	N	17				135
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				135
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	46	2	20	9	N	18				153
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	87	169	1		71
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	54				125

WYCO OIL & GAS LLC 945368
 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				138
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	N	6				144
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	758	2	72	9	N	65	170	1		39
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	304	2	22	9	N	20				59
10	651 N	330	-0-	-321	-0-	327	2	3	9	N	3				62
11	630 N	34	-0-	-596	-0-	3	2	31	9	N	28				90

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

06	24000 X	21317	-0-	-2683	-0-	20780	2	72	4	Y	423	373	1		691
						465	9								
07	24800 X	22161	-0-	-2639	-0-	21775	2	386	9	Y	351	554	1		488
08	23700 X	23700	-0-	-0-	-0-	23092	2	62	4	Y	496	371	1		613
						546	9								
09	21720 X	20087	-0-	-1633	-0-	19646	2	441	9	Y	401	371	1		643
10	23124 X	23124	-0-	-0-	-0-	22636	2	488	9	Y	444	567	1		520
11	22950 X	21014	-0-	-1936	-0-	20639	2	375	9	Y	341	370	1		491

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

06	37830 X	33028	-0-	-4802	-0-	32197	2	95	4	Y	669	558	1		1011
						736	9								
07	36177 X	33360	-0-	-2817	-0-	32733	2	627	9	Y	570	928	1		653
08	34317 X	29301	-0-	-5016	-0-	28537	2	83	4	Y	619	749	1		523
						681	9								
09	33210 X	30230	-0-	-2980	-0-	29206	2	1024	9	Y	931	561	1		893
10	34441 X	33684	-0-	-757	-0-	32837	2	847	9	Y	770	762	1		901
11	34645 X	34645	-0-	-0-	-0-	33866	2	779	9	Y	708	747	1		862

ARCLAW (SEVEN RIVERS) 03453 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
 ARCO STATE WELL #: 1 RRCID -> 063711 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 9880 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)																	
EXTEX OPERATING COMPANY																	
SEALY & SMITH "33-B"																	
WELL #: 1 RRCID -> 285920 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 8771																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	16				63

SEALY & SMITH "33-C"																	
WELL #: 1 RRCID -> 289029 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8936 - 8986																	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	1				N	-0-				-0-

ATHENS (DEVONIAN)																	
COYOTE OIL & GAS, INC.																	
MARATHON STATE "NT"																	
WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ATHEY (CHERRY CANYON)																	
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.																	
NEELY 75																	
WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120																	
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	22	3	9	9	Y	8	4	1			51
07		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					51
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	22	3	6	9	Y	5	4	1			52
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	20	3	1	9	Y	1	4	1			49
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	21	3	9	9	Y	8	12	1			45
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	19	3	30	9	Y	27					72

NEELY 75																	
WELL #: 5 RRCID -> 186533 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084																	
06		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1944	3	13	9	Y	12	18	1			13
07		1798 X	1071	-0-	-727	-0-	1059	3	12	9	Y	11					24
08		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1911	3	14	9	Y	13	18	1			19
09		1950 X	1764	-0-	-186	-0-	1755	3	9	9	Y	8	18	1			9
10		2015 X	1889	-0-	-126	-0-	1874	3	15	9	Y	14	15	1			8
11		1950 X	1679	-0-	-271	-0-	1673	3	6	9	Y	5					13

NEELY 75																	
WELL #: 4 RRCID -> 188078 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096																	
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	535	3	48	9	Y	44	54	1			29
07		527 N	320	-0-	-207	-0-	292	3	28	9	Y	25					54
08		572 N	572	-0-	-0-	-0-	526	3	46	9	Y	42	53	1			43
09		570 N	517	-0-	-53	-0-	483	3	34	9	Y	31	53	1			21
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	516	3	50	9	Y	45	47	1			19
11		540 N	472	-0-	-68	-0-	460	3	12	9	Y	11					30

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

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635								
NEELY 75		WELL #:		6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	5511	PERF. 5046 -	5100
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	98 3	43 9	Y	39	52 1		28
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	53 3	25 9	Y	23			51
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	96 3	52 9	Y	47	51 1		47
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	88 3	30 9	Y	27	52 1		22
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	94 3	52 9	Y	47	49 1		20
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	84 3	13 9	Y	12			32

NEELY 75		WELL #:		7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4891 -	5004
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	833 3	26 9	Y	24	36 1		16
07	806 N	469	-0-	-337	-0-	454 3	15 9	Y	14			30
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	819 3	43 9	Y	39	35 1		34
09	870 N	767	-0-	-103	-0-	752 3	15 9	Y	14	36 1		12
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	803 3	34 9	Y	31	32 1		11
11	840 N	725	-0-	-115	-0-	717 3	8 9	Y	7			18

WALSH & WATTS, INC.				895060					CNTY: PECOS			
STATE OF TEXAS		WELL #:		1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5094 -	5107
06	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2		N	-0-			28
07	3658 X	1223	-0-	-2435	-0-	1223 2		N	-0-			28
08	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2		N	-0-			28
09	3540 X	3417	-0-	-123	-0-	3417 2		N	-0-			28
10	3658 X	3028	-0-	-630	-0-	3028 2		N	-0-			28
11	3540 X	3395	-0-	-145	-0-	3395 2		N	-0-			28

ATHEY (MISSISSIPPIAN)				04228 240	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
RAYDEN		WELL #:		695567								
LELA-STATE PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	176162	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11887 -	12114
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATHEY (WOLFCAMP)				04228 498	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
LRR PECOS VALLEY, LLC		WELL #:		511724								
ATHEY STATE		WELL #:		2	RRCID ->	131144	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	12015	PERF.11746 -	11796
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAYDEN		WELL #:		695567					CNTY: PECOS			
LETHCO		WELL #:		1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	12132	PERF. N/A	
06	720 N	626	-0-	-94	-0-	626 3		N	-0-			153
07	744 N	587	-0-	-157	-0-	587 3		N	-0-			153
08	713 N	553	-0-	-160	-0-	553 3		N	-0-			153
09	630 N	492	-0-	-138	-0-	492 3		N	-0-			153
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			153
*11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			153

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		973		04228 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #: 1		RRCID -> 123350		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547		
TEXAS -A-												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		963 R	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		-0-
07		970 R	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-		-0-
08		939 R	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-		-0-
09		935 R	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-		-0-
10		1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-		-0-
11		1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-		-0-

REED, ELIZABETH				WELL #: 1		RRCID -> 220032		COMPL. DATE 01/01/1971		TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135

RAYDEN				695567								
PRICE, LELA-STATE				WELL #: 1		RRCID -> 175408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114		
06		1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1225 3	11 9	N	10		105
07		1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1397 3	6 9	N	5		110
08		905 R	905	-0-	-0-	-0-	894 3	11 9	N	10		120
09		1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1062 3	11 9	N	10		130
10		1509 R	1509	-0-	-0-	-0-	1498 3	11 9	N	10		140
*11		1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	1356 3	6 9	N	5		145

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

AYLESWORTH (CHERRY CANYON)				04591 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
COCKERHAM, JERRY				163940								
SABINE STATE "12"				WELL #: 2		RRCID -> 077696		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704								
SKYFALL				WELL #: 1D		RRCID -> 285639		COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		RAGGETT		WELL #:		RRCID -> 119081		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11454 - 11515	
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2435	3	21	9	N	19			97
07	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	2484	3	2	9	N	2			99
08	2480	N	557	-0-	-1923	-0-	551	3	6	9	N	5			104
09	2460	N	2294	-0-	-166	-0-	2285	3	9	9	N	8			112
10	2480	N	2273	-0-	-207	-0-	2258	3	15	9	N	14			126
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2488	3	18	9	N	16			142

BRYANT "B"		WELL #:		RRCID -> 186411		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11470 - 11510					
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1109	3	19	9	N	17			39
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1180	3	24	9	N	22			61
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1160	3	24	9	N	22			83
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	986	3	22	9	N	20			103
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	904	3	18	9	N	16			119
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	939	3	18	9	N	16			135

COG OPERATING LLC		166150		SHACKELFORD "34"		WELL #:		RRCID -> 168257		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.11539 - 16669	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

FLOYD "16"		WELL #:		RRCID -> 169307		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 16905		PERF.15260 - 16810					
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				142
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021															

CROWNQUEST OPERATING, LLC		191554		TURNER 42		WELL #:		RRCID -> 167268		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11503 - 16018	
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3796	3	117	9	N	106	192	1	120
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3901	3	132	9	N	120			240
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3882	3	123	9	N	112	188	1	164
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3503	3	127	9	N	115			279
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3581	3	131	9	N	119	192	1	206
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3493	3	145	9	N	132	190	1	148

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MURCHISON OIL AND GAS, LLC 593667
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1885 N	1569	-0-	-316	-0-	1569 3		N	-0-			244
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-			244
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		N	-0-			244
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3		N	-0-			244
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		N	-0-			244
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		N	-0-			244

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
CITY OF MIDLAND '44' WELL #: 1 RRCID -> 270947 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXACO "E" WELL #: 1 T RRCID -> 019587 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLLADAY WELL #: U 1 RRCID -> 183942 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

GOLLADAY WELL #: T 1 RRCID -> 209770 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24	3	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2023												

TC OIL AND GAS, LLC 840303
OSWALD WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3029	3	43	9	N	39				304
07	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3288	3	45	9	N	41				345
08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2910	3	65	9	N	59	178	1		226
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3266	3	48	9	N	44				270
10	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-				270
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2972	3	46	9	N	42				312

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	363	2	20	4	N	78	167	1		160
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	86	9	10	4	N	165				325
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	182	9	59	9	N	54				379
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	522	2	105	9	N	95	338	1		136
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	604	2	20	9	N	18				154
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	122	2	95	9	N	86				240

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARSTOW (WOLFCAMP)		05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
BRINE TEXAS USA, LLC		093394								
BARSTOW BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119901		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE		
WORSHAM 42		WELL #: 2		RRCID -> 158929		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292		
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-	316
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	804	2	N	35	351
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	72	2	N	9	359
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	600	1	N	4	367
						9	9			
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	1	N	-0-	367
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1	N	-0-	367

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE)		06378 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE		
RAIDER OIL & GAS COMPANY		688474								
EPPENAUER 15-B		WELL #: 2 C		RRCID -> 044640		COMPL. DATE 07/16/1968		TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
	PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2023									

BEALL (DEVONIAN)		06441 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
HALCON OPERATING CO., INC.		344412								
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068422		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A		
06	3000 N	2258	-0-	-742	5681	30	1	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2383	-0-	-717	4964	31	1	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2307	-0-	-793	4171	31	1	Y	-0-	-0-
09	3000 N	2246	-0-	-754	3417	30	1	Y	-0-	-0-
10	3100 N	2469	-0-	-631	2786	31	1	Y	-0-	-0-
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	566			Y	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
HERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058783		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A		
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2	N	-0-	46
07	3596 X	3104	-0-	-492	-0-	3104	2	N	-0-	46
08	3875 X	3378	-0-	-497	-0-	3378	2	N	-0-	46
09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2	N	-0-	46
10	3968 X	1280	-0-	-2688	-0-	1280	2	N	-0-	46
11	3840 X	1906	-0-	-1934	-0-	1906	2	N	-0-	46

BEALL (ELLEN)		06441 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
RING ENERGY, INC.		712382								
HARDING FEE		WELL #: 1		RRCID -> 070323		COMPL. DATE 02/25/1977		TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A		
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
	PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2023 - WELL PLUGGED 06/09/23									

BEALL (MONTROYA)		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RING ENERGY, INC.		712382														
HARDING FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 189706		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
10	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-

HARDING FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160						
HERD GAS UNIT																
06	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					132
07	961 X	633	-0-	-328	-0-	633	3			N	-0-					132
08	961 X	528	-0-	-433	-0-	528	3			N	-0-					132
09	930 X	210	-0-	-720	-0-	210	3			N	-0-					132
10	961 X	651	-0-	-310	-0-	651	3			N	-0-					132
11	930 X	336	-0-	-594	-0-	336	3			N	-0-					132

EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977								
06	720 X	332	-0-	-388	-0-	332	3			N	-0-					74
07	744 X	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					74
08	744 X	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					74
09	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					74
10	744 N	387	-0-	-357	-0-	387	3			N	-0-					74
11	660 N	581	-0-	-79	-0-	581	3			N	-0-					74

THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID -> 185255		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755								
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					101
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					101
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					101
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					101
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					101
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					101

EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID -> 187616		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390								
06	1620 N	1614	-0-	-6	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	3282	-0-	182	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
08	1822 N	1640	-0-	-182	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
10	1550 X	1074	-0-	-476	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-

BEALL (MONTOKYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID -> 189157		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3	N	-0-			119
07	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3	N	-0-			119
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-			119
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3	N	-0-			119
10	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-			119
11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3	N	-0-			119

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 191725		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12676 - 16379		
06	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3	N	-0-			40
07	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3	N	-0-			40
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3	N	-0-			40
09	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3	N	-0-			40
10	3844 X	1730	-0-	-2114	-0-	1730	3	N	-0-			40
11	3720 X	2716	-0-	-1004	-0-	2716	3	N	-0-			40

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 191732		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12627 - 15552		
06	3090 X	2026	-0-	-1064	-0-	2026	3	N	-0-			117
07	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	3	N	-0-			117
08	12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	12137	3	N	-0-			117
09	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	3	N	-0-			117
10	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3	N	-0-			117
11	3090 X	2141	-0-	-949	-0-	2141	3	N	-0-			117

BEALL, EAST (MONTOKYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430										
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID -> 121218		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 15350		PERF.12054 - 12175		
06	2520	545	-0-	-1975	-0-	545	3	N	-0-			311
07	2604	47	-0-	-2557	-0-	47	3	N	-0-			311
08	2604	525	-0-	-2079	-0-	519	3	N	5			316
09	1740 #	1121	-0-	-619	-0-	1121	3	N	-0-			316
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1575	3	N	9			325
*11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3	N	-0-			325

BELDING (YATES)		06853 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
TWINN OIL CO.		875023										
PERRY, PAULINE		WELL #: 1		RRCID -> 019613		COMPL. DATE 09/14/1960		TOTAL DEPTH 2704		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PUCKETT, DOW -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019617		COMPL. DATE 06/11/1958		TOTAL DEPTH 2671		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

BEVERLY (QUEEN)		07661 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
HARD ROCK O&G		355717									
IOWA REALTY TRUST "S"		WELL #: 1		RRCID -> 160469		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT	-0-	

BIG MESA (QUEEN)		07960 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300								
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 114963		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON)		08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING		
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685								
JANN		WELL #: 1		RRCID -> 161407		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122

JANN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 161408		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137

RAY, JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)		08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD		
VITAL ENERGY, INC.		100951								
GILLIHAN		WELL #: 3		RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345		
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	61
07	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2	N	-0-	61
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	61
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2	N	-0-	61
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	61
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	61

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		08044 530	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD				
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.//		100951									
BROUGHTON-WISE		WELL #:		1	RRCID ->	133914	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9282 - 9375	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BITTERWEED, S. (CABALLOS)				08472 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409									
WEST RANCH 5		WELL #:		3-T	RRCID ->	167275	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5036 - 5310	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	2	N	-0-			-0-
07	248 N	78	-0-	-170	-0-		78	2	N	-0-			-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2	N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200										
HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A				
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

BLOCK 12 (YATES)		09250 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
UNIVERSITY 12-F		WELL #: 3		RRCID -> 085816		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 12-F		WELL #: 2		RRCID -> 091714		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS "S"		WELL #: 4		RRCID -> 170540		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920		
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2023 - WELL PLUGGED 6/15/2023										

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 019621		COMPL. DATE 11/03/1946		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950		
06	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	2	-0-	2	5	2 3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	8	-0-	8	13	8 3	Y	-0-		-0-
09	27 N	14	-0-	-13	-0-	14 3	Y	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-		-0-

STATE OF TEXAS -V-		WELL #: 4		RRCID -> 065958		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A		
06	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1 3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	6	-0-	6	9	6 3	Y	-0-		-0-
09	20 N	11	-0-	-9	-0-	11 3	Y	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	Y	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-		-0-

WTG EXPLORATION		945220		RRCID -> 078062		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947		
06	270 N	61	-0-	-209	-0-	61 3	N	-0-		-0-
07	186 N	74	-0-	-112	-0-	74 3	N	-0-		-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	176	1	184
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	178	1	154
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	186	1	158
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	184	1	111
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193			304
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72			376

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	42	1	4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	4830 X	4485	-0-	-345	-0-	4485	2			Y	-0-			19
07	4960 X	4439	-0-	-521	-0-	4432	2	7	9	Y	6			25
08	4960 X	4636	-0-	-324	-0-	4578	2	58	9	Y	53	42	1	36
09	4740 X	4127	-0-	-613	-0-	4125	2	2	9	Y	2			38
10	4898 X	3873	-0-	-1025	-0-	3837	2	36	9	Y	33			71
11	4500 X	4486	-0-	-14	-0-	4486	2			Y	-0-			71

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PYOTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 044840		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 2		Y	-0-		22
07	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4882 2	1 9	Y	1		23
08	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5082 2	12 9	Y	11	22 1	12
09	4830 X	4666	-0-	-164	-0-	4657 2	9 9	Y	8		20
10	4991 X	4313	-0-	-678	-0-	4295 2	18 9	Y	16		36
11	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765 2		Y	-0-		36

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

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1 U		RRCID -> 047153		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

WATSON, L. A. ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 048904		COMPL. DATE 09/09/1970		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A			
06	3000 N	1816	-0-	-1184	1990	1816 3		Y	-0-		-0-
07	3100 N	1852	-0-	-1248	742	1852 3		Y	-0-		-0-
08	2602 N	1860	-0-	-742	-0-	1860 3		Y	-0-		-0-
09	1830 N	1602	-0-	-228	-0-	1602 3		Y	-0-		-0-
10	1860 N	1724	-0-	-136	-0-	1724 3		Y	-0-		-0-
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 3		Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 050561		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045			
06	900 N	878	-0-	-22	-0-	878 2		N	-0-		-0-
07	1116 N	981	-0-	-135	-0-	981 2		N	-0-		-0-
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-		-0-
09	870 N	581	-0-	-289	-0-	581 2		N	-0-		-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-		-0-
11	1260 N	846	-0-	-414	-0-	846 2		N	-0-		-0-

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

BLOCK 16 (DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WATSON, L. A. ET AL B //CONT.// 945936														
WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL														
WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A														
06	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5880	3	6	9	Y	5			13
07	5797 X	5740	-0-	-57	-0-	5740	3			Y	-0-			13
08	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6856	3	1	4	Y	10	14	1	9
09	5820 X	5348	-0-	-472	-0-	5339	3	9	9	Y	8	12	1	5
10	6014 X	5663	-0-	-351	-0-	5661	3	1	4	Y	1			6
11	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6250	3	1	4	Y	-0-			6

CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A														
06	4020 X	3226	-0-	-794	-0-	3220	3	6	9	Y	5			12
07	4154 X	3647	-0-	-507	-0-	3647	3			Y	-0-			12
08	4154 X	3882	-0-	-272	-0-	3880	3	1	4	Y	1	12	1	1
09	3870 X	3640	-0-	-230	-0-	3640	3			Y	-0-	1	1	-0-
10	3658 X	3204	-0-	-454	-0-	3203	3	1	4	Y	-0-			-0-
11	3750 X	3231	-0-	-519	-0-	3230	3	1	4	Y	-0-			-0-

DOBBINS, W. T.														
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A														
06	24057 X	24057	-0-	-0-	-0-	23958	2	99	9	Y	90	135	1	119
07	26445 X	26445	-0-	-0-	-0-	26391	2	54	9	Y	49			168
08	27516 X	27516	-0-	-0-	-0-	27447	2	69	9	Y	63	117	1	114
09	25703 X	25703	-0-	-0-	-0-	25649	2	54	9	Y	49			163
10	26443 X	20062	-0-	-6381	-0-	19974	2	88	9	Y	80	122	1	121
11	26640 X	25185	-0-	-1455	-0-	24997	2	188	9	Y	171			292

FORTSON GAS UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A														
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			5
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-			5
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			5
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-			5
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			5
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-			5

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

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PYOTE GAS UNIT NO 2		WELL #: 2		RRCID -> 147248		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			31	
07	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7845	2	1 9	Y	32	
08	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	7976	2	58 9	Y	54	
09	7710 X	7294	-0-	-416	-0-	7274	2	20 9	Y	72	
10	7843 X	5782	-0-	-2061	-0-	5714	2	68 9	Y	134	
11	7770 X	7730	-0-	-40	-0-	7730	2		Y	134	

HILL UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 195324		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563		
06	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	3		Y	144
07	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-	-0-	-0-		Y	144
08	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	3		Y	144
09	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3		Y	144
10	8215 X	6128	-0-	-2087	-0-	6128	3		Y	144
11	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	3		Y	144

CAMPBELL ESTATE ETAL		WELL #: 4U		RRCID -> 201829		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887		
06	25050 X	7217	-0-	-17833	-0-	7201	3	1 4	Y	24
07	25885 X	3653	-0-	-22232	-0-	3652	3	1 9	Y	25
08	17360 X	16988	-0-	-372	-0-	16961	3	3 4	Y	20
09	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	18508	3	1 4	Y	38
10	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8228	3	3 4	Y	48
11	16440 X	60	-0-	-16380	-0-	60	3		Y	48

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

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HU		RRCID -> 203129		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

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

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

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

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

06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3		N	-0-			140
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3		N	-0-			140
08	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	3		N	-0-			140
09	4260	X	2481	-0-	-1779	-0-	2481	3		N	-0-			140
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3		N	-0-			140
11	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3		N	-0-			143

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

06	7350	X	7100	-0-	-250	-0-	7100	3		Y	-0-			48
07	7688	X	7315	-0-	-373	-0-	7315	3		Y	-0-			48
08	7688	X	6855	-0-	-833	-0-	6836	3	19	9	Y	17	42 1	23
09	7440	X	4834	-0-	-2606	-0-	4823	3	11	9	Y	10		33
10	7626	X	6951	-0-	-675	-0-	6951	3		Y	-0-			33
11	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	16123	3		Y	-0-			33

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2		Y	-0-			88
07	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2		Y	-0-			88
08	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7974	2	7	9	Y	6	65 1	29
09	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7276	2	4	9	Y	4		33
10	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9003	2	30	9	Y	27		60
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2		Y	-0-			60

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THORNTON, BLUFORD		WELL #: 1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970			TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5760 X	5352	-0-	-408	-0-	5348	3	4 9	Y	4		11
07	5952 X	5372	-0-	-580	-0-	5372	3		Y	-0-		11
08	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6266	3	1 4	Y	1	11 1	1
09	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3		Y	-0-	1 1	-0-
10	5518 X	3928	-0-	-1590	-0-	3927	3	1 4	Y	-0-		-0-
11	6060 X	4385	-0-	-1675	-0-	4384	3	1 4	Y	-0-		-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #: 2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970			TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A			
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740			
06	15210 X	13090	-0-	-2120	-0-	12961	2	129 9	N	117	183 1	171
07	15717 X	13500	-0-	-2217	-0-	13416	2	84 9	N	76		247
08	15717 X	12804	-0-	-2913	-0-	12783	2	21 9	N	19		266
09	13680 X	10237	-0-	-3443	-0-	10237	2		N	-0-		266
10	13516 X	6073	-0-	-7443	-0-	6073	2		N	-0-		266
11	13080 X	5532	-0-	-7548	-0-	5532	2		N	-0-		266
WATSON, L. A., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970			TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A			
06	8130 X	7647	-0-	-483	-0-	7634	3	1 4	Y	11		24
07	8401 X	6943	-0-	-1458	-0-	6942	3	1 9	Y	1		25
08	8401 X	8320	-0-	-81	-0-	8298	3	2 4	Y	18	27 1	16
09	7890 X	7884	-0-	-6	-0-	7867	3	17 9	Y	15	20 1	11
10	7905 X	6873	-0-	-1032	-0-	6872	3	1 4	Y	-0-		11
11	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	8540	3	1 4	Y	-0-		11
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611			
06	4170 X	3975	-0-	-195	-0-	3975	2		Y	-0-		19
07	4340 X	4235	-0-	-105	-0-	4232	2	3 9	Y	3		22
08	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4497	2	18 9	Y	16	25 1	13
09	4200 X	3884	-0-	-316	-0-	3871	2	13 9	Y	12		25
10	4247 X	3429	-0-	-818	-0-	3407	2	22 9	Y	20		45
11	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2		Y	-0-		45
MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972			TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972			TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5190 X	2409	-0-	-2781	-0-	2409 3		-0-			-0-
07		5363 X	3960	-0-	-1403	-0-	3959 3	1 9	1			1
08		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6421 3	1 4	1	1 1		1
09		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666 3		-0-	1 1		-0-
10		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 3		-0-			-0-
11		3420 X	2745	-0-	-675	-0-	2745 3		-0-			-0-

DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 055817		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575			
06		22871 X	22871	-0-	-0-	-0-	22829 2	42 9	38	50 1		50
07		20429 X	20429	-0-	-0-	-0-	20382 2	47 9	43			93
08		24769 X	19242	-0-	-5527	-0-	19198 2	44 9	40	67 1		66
09		23970 X	11618	-0-	-12352	-0-	11608 2	10 9	9			75
10		23622 X	17742	-0-	-5880	-0-	17678 2	64 9	58	66 1		67
11		22860 X	10187	-0-	-12673	-0-	10025 2	162 9	147			214

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 058600		COMPL. DATE 04/11/1974			TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A			
06		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751 2		-0-			289
07		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926 2		-0-			289
08		5983 X	5955	-0-	-28	-0-	5955 2		-0-			289
09		5790 X	5534	-0-	-256	-0-	5534 2		-0-			289
10		5983 X	5063	-0-	-920	-0-	5052 2	11 9	10			299
11		5760 X	4873	-0-	-887	-0-	4873 2		-0-			299

MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #: 1 L		RRCID -> 062048		COMPL. DATE 04/22/1995			TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720			
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		-0-			81
07		868 N	611	-0-	-257	-0-	611 2		-0-			81
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		-0-			81
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		-0-			81
10		620 N	597	-0-	-23	-0-	597 2		-0-			81
11		480 N	213	-0-	-267	-0-	213 2		-0-			81

BLOCK 16 (MONTOKA)		09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
HOWE STATE GAS UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 192270		COMPL. DATE 07/07/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750			
06		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 3		-0-			73
07		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 3		-0-			73
08		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 3		-0-			73
09		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 3		-0-			73
10		496 X	125	-0-	-371	-0-	125 3		-0-			73
11		9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	9748 3		-0-			73

APACHE CORPORATION		027200										
COOPER 49		WELL #: 1		RRCID -> 152791		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			59
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			59
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			59
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			59

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
COOPER "43"		WELL #: 1-U		RRCID -> 173509		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4740 X	2690	-0-	-2050	-0-	2690	3			48
07	4340 X	4235	-0-	-105	-0-	4235	3			48
08	4278 X	1695	-0-	-2583	-0-	1695	3		42 1	6
09	4140 X	1515	-0-	-2625	-0-	1515	3			6
10	4247 X	2422	-0-	-1825	-0-	2422	3			6
11	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			6
COOPER "43"		WELL #: 2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090		
06	10440 X	9553	-0-	-887	-0-	9553	3			45
07	10106 X	9604	-0-	-502	-0-	9604	3			45
08	10044 X	9391	-0-	-653	-0-	9390	3	1 9	1	4
09	9720 X	8877	-0-	-843	-0-	8877	3			4
10	10013 X	8985	-0-	-1028	-0-	8985	3			4
11	9540 X	8639	-0-	-901	-0-	8639	3			4
COOPER 49		WELL #: 2LT		RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994		
06	5610 X	2758	-0-	-2852	-0-	2758	3			48
07	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			48
08	4712 X	4098	-0-	-614	-0-	4098	3			48
09	4560 X	3624	-0-	-936	-0-	3624	3			48
10	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			48
11	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			48
COOPER "43"		WELL #: 3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039		
06	1110 N	776	-0-	-334	-0-	776	3			21
07	961 N	954	-0-	-7	-0-	954	3			21
08	1116 N	987	-0-	-129	-0-	987	3		17 1	4
09	780 N	599	-0-	-181	-0-	599	3			4
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			4
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			4
BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 250696		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100		
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #: 3H								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427		RRCID -> 199633		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222		
WOOD UNIT		WELL #: 1								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	3	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	10	5	3	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT	-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
SMC OIL & GAS, INC.			789634								
STALLINGS GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14000 - 17183	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 3	N	-0-		69
07		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 3	N	-0-		69
08		3100 X	2268	-0-	-832	-0-	2268 3	N	-0-		69
09		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 3	N	-0-		69
10		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 3	N	-0-		69
11		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-		N	NO RPT		69

XTO ENERGY INC.			945936								
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	1 L	RRCID ->	066495	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13206 - 14177	
06		360 N	346	-0-	-14	-0-	346 3	Y	-0-		-0-
07		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3	Y	-0-		-0-
08		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3	Y	-0-		-0-
09		360 N	302	-0-	-58	-0-	302 3	Y	-0-		-0-
10		372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3	Y	-0-		-0-
11		360 N	317	-0-	-43	-0-	317 3	Y	-0-		-0-

HILL UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	145935	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	17100	PERF.12630 - 16974	
06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3	Y	-0-		1
07		806 N	-0-	-806	-0-	-0-		Y	-0-		1
08		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	Y	-0-		1
09		990 N	463	-0-	-527	-0-	463 3	Y	-0-		1
10		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3	Y	-0-		1
11		960 N	939	-0-	-21	-0-	939 3	Y	-0-		1

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	2	RRCID ->	164181	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	17100	PERF.13771 - 14025	
06		2280 X	2013	-0-	-267	-0-	2013 3	Y	-0-		-0-
07		2170 X	2098	-0-	-72	-0-	2098 3	Y	-0-		-0-
08		2232 N	2068	-0-	-164	-0-	2068 3	Y	-0-		-0-
09		2010 N	1917	-0-	-93	-0-	1917 3	Y	-0-		-0-
10		2108 N	1791	-0-	-317	-0-	1791 3	Y	-0-		-0-
11		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3	Y	-0-		-0-

PATHOMACK 55		WELL #:	1H	RRCID ->	173889	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	13489	PERF.13990 - 17431	
06		22290 X	7146	-0-	-15144	-0-	7137 3	9 9 Y	8		94
07		23033 X	4870	-0-	-18163	-0-	4863 3	7 9 Y	6		100
08		19788 X	19788	-0-	-0-	-0-	19745 3	43 9 Y	39	33 1	106
09		19202 X	19202	-0-	-0-	-0-	19150 3	52 9 Y	47	32 1	121
10		7378 X	6234	-0-	-1144	-0-	6200 3	34 9 Y	31		152
11		19140 X	-0-	-0-	-19140	-0-		Y	16		168

WATSON, L. A.		WELL #:	2H	RRCID ->	178573	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	13993	PERF.13695 - 17551	
06		11310 X	1716	-0-	-9594	-0-	1712 3	4 9 Y	4		22
07		11687 X	1034	-0-	-10653	-0-	1034 3	Y	-0-		22
08		7564 X	4735	-0-	-2829	-0-	4733 3	1 4 Y	1	22 1	1
							1 9				
09		8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8643 3	1 4 Y	33	11 1	23
							36 9				
10		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2276 3	1 4 Y	18		41
							20 9				
11		4590 X	2	-0-	-4588	-0-	1 4	1 9 Y	1		42

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PATHOMACK 55		WELL #: 2H		RRCID -> 178783		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, MYRTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 178786		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980								
06	15870 X	4784	-0-	-11086	-0-	4775	3	1	4	Y	7					16
07	16399 X	1960	-0-	-14439	-0-	1960	3			Y	-0-					16
08	9579 X	8703	-0-	-876	-0-	8688	3	2	4	Y	12	17	1			11
09	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7290	3	1	4	Y	14	16	1			9
10	4929 X	2398	-0-	-2531	-0-	2383	3	1	4	Y	13					22
11	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-	14	9			Y	-0-					22

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2HL		RRCID -> 178793		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570								
06	10110 X	1191	-0-	-8919	-0-	1189	3	2	9	Y	2					4
07	10447 X	625	-0-	-9822	-0-	624	3	1	9	Y	1					5
08	6076 X	4433	-0-	-1643	-0-	4418	3	1	4	Y	13	6	1			12
09	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6278	3	15	9	Y	14	17	1			9
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3263	3	1	4	Y	29					38
11	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-	32	9			Y	1					39

PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID -> 178813		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371								
06	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4570	3	10	9	Y	9					17
07	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4345	3	2	9	Y	2					19
08	4402 X	4113	-0-	-289	-0-	4090	3	1	4	Y	20	21	1			18
09	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4335	3	34	9	Y	31	28	1			21
10	4402 X	2210	-0-	-2192	-0-	2168	3	1	4	Y	37					58
11	4260 X	4113	-0-	-147	-0-	4111	3	1	4	Y	1					59

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 3H		RRCID -> 180059		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129								
06	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	9834	3	1	9	Y	1					1
07	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	3			Y	-0-					1
08	9796 X	8503	-0-	-1293	-0-	8482	3	2	4	Y	17	3	1			15
09	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	11435	3	8	9	Y	7	17	1			5
10	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	3			Y	-0-					5
11	9480 X	6505	-0-	-2975	-0-	6505	3			Y	-0-					5

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BLUFORD THORNTON 82		WELL #:		2H	RRCID ->	180395	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	14356	PERF.14155 -	17876		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3720 X	3477	-0-	-243	-0-	3467	3	1	4	Y	8			24
07	3844 X	3618	-0-	-226	-0-	3617	3	1	9	Y	1			25
08	3844 X	3633	-0-	-211	-0-	3610	3	1	4	Y	20	27	1	18
09	3720 X	2841	-0-	-879	-0-	2837	3	4	9	Y	4	19	1	3
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3906	3	1	4	Y	-0-			3
11	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6705	3	1	4	Y	-0-			3

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:		3HL	RRCID ->	180865	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14246 -	17883		
06	6090 X	4940	-0-	-1150	-0-	4920	3	20	9	Y	18			29
07	5580 X	1901	-0-	-3679	-0-	1900	3	1	9	Y	1			30
08	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	7987	3	1	4	Y	18	32	1	16
09	4950 X	3932	-0-	-1018	-0-	3923	3	9	9	Y	8	19	1	5
10	5115 X	4540	-0-	-575	-0-	4538	3	1	4	Y	1			6
11	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-	1	9			Y	-0-			6

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

UNIVERSITY 29		WELL #:		3H	RRCID ->	183139	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	14120	PERF.14963 -	18189		
06	4470 X	3725	-0-	-745	-0-	3725	3			N	-0-			102
07	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-			102
08	3844 X	3342	-0-	-502	-0-	3342	3			N	-0-			102
09	3720 X	2646	-0-	-1074	-0-	2646	3			N	-0-			102
10	4774 X	2467	-0-	-2307	-0-	2467	3			N	-0-			102
11	4620 X	3084	-0-	-1536	-0-	3065	3	19	9	N	17			119

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #:		2H	RRCID ->	184826	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13907 -	17378		
06	6090 X	3898	-0-	-2192	-0-	3896	3	2	9	Y	2			7
07	6293 X	3636	-0-	-2657	-0-	3636	3			Y	-0-			7
08	12400 X	12350	-0-	-50	-0-	12335	3	2	4	Y	12	8	1	11
09	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	8512	3	20	9	Y	18	17	1	12
10	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7327	3	2	4	Y	3			15
11	11940 X	72	-0-	-11868	-0-	71	3	1	4	Y	-0-			15

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
LOWE, RALPH ESTATE 77		WELL #: 2H		RRCID -> 184830		COMPL. DATE 05/03/2001			TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6270 X	1554	-0-	-4716	-0-	1554	3		Y	-0-			2
07	6479 X	683	-0-	-5796	-0-	683	3		Y	-0-			2
08	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6824	3	1 4	Y	14	4 1		12
09	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5541	3	18 9	Y	16	17 1		11
10	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4988	3	1 4	Y	3			14
11	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-	3	9		Y	-0-			14
WATSON, L. A.		WELL #: 3HL		RRCID -> 186313		COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626				
06	5610 X	1930	-0-	-3680	-0-	1928	3	2 9	Y	2			10
07	5797 X	2438	-0-	-3359	-0-	2437	3	1 9	Y	1			11
08	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5043	3	1 4	Y	11	12 1		10
09	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3971	3	17 9	Y	15	15 1		10
10	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2559	3	1 4	Y	2			12
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-	2	9		Y	-0-			12
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 4H		RRCID -> 188350		COMPL. DATE 11/27/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845				
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		Y	-0-			-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		Y	-0-			-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		Y	-0-			-0-
09	900 N	865	-0-	-35	-0-	865	3		Y	-0-			-0-
10	1054 N	752	-0-	-302	-0-	752	3		Y	-0-			-0-
11	990 N	739	-0-	-251	-0-	739	3		Y	-0-			-0-
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 4HL		RRCID -> 188776		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826				
06	5490 X	5270	-0-	-220	-0-	5257	3	13 9	Y	12			23
07	5673 X	5222	-0-	-451	-0-	5221	3	1 9	Y	1			24
08	5425 X	5329	-0-	-96	-0-	5308	3	1 4	Y	18	26 1		16
09	5250 X	5066	-0-	-184	-0-	5046	3	20 9	Y	18	22 1		12
10	5425 X	5094	-0-	-331	-0-	5091	3	1 4	Y	2			14
11	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5666	3	1 4	Y	-0-			14
FORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 189144		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133				
06	10560 X	3187	-0-	-7373	-0-	3181	3	6 9	Y	5			11
07	10912 X	917	-0-	-9995	-0-	917	3		Y	-0-			11
08	6882 X	5231	-0-	-1651	-0-	5212	3	1 4	Y	16	13 1		14
09	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4980	3	14 9	Y	13	18 1		9
10	3286 X	2898	-0-	-388	-0-	2894	3	2 4	Y	2			11
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-	2	9		Y	-0-			11

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID -> 189155		COMPL. DATE 12/06/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11340 X	5069	-0-	-6271	-0-	5064	3	1 4	Y	4		43
07	11718 X	3545	-0-	-8173	-0-	3545	3		Y	-0-		43
08	16711 X	16711	-0-	-0-	-0-	16680	3	3 4	Y	25	46 1	22
09	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	16276	3	1 4	Y	19	28 1	13
10	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8523	3	3 4	Y	21		34
11	16170 X	22	-0-	-16148	-0-	22	3		Y	-0-		34

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID -> 191729		COMPL. DATE 08/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280			
06	6630 X	3373	-0-	-3257	-0-	3369	3	4 9	Y	4		7
07	6417 X	1266	-0-	-5151	-0-	1266	3		Y	-0-		7
08	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7180	3	1 4	Y	22	9 1	20
09	4650 X	4281	-0-	-369	-0-	4257	3	24 9	Y	22	27 1	15
10	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4021	3	1 4	Y	22		37
11	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-	24	9		Y	-0-		37

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

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

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 3H		RRCID -> 245711		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-		28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-		28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-		28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-		28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-		28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-		28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON)		09283 200		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WARD			
JAGGED PEAK ENERGY LLC		429574										
COX-UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 284721		COMPL. DATE 07/08/2018			TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	135	1	9
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	70	1	5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	97	1	7

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-			-0-
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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

06	720 N	483	-0-	-237	-0-	483	2			N	-0-			-0-
07	775 N	519	-0-	-256	-0-	519	2			N	-0-			-0-
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-			-0-
11	570 N	401	-0-	-169	-0-	401	2			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

06	T. A.	78	-0-	78	161	69	2	9	4	Y	-0-			-0-
07	T. A.	70	-0-	70	231	69	2	1	4	Y	-0-			-0-
08	303 X	72	-0-	-231	-0-	71	2	1	4	Y	-0-			-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	71	2	1	4	Y	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-

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

06	990 N	597	-0-	-393	-0-	508	2	64	4	Y	23	20	1	7
07	713 N	552	-0-	-161	-0-	512	2	11	4	Y	26	25	1	8
08	651 N	569	-0-	-82	-0-	524	2	11	4	Y	31	33	1	6
09	600 N	563	-0-	-37	-0-	528	2	6	4	Y	26	26	1	6
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	477	2	32	9	Y	29	29	1	6
11	540 N	481	-0-	-59	-0-	453	2	28	9	Y	25	28	1	3

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.				630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: D 9		RRCID -> 203826		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 9050			PERF. 8075 - 8892			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	11515	2	73	9	Y	66	71	0	5
07	11222 X	7572	-0-	-3650	-0-	7502	2	70	9	Y	64	65	0	4
08	11222 X	9065	-0-	-2157	-0-	8952	2	113	9	Y	103	101	0	6
09	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	12755	2	252	9	Y	229	221	0	14
10	12473 X	12473	-0-	-0-	-0-	12181	2	292	9	Y	265	264	0	15
11	11580 X	11039	-0-	-541	-0-	10799	2	240	9	Y	218	222	0	11

BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9104			PERF. 8132 - 8995			
06	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4390	2	14	9	Y	13	13	0	1
07	4495 X	3163	-0-	-1332	-0-	3142	2	21	9	Y	19	19	0	1
08	4495 X	1622	-0-	-2873	-0-	1609	2	13	9	Y	12	12	0	1
09	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4547	2	24	9	Y	22	22	0	1
10	4557 X	4164	-0-	-393	-0-	4146	2	18	9	Y	16	16	0	1
11	4410 X	3987	-0-	-423	-0-	3970	2	17	9	Y	15	15	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9010			PERF. 8018 - 8816			
06	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7155	2	23	9	Y	21	20	0	2
07	6045 X	4857	-0-	-1188	-0-	4856	2	1	9	Y	1	3	0	-0-
08	6572 X	2717	-0-	-3855	-0-	2716	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
09	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7555	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
10	7316 X	6269	-0-	-1047	-0-	6261	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
11	7170 X	6018	-0-	-1152	-0-	6015	2	3	9	Y	3	3	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 9085			PERF. 8017 - 8889			
06	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	10869	2	13	9	Y	12	11	0	1
07	9579 X	7536	-0-	-2043	-0-	7536	2			Y	-0-	1	0	-0-
08	9579 X	7662	-0-	-1917	-0-	7647	2	15	9	Y	14	13	0	1
09	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	12299	2	21	9	Y	19	19	0	1
10	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	11496	2	15	9	Y	14	14	0	1
11	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	11106	2	23	9	Y	21	21	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 9090			PERF. 8582 - 9005			
06	5580 X	5228	-0-	-352	-0-	5214	2	14	9	Y	13	13	0	1
07	5022 X	3558	-0-	-1464	-0-	3546	2	12	9	Y	11	11	0	1
08	4526 X	1939	-0-	-2587	-0-	1933	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
09	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6616	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
10	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5757	2	13	9	Y	12	11	0	1
11	5220 X	4885	-0-	-335	-0-	4861	2	24	9	Y	22	22	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8594 - 8918			
06	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	14935	2	28	9	Y	25	25	0	2
07	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	11256	2	17	9	Y	15	16	0	1
08	11346 X	6449	-0-	-4897	-0-	6432	2	17	9	Y	15	15	0	1
09	13410 X	12080	-0-	-1330	-0-	12027	2	53	9	Y	48	46	0	3
10	13857 X	11097	-0-	-2760	-0-	11062	2	35	9	Y	32	33	0	2
11	12150 X	10172	-0-	-1978	-0-	10146	2	26	9	Y	24	25	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8898			PERF. 8500 - 8865			
06	45302 X	45302	-0-	-0-	-0-	45006	2	296	9	Y	269	275	0	20
07	49662 X	32599	-0-	-17063	-0-	32263	2	336	9	Y	305	307	0	18
08	49662 X	11995	-0-	-37667	-0-	11875	2	120	9	Y	109	121	0	6
09	49060 X	49060	-0-	-0-	-0-	49007	2	53	9	Y	48	51	0	3
10	51265 X	51265	-0-	-0-	-0-	50998	2	267	9	Y	243	232	0	14
11	49108 X	49108	-0-	-0-	-0-	48818	2	290	9	Y	264	264	0	14

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2970 X	2637	-0-	-333	-0-	2619	2	18	9	Y	16	16	0	31
07	2852 X	1009	-0-	-1843	-0-	996	2	13	9	Y	12	12	0	31
08	2852 X	419	-0-	-2433	-0-	415	2	4	9	Y	4	5	0	30
09	2670 X	2609	-0-	-61	-0-	2597	2	12	9	Y	11	10	0	31
10	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2801	2	39	9	Y	35	12	0	54
11	2640 X	2622	-0-	-18	-0-	2603	2	19	9	Y	17	10	0	61

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016					
06	3180 X	2713	-0-	-467	-0-	2707	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
07	2852 X	2138	-0-	-714	-0-	2134	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
08	2945 X	1365	-0-	-1580	-0-	1362	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3818	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3126	2	9	9	Y	8	8	0	-0-
11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2927	2	11	9	Y	10	9	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508					
06	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5974	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
07	4836 X	4294	-0-	-542	-0-	4292	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
08	5425 X	4708	-0-	-717	-0-	4708	2			Y	-0-			-0-
09	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6443	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
10	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	8202	2	32	9	Y	29	27	0	2
11	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	10319	2	66	9	Y	60	59	0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717					
06	18155 X	18155	-0-	-0-	-0-	17929	2	226	9	Y	205	215	0	15
07	18073 X	10345	-0-	-7728	-0-	10168	2	177	9	Y	161	167	0	9
08	18786 X	15643	-0-	-3143	-0-	15461	2	182	9	Y	165	164	0	10
09	19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	19149	2	183	9	Y	166	166	0	10
10	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	18670	2	264	9	Y	240	236	0	14
11	18924 X	18924	-0-	-0-	-0-	18625	2	299	9	Y	272	272	0	14

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039					
06	2400 N	2250	-0-	-150	-0-	2238	2	12	9	Y	11	11	0	1
07	2170 N	1664	-0-	-506	-0-	1650	2	14	9	Y	13	13	0	1
08	2294 N	665	-0-	-1629	-0-	661	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2295	2	14	9	Y	13	12	0	1
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1924	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1959	2	6	9	Y	5	5	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953			TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780					
06	3900 X	3727	-0-	-173	-0-	3713	2	14	9	Y	13	13	0	1
07	4309 X	2711	-0-	-1598	-0-	2696	2	15	9	Y	14	14	0	1
08	4309 X	2235	-0-	-2074	-0-	2223	2	12	9	Y	11	11	0	1
09	4170 X	4133	-0-	-37	-0-	4114	2	19	9	Y	17	17	0	1
10	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4535	2	18	9	Y	16	16	0	1
11	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	9454	2	19	9	Y	17	17	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843					
06	1050 N	957	-0-	-93	-0-	955	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
07	992 N	676	-0-	-316	-0-	674	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
08	992 N	340	-0-	-652	-0-	339	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	971	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	Y	1	1	0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7918 - 8511				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	60387 X	60387	-0-	-0-	-0-	60252	2	135	9	Y	123	124	0	9
07	58528 X	43729	-0-	-14799	-0-	43644	2	85	9	Y	77	82	0	4
08	61194 X	53300	-0-	-7894	-0-	53215	2	85	9	Y	77	77	0	4
09	60240 X	43766	-0-	-16474	-0-	43627	2	139	9	Y	126	122	0	8
10	62403 X	44099	-0-	-18304	-0-	43933	2	166	9	Y	151	150	0	9
11	45690 X	44454	-0-	-1236	-0-	44351	2	103	9	Y	94	98	0	5

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8402 - 8856				
06	25430 X	25430	-0-	-0-	-0-	25110	2	320	9	Y	291	279	0	22
07	21020 X	21020	-0-	-0-	-0-	20758	2	262	9	Y	238	246	0	14
08	19034 X	11083	-0-	-7951	-0-	10973	2	110	9	Y	100	108	0	6
09	28718 X	28718	-0-	-0-	-0-	28594	2	124	9	Y	113	112	0	7
10	27389 X	27389	-0-	-0-	-0-	27240	2	149	9	Y	135	134	0	8
11	25759 X	25759	-0-	-0-	-0-	25464	2	295	9	Y	268	262	0	14

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8491 - 8843				
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	899	2	9	9	Y	8	8	0	1
07	899 N	595	-0-	-304	-0-	594	2	1	9	Y	1	2	0	-0-
08	899 N	576	-0-	-323	-0-	574	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	Y	1	1	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8278 - 9033				
06	4860 X	3850	-0-	-1010	-0-	3838	2	12	9	Y	11	11	0	1
07	5332 X	3556	-0-	-1776	-0-	3533	2	23	9	Y	21	21	0	1
08	5332 X	2587	-0-	-2745	-0-	2566	2	21	9	Y	19	19	0	1
09	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5858	2	39	9	Y	35	34	0	2
10	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5090	2	32	9	Y	29	29	0	2
11	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4085	2	20	9	Y	18	19	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8375 - 8646				
06	26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	26935	2	31	9	Y	28	28	0	2
07	27590 X	19355	-0-	-8235	-0-	19325	2	30	9	Y	27	27	0	2
08	27683 X	13955	-0-	-13728	-0-	13935	2	20	9	Y	18	19	0	1
09	28282 X	28282	-0-	-0-	-0-	28249	2	33	9	Y	30	29	0	2
10	28115 X	28115	-0-	-0-	-0-	28087	2	28	9	Y	25	26	0	1
11	26970 X	26797	-0-	-173	-0-	26779	2	18	9	Y	16	16	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID -> 279626		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8107 - 9044				
06	4020 X	3794	-0-	-226	-0-	3788	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
07	4092 X	2728	-0-	-1364	-0-	2724	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
08	4092 X	2489	-0-	-1603	-0-	2485	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
09	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4004	2	15	9	Y	14	13	0	1
10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4256	2	17	9	Y	15	15	0	1
11	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9076	2	12	9	Y	11	11	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8584 - 8931				
06	6480 X	4802	-0-	-1678	-0-	4794	2	8	9	Y	7	7	0	1
07	6200 X	3730	-0-	-2470	-0-	3722	2	8	9	Y	7	8	0	-0-
08	6200 X	3071	-0-	-3129	-0-	3064	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
09	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6487	2	10	9	Y	9	8	0	1
10	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7405	2	19	9	Y	17	17	0	1
11	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	6989	2	18	9	Y	16	16	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID -> 279628		COMPL. DATE 01/05/1977			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5085 2	35 9	Y	32	33 0		2
07	5301 X	3697	-0-	-1604	-0-	3677 2	20 9	Y	18	19 0		1
08	5301 X	3554	-0-	-1747	-0-	3539 2	15 9	Y	14	14 0		1
09	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5162 2	34 9	Y	31	30 0		2
10	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5903 2	70 9	Y	64	62 0		4
11	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7462 2	72 9	Y	65	66 0		3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830			
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1063 2	17 9	Y	15	16 0		1
07	775 N	472	-0-	-303	-0-	459 2	13 9	Y	12	12 0		1
08	1271 N	414	-0-	-857	-0-	401 2	13 9	Y	12	12 0		1
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1194 2	14 9	Y	13	13 0		1
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1086 2	8 9	Y	7	8 0		-0-
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	973 2	9 9	Y	8	8 0		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID -> 279748		COMPL. DATE 02/23/1974			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952			
06	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4386 2	6 9	Y	5	6 0		-0-
07	3627 X	2968	-0-	-659	-0-	2965 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
08	4681 X	2420	-0-	-2261	-0-	2418 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
09	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5371 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
10	4681 X	4514	-0-	-167	-0-	4508 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
11	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4373 2	8 9	Y	7	7 0		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070			
06	21963 X	21963	-0-	-0-	-0-	21934 2	29 9	Y	26	26 0		2
07	22103 X	15074	-0-	-7029	-0-	15056 2	18 9	Y	16	17 0		1
08	22506 X	12185	-0-	-10321	-0-	12176 2	9 9	Y	8	9 0		-0-
09	21900 X	20264	-0-	-1636	-0-	20247 2	17 9	Y	15	14 0		1
10	22692 X	18681	-0-	-4011	-0-	18666 2	15 9	Y	14	14 0		1
11	20130 X	17424	-0-	-2706	-0-	17407 2	17 9	Y	15	15 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950			
06	8970 X	8623	-0-	-347	-0-	8612 2	11 9	Y	10	10 0		1
07	8432 X	5400	-0-	-3032	-0-	5375 2	25 9	Y	23	23 0		1
08	8432 X	5351	-0-	-3081	-0-	5327 2	24 9	Y	22	22 0		1
09	8610 X	7128	-0-	-1482	-0-	7111 2	17 9	Y	15	15 0		1
10	8897 X	7378	-0-	-1519	-0-	7359 2	19 9	Y	17	17 0		1
11	8310 X	7007	-0-	-1303	-0-	6999 2	8 9	Y	7	8 0		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021			
06	8250 X	6009	-0-	-2241	-0-	6003 2	6 9	Y	5	6 0		-0-
07	8525 X	4372	-0-	-4153	-0-	4368 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
08	8525 X	2301	-0-	-6224	-0-	2297 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
09	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7148 2	14 9	Y	13	12 0		1
10	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8190 2	18 9	Y	16	16 0		1
11	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8058 2	14 9	Y	13	13 0		1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH		9098 PERF. 8401 -		8994	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3330 X	2823	-0-	-507	-0-	2819	2	4	9	Y	4	4 0	-0-
07	3162 X	2403	-0-	-759	-0-	2400	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
08	3162 X	1283	-0-	-1879	-0-	1282	2	1	9	Y	1	1 0	-0-
09	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3678	2	2	9	Y	2	2 0	-0-
10	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3625	2	1	9	Y	1	1 0	-0-
11	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5799	2	17	9	Y	15	14 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 8360 -		9043	
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	402	2	2	9	Y	2	2 0	-0-
07	403 N	312	-0-	-91	-0-	310	2	2	9	Y	2	2 0	-0-
08	527 N	161	-0-	-366	-0-	160	2	1	9	Y	1	1 0	-0-
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	378	2	6	9	Y	5	5 0	-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	303	2	1	9	Y	1	1 0	-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH		9075 PERF. 8033 -		8950	
06	7020 X	5332	-0-	-1688	-0-	5326	2	6	9	Y	5	6 0	-0-
07	5983 X	4165	-0-	-1818	-0-	4157	2	8	9	Y	7	7 0	-0-
08	5983 X	3128	-0-	-2855	-0-	3125	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
09	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6019	2	4	9	Y	4	4 0	-0-
10	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6386	2	6	9	Y	5	5 0	-0-
11	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5853	2	14	9	Y	13	12 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 14		RRCID -> 286779		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 8360 -		9276	
06	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8070	2	35	9	Y	32	33 0	2
07	7595 X	4566	-0-	-3029	-0-	4553	2	13	9	Y	12	13 0	1
08	8308 X	5965	-0-	-2343	-0-	5944	2	21	9	Y	19	19 0	1
09	8070 X	7237	-0-	-833	-0-	7213	2	24	9	Y	22	22 0	1
10	8370 X	7758	-0-	-612	-0-	7745	2	13	9	Y	12	12 0	1
11	8100 X	7806	-0-	-294	-0-	7799	2	7	9	Y	6	7 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 10		RRCID -> 287037		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH		9125 PERF. 8413 -		9084	
06	DLQ G-10	982	-0-	982	2671	968	2	14	9	Y	13	13 0	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2671					Y	-0-	1 0	-0-
08	2785 X	114	-0-	-2671	-0-	112	2	2	9	Y	2	2 0	-0-
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-		-0-
10	1674 X	955	-0-	-719	-0-	880	2	75	9	Y	68	64 0	4
11	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1764	2	79	9	Y	72	72 0	4

BLOCK 31 UNIT		WELL #: J 7		RRCID -> 287136		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH		9150 PERF. 8434 -		8942	
06	DLQ G-10	49875	-0-	49875	101424	49828	2	47	9	Y	43	43 0	3
07	DLQ G-10	34996	-0-	34996	136420	34935	2	61	9	Y	55	55 0	3
08	162887 X	26467	-0-	-136420	-0-	26423	2	44	9	Y	40	41 0	2
09	49920 X	49766	-0-	-154	-0-	49697	2	69	9	Y	63	61 0	4
10	52188 X	52188	-0-	-0-	-0-	52131	2	57	9	Y	52	53 0	3
11	49890 X	24346	-0-	-25544	-0-	24329	2	17	9	Y	15	17 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: B 1R		RRCID -> 287217		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH		10450 PERF. 8376 -		8867	
06	DLQ G-10	358	-0-	358	729	356	2	2	9	Y	2	2 0	-0-
07	DLQ G-10	170	-0-	170	899	170	2			Y	-0-		-0-
08	948 X	49	-0-	-899	-0-	49	2			Y	-0-		-0-
09	330 X	110	-0-	-220	-0-	110	2			Y	-0-		-0-
10	341 X	222	-0-	-119	-0-	220	2	2	9	Y	2	2 0	-0-
11	240 X	224	-0-	-16	-0-	222	2	2	9	Y	2	2 0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		0 11	RRCID ->	288878	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	8166 - 9095
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	114159							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	114159							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	114159							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 8	RRCID ->	295285	COMPL. DATE	03/09/1976	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8624 - 9049
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3192	2	18 9	Y	16	16 0	1
07	DELO PR	2168	-0-	2168	2168	2160	2	8 9	Y	7	8 0	-0-
08	3813 X	1185	-0-	-2628	-0-	1181	2	4 9	Y	4	4 0	-0-
09	3690 X	3419	-0-	-271	-0-	3404	2	15 9	Y	14	13 0	1
10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3935	2	22 9	Y	20	20 0	1
11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3634	2	9 9	Y	8	9 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		A 7AL	RRCID ->	295286	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8551 - 8992
06	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10780	2	47 9	Y	43	44 0	3
07	13020 X	7600	-0-	-5420	-0-	7565	2	35 9	Y	32	33 0	2
08	13020 X	8327	-0-	-4693	-0-	8280	2	47 9	Y	43	42 0	3
09	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	11451	2	73 9	Y	66	65 0	4
10	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	10922	2	62 9	Y	56	57 0	3
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		F 6	RRCID ->	295381	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7970 - 8770
06	14B DENY	5379	-0-	5379	11338	5356	2	23 9	Y	21	20 0	2
*07	14471 X	3133	-0-	-11338	-0-	3102	2	31 9	Y	28	28 0	2
*08	6200 X	2839	-0-	-3361	-0-	2808	2	31 9	Y	28	28 0	2
*09	6000 X	4976	-0-	-1024	-0-	4933	2	43 9	Y	39	39 0	2
*10	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6567	2	45 9	Y	41	41 0	2
*11	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5797	2	55 9	Y	50	49 0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		G 4	RRCID ->	295480	COMPL. DATE	07/22/1973	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8420 - 8676
*06	26833 X	13110	-0-	-13723	-0-	13067	2	43 9	Y	39	40 0	3
07	DELO PR	9555	-0-	9555	9555	9514	2	41 9	Y	37	38 0	2
*08	22701 X	13146	-0-	-9555	-0-	13109	2	37 9	Y	34	34 0	2
*09	18905 X	18905	-0-	-0-	-0-	18851	2	54 9	Y	49	48 0	3
*10	18860 X	18860	-0-	-0-	-0-	18823	2	37 9	Y	34	35 0	2
*11	17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	17570	2	35 9	Y	32	32 0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		A 5	RRCID ->	295629	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	7985 - 8020
06	14B2 EXT	3554	-0-	3554	3554	3537	2	17 9	Y	15	14 0	1
07	6030 X	2476	-0-	-3554	-0-	2462	2	14 9	Y	13	13 0	1
08	DELO PR	1501	-0-	1501	1501	1494	2	7 9	Y	6	7 0	-0-
09	4887 X	3386	-0-	-1501	-0-	3372	2	14 9	Y	13	12 0	1
10	4185 X	3694	-0-	-491	-0-	3676	2	18 9	Y	16	16 0	1
11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3913	2	19 9	Y	17	17 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		K 7	RRCID ->	295710	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8106 - 8936
06	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	6523	2	6 9	Y	5	5 0	-0-
07	6966 X	5580	-0-	-1386	-0-	5577	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
08	7998 X	2627	-0-	-5371	-0-	2625	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
09	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8316	2	10 9	Y	9	8 0	1
10	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	9051	2	26 9	Y	24	24 0	1
11	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7310	2	13 9	Y	12	12 0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC				786697									
UNIVERSITY 38 -A-				WELL #:	2	RRCID ->	267637	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8761 - 8922
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	16	-0-	16	33	14	2	2	4	Y	-0-		-0-
07	33 N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2023													

BLOCK 31 (PENN. 7620)				09358 900	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE			
OXY USA INC.				630591									
BLOCK 31 UNIT				WELL #:	0 11	RRCID ->	257316	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	7586 - 9095
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2433	2	7	9	Y	6	7 0	-0-
07	2542 N	1609	-0-	-933	-0-	1605	2	4	9	Y	4	4 0	-0-
08	2604 N	2554	-0-	-50	-0-	2522	2	32	9	Y	29	27 0	2
09	2430 N	2251	-0-	-179	-0-	2200	2	51	9	Y	46	45 0	3
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2438	2	24	9	Y	22	24 0	1
11	2310 N	1914	-0-	-396	-0-	1866	2	48	9	Y	44	43 0	2

BLOCK 31 (QUEEN)				09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959									
UNIVERSITY -35- A				WELL #:	1	RRCID ->	165881	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	2944 - 2962
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 38 A				WELL #:	3	RRCID ->	166462	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2904 - 2919
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

UNIVERSITY "47A"				WELL #:	2	RRCID ->	168030	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2920 - 2930
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	302	2	38	4	Y	23	20 1	7
						25	9						
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	304	2	6	4	Y	26	25 1	8
						29	9						
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	311	2	6	4	Y	31	33 1	6
						34	9						
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	314	2	3	4	Y	26	26 1	6
						29	9						
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	284	2	32	9	Y	29	29 1	6
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	274	2	28	9	Y	25	28 1	3

UNIVERSITY "47"				WELL #:	1	RRCID ->	169025	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	3004	PERF.	2919 - 2929
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959												
UNIVERSITY "47"		WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	14	2	2	4	Y	23	20	1	7
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	25	9							
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	14	2	29	9	Y	26	25	1	8
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	14	2	34	9	Y	31	33	1	6
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	14	2	29	9	Y	26	26	1	6
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	13	2	32	9	Y	29	29	1	6
								28	9	Y	25	28	1	3

UNIVERSITY "37A"		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926						
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "47A"		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912						
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	14	2	2	4	Y	12	10	1	4
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	13	9							
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	14	2	13	9	Y	12	12	1	4
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	14	2	18	9	Y	16	17	1	3
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	14	2	14	9	Y	13	13	1	3
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	13	2	15	9	Y	14	14	1	3
								13	9	Y	12	14	1	1

UNIVERSITY -35-		WELL #: 1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974						
*12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
*01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
*02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
*03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
*05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

OXY USA INC.		630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 17		RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903						
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3252		PERF. 2903 - 2931					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-				-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2918 - 2935					
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2881 - 2896					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID -> 165332		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 2914 - 2932					
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-				-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2920 - 2935					
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-				-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2908 - 2923					
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031		PERF. 2920 - 2935					
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-

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

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Y 13	RRCID ->	165878	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2925 - 2940		
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-		-0-	
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-		-0-	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-		-0-	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-		-0-	
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-		-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		GG15	RRCID ->	165879	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2913 - 2928		
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-		-0-	
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-		-0-	
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		-0-	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-		-0-	

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

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 8H	RRCID ->	167927	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 2992 - 3007		
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-		-0-	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-		-0-	
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-		-0-	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-		-0-	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-		-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 13H	RRCID ->	168264	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2946 - 2962		
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-		-0-	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-	
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-		-0-	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		10TN	RRCID ->	168911	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2994 - 3004		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	Y	-0-		-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	Y	-0-		-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962		
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	Y	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975		
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	Y	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960		
06	1830 N	1298	-0-	-532	-0-	1296 2	2 9 Y	2	2 0	-0-
07	2015 N	1760	-0-	-255	-0-	1758 2	2 9 Y	2	2 0	-0-
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2117 2	4 9 Y	4	4 0	-0-
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2018 2	3 9 Y	3	3 0	-0-
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2235 2	4 9 Y	4	4 0	-0-
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2220 2	3 9 Y	3	3 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991		
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	Y	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-		-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970					
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC UNIVERSITY		760218		WELL #: 4		RRCID -> 168513		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965			
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY		WELL #: 5		RRCID -> 168517		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980					
06	420 N	198	-0-	-222	-0-	198	2		N	-0-			-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY		WELL #: 8		RRCID -> 168938		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY		WELL #: 7		RRCID -> 169547		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990					
06	270 N	176	-0-	-94	-0-	176	2		N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2		N	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
UNIVERSITY -B-		WELL #:		8	RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2912 - 3021
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		210 N	148	-0-	-62	-0-	148 2	N	-0-	-0-	
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-	-0-	
08		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2	N	-0-	-0-	
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-	-0-	
10		217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2	N	-0-	-0-	
11		210 N	159	-0-	-51	-0-	159 2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY		WELL #:		9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021
06		240 N	130	-0-	-110	-0-	130 2	N	-0-	-0-	
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-	-0-	
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-	-0-	
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	-0-	

BLOCK 31, EAST (ATOKA)		09359 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959									
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	210336	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 7856 - 7876
06		89 R	89	-0-	-0-	-0-	80 2	9 4	Y	-0-	
07		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-	
08		90 R	90	-0-	-0-	-0-	89 2	1 4	Y	-0-	
09		77 R	77	-0-	-0-	-0-	72 2	5 4	Y	-0-	
10		64 R	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 4	Y	-0-	
11		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-	

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		A 6S	RRCID ->	217487	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 7960 - 7980
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		206	RRCID ->	228821	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 7914 - 7933
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799												
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7084 - 8418				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DLQ	G-10	141	-0-	141	257	12 1	128 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
07	DLQ	G-10	167	-0-	167	424	13 1	154 2	Y	-0-				-0-
08	589	N	165	-0-	-424	-0-	12 1	152 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	118 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	9 1	100 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	10 1	134 2	Y	-0-				-0-
							1 4							

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 7538 - 7592				
06	DLQ	G-10	401	-0-	401	730	34 1	364 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
07	DLQ	G-10	677	-0-	677	1407	50 1	627 2	Y	-0-				-0-
08	1800	N	711	-0-	-1089	318	52 1	656 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
09	999	N	681	-0-	-318	-0-	53 1	626 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	36 1	416 2	Y	1	1 1			-0-
							5 4	1 9						
11	450	N	352	-0-	-98	-0-	24 1	321 2	Y	5	5 1			-0-
							1 4	6 9						

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7474 - 7566				
06	DLQ	G-10	548	-0-	548	1026	46 1	499 2	Y	-0-	3 1			-0-
							3 4							
07	DLQ	G-10	648	-0-	648	1674	49 1	598 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
08	1600	N	641	-0-	-959	715	47 1	590 2	Y	-0-				-0-
							4 4							
09	1149	N	434	-0-	-715	-0-	33 1	397 2	Y	1	1 1			-0-
							3 4	1 9						
10	651	N	348	-0-	-303	-0-	28 1	317 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
11	630	N	461	-0-	-169	-0-	32 1	427 2	Y	-0-				-0-
							2 4							

BLOCK 72 (PENN.)		09563 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES						
ARCH OIL & GAS, LLC		029272												
BURCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 12157 - 12292				
06	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	403	N	55	-0-	-348	B	-0-	55	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2	N	-0-			-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362 3	N	-0-			-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

06	59 N	59	-0-	-0-		-0-	59 3	Y	-0-			21
07	53 N	53	-0-	-0-		-0-	53 3	Y	-0-			21
08	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31 3	Y	-0-			21
09	20 N	20	-0-	-0-		-0-	20 3	Y	-0-			21
10	62 N	25	-0-	-37		-0-	25 3	Y	-0-			21
11	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31 3	Y	-0-			21

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

06	47 N	47	-0-	-0-		-0-	47 3	Y	-0-			30
07	42 N	42	-0-	-0-		-0-	42 3	Y	-0-			30
08	25 N	25	-0-	-0-		-0-	25 3	Y	-0-			30
09	16 N	16	-0-	-0-		-0-	16 3	Y	-0-			30
10	31 N	20	-0-	-11		-0-	20 3	Y	-0-			30
11	25 N	25	-0-	-0-		-0-	25 3	Y	-0-			30

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

06	1066 N	1066	-0-	-0-		-0-	1066 3	Y	-0-			-0-
07	961 N	961	-0-	-0-		-0-	961 3	Y	-0-			-0-
08	557 N	557	-0-	-0-		-0-	557 3	Y	-0-			-0-
09	371 N	371	-0-	-0-		-0-	371 3	Y	-0-			-0-
10	961 N	445	-0-	-516		-0-	445 3	Y	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0-		-0-	560 3	Y	-0-			-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

06	5880 X	2719	-0-	-3161		-0-	2682 3	5 4	Y	-0-		80
							32 5					
07	4898 X	181	-0-	-4717		-0-	180 3	1 5	Y	-0-		80
08	3379 X	2712	-0-	-667		-0-	2605 3	8 4	Y	-0-		80
							99 5					
09	2190 X	1368	-0-	-822		-0-	1312 3	3 4	Y	-0-		80
							53 5					
10	1446 X	1446	-0-	-0-		-0-	1392 3	8 4	Y	-0-		80
							46 5					
11	2820 X	-0-	-0-	-2820		-0-			Y	-0-		80

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360								
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1283	3	3	4	Y	-0-					53
						14	5									
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1611	3	3	4	Y	-0-					53
						10	5									
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1747	3	5	4	Y	-0-					53
						66	5									
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1072	3	3	4	Y	-0-					53
						42	5									
10	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2494	3	14	4	Y	-0-					53
						84	5									
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					53

MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDLAND 'AH' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126

MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
JACWIL 'B'				WELL #:	1	RRCID ->	139939	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11320 - 12020
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595 3		Y	-0-		-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823 3		Y	-0-		-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616 3		Y	-0-		-0-
09	600 N	548	-0-	-52	-0-	-0-	548 3		Y	-0-		-0-
10	837 N	718	-0-	-119	-0-	-0-	718 3		Y	-0-		-0-
*11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758 3		Y	-0-		-0-

PBEX OPERATIONS, LLC				630732		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
MORELAND				WELL #:	1	RRCID ->	134808	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11338 - 11352
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2023												

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

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)				11370 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION				945220								
BRANDENBURG				WELL #:	B 1	RRCID ->	108598	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.10016 - 10032
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	761 2	31 9	Y	28	28 1	18
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	740 2	37 9	Y	34	26 1	26
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	738 2	26 9	Y	24	26 1	24
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	771 2	28 9	Y	25	27 1	22
10	744 N	589	-0-	-155	-0-	-0-	567 2	22 9	Y	20		42
11	720 N	615	-0-	-105	-0-	-0-	608 2	7 9	Y	6		48

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)				12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961								
MOORES ESTATE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	180879	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2635 - 2685
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MOORES ESTATE "C"				WELL #:	1	RRCID ->	181704	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	3293	PERF. 2620 - 2630
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	-0-	5 2	1 9	Y	1		60
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2	2 9	Y	2	34 1	28
08	6 N	1	-0-	-5	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		28
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	1 2	2 9	Y	2		30
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	Y	1		31
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	Y	1	2 1	30

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961												
VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-		54
07		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2	N	-0-		54
08		10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2	N	-0-		54
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		54
10		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-		54
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		54

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088												
06		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-		-0-
07		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-		-0-
08		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265												
06		90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2	N	-0-		-0-
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-		-0-
08		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	N	-0-		-0-
09		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
*11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961												
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016												
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	10	2	1	9	Y	113
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	7	2	2	9	Y	115
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	2	3	9	Y	118
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	2	2	9	Y	120
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	36
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	35

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKLAW (TUBB)		//CONT.//		12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961						
HOUSTON STATE		WELL #:		8	RRCID ->	071987	COMPL. DATE	07/12/1977	TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TIMBER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	084122	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)		12646 620		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429								
LUDEMAN "7-26"		WELL #:		2	RRCID ->	101720	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					7
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					7
BRYANT -G- (DEVONIAN)		12763 333		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION		027200								
BRAUN "10"		WELL #:		1	RRCID ->	166540	COMPL. DATE	05/18/2018	TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
SCHARBAUER "35B"		WELL #:		1	RRCID ->	119662	COMPL. DATE	07/29/2021	TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		22H	RRCID ->	153523	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/31/2023						

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 154202		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #: 26H	RRCID -> 154763	COMPL. DATE 06/23/1996	TOTAL DEPTH 13620	PERF.11797 - 13588		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										11/02/2023						
BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #: 27H	RRCID -> 155262	COMPL. DATE 12/23/1996	TOTAL DEPTH 15274	PERF.11800 - 15274		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #: 23H	RRCID -> 158177	COMPL. DATE 04/08/1996	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11750 - 13316		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #: 31H	RRCID -> 159974	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 16308	PERF. 3980 - 16308		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										07/10/2023						
BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #: 34H	RRCID -> 161920	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH 15836	PERF.11000 - 15836		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #: 35H	RRCID -> 162412	COMPL. DATE 10/14/1999	TOTAL DEPTH 15777	PERF.11787 - 15777		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #:		1HL	RRCID -> 162424	COMPL. DATE 05/11/1999	TOTAL DEPTH 11866	PERF.12022	- 15835		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		38H	RRCID -> 163359	COMPL. DATE 03/01/1997	TOTAL DEPTH 11917	PERF.11805	- 15338		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		37H	RRCID -> 164490	COMPL. DATE 06/09/1997	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11833	- 16256		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		39H	RRCID -> 164491	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11772	- 13867		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1		WELL #:		3H	RRCID -> 165711	COMPL. DATE 08/08/1999	TOTAL DEPTH 12170	PERF.11771	- 15666		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		43H	RRCID -> 166544	COMPL. DATE 10/15/1997	TOTAL DEPTH 12152	PERF.11742	- 14734		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		44H	RRCID -> 166546	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 15626	PERF.11850	- 15626		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 167652	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 15774	PERF.11885	- 15774	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 47H		RRCID -> 167654	COMPL. DATE 01/16/1998	TOTAL DEPTH 15738	PERF.11782	- 15738	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032	COMPL. DATE 12/03/1997	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11998	- 15800	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				154
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				154
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				154
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				154
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				154
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				154
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 45H		RRCID -> 168539	COMPL. DATE 02/25/1998	TOTAL DEPTH 12120	PERF.11799	- 15265	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MIDLAND "BB" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 247063	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 11967	PERF.12372	- 16179	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 249673	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11990	- 15500	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 251857	COMPL. DATE 04/14/2009	TOTAL DEPTH 12004	PERF.12158	- 15856	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 256280		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 256653		COMPL. DATE 10/25/1967		TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

SCHARBAUER JR		WELL #: 1		RRCID -> 290237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134							
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 174199		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650							
MCINTOSH "22"		WELL #: 1													
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3				N	-0-			69
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			69
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3				N	-0-			69
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1304	3	20	9		N	18			87
10	3100 N	3111	-0-	11	-0-	2983	3	128	9		N	116			203
11	2039 N	2028	-0-	-11	-0-	1983	3	45	9		N	41			244

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726														
MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2778	3	77	9	N	70	187 1	88
07		2015 X	1555	-0-	-460	-0-	1529	3	26	9	N	24		112
08		2015 X	1439	-0-	-576	-0-	1386	3	53	9	N	48		160
09		2850 X	2038	-0-	-812	-0-	1966	3	72	9	N	65	179 1	46
10		2945 X	1635	-0-	-1310	-0-	1581	3	54	9	N	49		95
11		2850 X	135	-0-	-2715	-0-	125	3	10	9	N	9		104

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

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540														
06		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	3	3	9	N	3		42
07		1860 N	809	-0-	-1051	-0-	798	3	11	9	N	10		52
08		1271 N	784	-0-	-487	-0-	775	3	9	9	N	8		60
09		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1967	3	33	9	N	30		90
10		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1088	3	19	9	N	17		107
*11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1206	3	19	9	N	17		124

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

VITAL ENERGY, INC. 100951														
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519														
06		28930 X	28930	-0-	-0-	-0-	28603	3	327	9	N	297	27 8	647
07		17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	17369	3	79	9	N	72	10 8	709
08		12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	12511	3	46	9	N	42	371 1 42 8	338
09		12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	12645	3			N	-0-		338
10		17174 X	9964	-0-	-7210	-0-	9913	3	51	9	N	46		384
11		16620 X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					N	NO RPT		384

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518														
VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

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

06		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3		N	-0-			183
07		3069 X	3068	-0-	-1	-0-	3068	3		N	-0-			183
08		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3		N	-0-			183
09		3000 X	2959	-0-	-41	-0-	2959	3		N	-0-			183
10		3100 X	2647	-0-	-453	-0-	2647	3		N	-0-			183
11		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3		N	-0-			183

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

06		4350 X	3646	-0-	-704	-0-	3646	3		N	-0-			29
07		4495 X	3174	-0-	-1321	-0-	3174	3		N	-0-			29
08		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3		N	-0-			29
09		4890 X	3810	-0-	-1080	-0-	3810	3		N	-0-			29
10		5053 X	3560	-0-	-1493	-0-	3560	3		N	-0-			29
11		5190 X	4307	-0-	-883	-0-	4307	3		N	-0-			29

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

06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAPRITO (MISS.)		15499 670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777											
WEST CAPRITO UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 058826		COMPL. DATE 04/30/1974		TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
09	180 N	83	-0-	-97	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-

CARDINAL (QUEEN, W.)		15605 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
AAA OIL TRUST		000118											
UNIVERSITY 11 D		WELL #: 1		RRCID -> 047152		COMPL. DATE 09/30/1969		TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

CARDINAL (TANSILL)		15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
AAA OIL TRUST		000118											
UNIVERSITY 4 D		WELL #: 2		RRCID -> 103311		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4 B		WELL #: 2		RRCID -> 103942		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAVE 60 (CANYON REEF)		16454 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN					
CROSSFOOT OPERATING, LLC		190674											
CAVE 60		WELL #: 1		RRCID -> 172270		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

CERF (WOLFCAMP)		16720 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409											
CERF 9		WELL #: 1		RRCID -> 154241		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS)		17001 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623								
HACIENDA STATE		WELL #: 3046		RRCID -> 261070		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHAPMAN, DEEP (ATOKA)		17030 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
FORTUNE UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 104869		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)		17030 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
WALSH & WATTS, INC.		895060								
BECKHAM, AGNES "26"		WELL #: 1		RRCID -> 115055		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)		17033 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
FORTUNE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096072		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHENOT (GRANITE WASH)		17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
WOODWARD, MANN		WELL #: 3		RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475		
06	3810 X	3200	-0-	-610	-0-	3200 2	N	-0-		-0-
07	4030 X	3379	-0-	-651	-0-	3379 2	N	-0-		-0-
08	4030 X	2776	-0-	-1254	-0-	2776 2	N	-0-		-0-
09	3900 X	1605	-0-	-2295	-0-	1605 2	N	-0-		-0-
10	3782 X	2486	-0-	-1296	-0-	2486 2	N	-0-		-0-
11	3270 X	2016	-0-	-1254	-0-	2016 2	N	-0-		-0-
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264								
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 115420		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	471	-0-	471	471	471 3	N	-0-		96
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471		N	-0-		96

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.//		17438 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264								
GRANITE STATE		WELL #:		1	RRCID ->	121973	COMPL. DATE	07/20/1986	TOTAL DEPTH	5847	PERF. 5641 - 5739	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-		29
07		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-		29
08		1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1033 3		N	-0-		29
09		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-		-0-
10		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3		N	-0-		-0-
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		-0-

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

CHENOT (WOLFCAMP)				17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750							
EL WEDO		WELL #:		1X	RRCID ->	052472	COMPL. DATE	03/17/1972	TOTAL DEPTH	4875	PERF. N/A
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2023											

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

EL WEDO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	108699	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	5466	PERF. 4731 - 4804
06		2310 N	2230	-0-	-80	-0-	2230 2		N	-0-	-0-
07		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		N	-0-	-0-
08		2480 N	2163	-0-	-317	-0-	2163 2		N	-0-	-0-
09		2220 N	1463	-0-	-757	-0-	1463 2		N	-0-	-0-
10		2480 N	2262	-0-	-218	-0-	2262 2		N	-0-	-0-
11		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		N	-0-	-0-

EL WEDO A		WELL #:		4	RRCID ->	111084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	5353	PERF. 4911 - 5200
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-
07		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2		N	-0-	-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-	-0-
11		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-	-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	208541	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4605 -	4611	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(L)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	2970 X	2777	-0-	-193	-0-		2777	2	N	-0-			-0-
07	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-		3533	2	N	-0-			-0-
08	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-		3196	2	N	-0-			-0-
09	3060 X	2169	-0-	-891	-0-		2169	2	N	-0-			-0-
10	3534 X	3046	-0-	-488	-0-		3046	2	N	-0-			-0-
11	3420 X	2923	-0-	-497	-0-		2923	2	N	-0-			-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264			CAPACITY			CNTY: PECOS			
OGDEN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4849	PERF. 4033 -	4296	
06	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-		7065	3	30 9	Y	27		125
07	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-		8794	3	20 9	Y	18		143
08	DLQ G-10	7660	-0-	7660	7660		7660	3		Y	-0-		143
09	DLQ G-10	6438	-0-	6438	14098		6438	3		Y	-0-		66
10	DLQ G-10	6802	-0-	6802	20900		6802	3		Y	-0-		66
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20900					Y	-0-		66

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

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID ->	115626	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	5606	PERF. 4993 -	5065	
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-		354	3	15 9	Y	14		78
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	3		Y	-0-		78
*08	DLQ G-10	408	-0-	408	408		408	3		Y	-0-		78
09	DLQ G-10	365	-0-	365	773		365	3		Y	-0-		14
10	DLQ G-10	261	-0-	261	1034		261	3		Y	-0-		14
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1034					Y	-0-		14

OGDEN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL DEPTH	4903	PERF. 4095 -	4570	
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-		587	3		Y	-0-		-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-		502	3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	421	-0-	421	421		421	3		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	548	-0-	548	969		548	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	495	-0-	495	1464		495	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1464					Y	-0-		-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)				17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750									
GIESECKE, A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128907	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4143 -	4463	
06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-		4474	2		N	-0-		-0-
07	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-		3298	2		N	-0-		-0-
08	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-		4369	2		N	-0-		-0-
09	2640 X	1614	-0-	-1026	-0-		1614	2		N	-0-		-0-
10	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-		2843	2		N	-0-		-0-
11	2640 X	2369	-0-	-271	-0-		2369	2		N	-0-		-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264									
GIRVIN "A"				WELL #:	2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 3938 - 4484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 3			N	-0-		-0-
07		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 3			N	-0-		-0-
08		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 3			N	-0-		-0-
09		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386 3			N	-0-		-0-
10		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3			N	-0-		-0-
11		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-		-0-

GIRVIN "A"				WELL #:	6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 4075 - 4514	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODWARD UNIVERSITY				WELL #:	1	RRCID ->	126609	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4578 - 4924	
06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3			Y	-0-		38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
08	DLQ	G-10	762	-0-	762	-0-	762 3			Y	-0-		38
09	DLQ	G-10	676	-0-	676	-0-	1438 3			Y	-0-		38
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1438			Y	NO RPT		38
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1438			Y	NO RPT		38

GIRVIN "A"				WELL #:	7	RRCID ->	127317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4012 - 4550	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		71
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		71

WOODWARD 64				WELL #:	3R	RRCID ->	169872	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4460 - 4868	
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3			N	-0-		25
07		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3			N	-0-		25
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3			N	-0-		25
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3			N	-0-		27
10		651 N	451	-0-	-200	-0-	451 3			N	-0-		27
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-		27

WOODWARD "55"				WELL #:	3	RRCID ->	174839	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5173	PERF. 4546 - 4871	
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		91
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-		91
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-		91
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		10
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-		10
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		10

CHEYENNE (ATOKA)			17585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER		
AMEREDEV OPERATING, LLC			019802									
HILL, A. G.			WELL #: 1		RRCID -> 245709		COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		58893 X	58893	-0-	-0-	-0-	58120	3	763	4	Y	-0-
							10	9				-0-
07		41385 X	29119	-0-	-12266	-0-	29114	3		5	4	-0-
08		41385 X	37628	-0-	-3757	-0-	37441	3	187	4	Y	-0-
09		40050 X	13288	-0-	-26762	-0-	13240	3	36	4	Y	-0-
							12	9				-0-
10		41385 X	23828	-0-	-17557	-0-	23667	3	131	4	Y	1
							30	9				
11		DLQ G-10	21709	-0-	21709	21709	20653	3	1056	4	Y	-0-
												-0-

CHEYENNE (FUSSELMAN)			17585 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER		
MCCLURE OIL COMPANY, INC.			540703									
DULL KNIFE			WELL #: 1		RRCID -> 081179		COMPL. DATE 04/27/2022			TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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

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

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

CONGER (LEONARD)		20097 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
ALLEIN "A"		WELL #: 3534		RRCID -> 285637		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

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

ARCH OIL & GAS, LLC		029272									
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #: 4		RRCID -> 134552		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617									
MCENTIRE 33		WELL #: 3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916			
06	120 #	44	-0-	-76		-0-	44 2	Y	-0-		23
07	124 #	42	-0-	-82		-0-	42 2	Y	-0-		23
08	143 R	143	-0-	-0-		-0-	143 2	Y	-0-		23
09	90 #	85	-0-	-5		-0-	84 2	Y	1		24
10	DLQ G-10	116	-0-	116		-0-	116 2	Y	-0-		24
11	194 R	78	-0-	-116		-0-	78 2	Y	-0-		24

MCENTIRE 34		WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437			
06	256 R	256	-0-	-0-		-0-	255 2	1 9 Y	1		19
07	370 R	370	-0-	-0-		-0-	369 2	1 9 Y	1		20
08	381 R	381	-0-	-0-		-0-	380 2	1 9 Y	1		21
09	240 #	211	-0-	-29		-0-	210 2	1 9 Y	1		22
10	DLQ G-10	272	-0-	272		-0-	272 2	Y	-0-		22
11	502 R	230	-0-	-272		-0-	229 2	1 9 Y	1		23

MCENTIRE 2		WELL #: 1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A			
06	420 #	242	-0-	-178		-0-	242 2	Y	-0-		9
07	434 #	231	-0-	-203		-0-	230 2	1 9 Y	1		10
08	434 #	130	-0-	-304		-0-	130 2	Y	-0-		10
09	390 #	382	-0-	-8		-0-	382 2	Y	-0-		10
10	DLQ G-10	375	-0-	375		-0-	375 2	Y	-0-		10
11	821 R	446	-0-	-375		-0-	446 2	Y	-0-		10

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE -34-				WELL #: 2		RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7099 - 7396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		460 R	460	-0-	-0-	-0-	459 2	1 9	Y	1			26
07		666 R	666	-0-	-0-	-0-	665 2	1 9	Y	1			27
08		687 R	687	-0-	-0-	-0-	685 2	2 9	Y	2			29
09		390 #	379	-0-	-11	-0-	378 2	1 9	Y	1			30
10	DLQ	G-10	491	-0-	491	491	490 2	1 9	Y	1			31
11		903 R	412	-0-	-491	-0-	412 2		Y	-0-			31

MCENTIRE 33				WELL #: 5		RRCID -> 288899		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7262 - 7511	
06		90 #	27	-0-	-63	-0-	26 2	1 9	Y	1			18
07		93 #	27	-0-	-66	-0-	25 2	2 9	Y	2			20
08		93 #	85	-0-	-8	-0-	84 2	1 9	Y	1			21
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	49 2	1 9	Y	1			22
10	DLQ	G-10	69	-0-	69	69	68 2	1 9	Y	1			23
11		117 R	48	-0-	-69	-0-	46 2	2 9	Y	2			25

BOLDING ENERGY, LLC				080199									
BROWNFIELD 15				WELL #: 1		RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7418 - 7465	
06		150 #	23	-0-	-127	-0-	23 3		N	-0-			-0-
07		124 #	16	-0-	-108	-0-	16 3		N	-0-			-0-
08		93 #	13	-0-	-80	-0-	13 3		N	-0-			-0-
09		60 #	7	-0-	-53	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

WILKINSON				WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7104 - 7443	
06		150 #	141	-0-	-9	-0-	141 3		N	-0-			17
07		155 #	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-			17
08		155 #	70	-0-	-85	-0-	70 3		N	-0-			17
09		150 #	123	-0-	-27	-0-	123 3		N	-0-			17
10		155 #	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-			17
11		150 #	102	-0-	-48	-0-	102 3		N	-0-			17

WILKINSON				WELL #: 1102		RRCID -> 166513		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7095 - 7489	
06		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			25
07		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			25
08		124 #	20	-0-	-104	-0-	20 3		N	-0-			25
09		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			25
10		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			25
11		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			25

GUNTER "25"				WELL #: 1R		RRCID -> 255885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7507 - 8045	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
 FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	19	3	1	9	Y	1			13
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	19	3	1	9	Y	1			14
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1			15
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	17	3	1	9	Y	1			16
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			16
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	18	3	1	9	Y	1			17

 BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650
 BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

06	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			2
07	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			2
08	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			2
09	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			2
10	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			2
11	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			2

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

06	450 #	432	-0-	-18	-0-	417	2	15	9	N	14	78	1	17
07	465 #	433	-0-	-32	-0-	425	2	8	9	N	7			24
08	434 #	425	-0-	-9	-0-	421	2	4	9	N	4			28
09	420 #	413	-0-	-7	-0-	409	2	4	9	N	4			32
10	434 #	415	-0-	-19	-0-	409	2	6	9	N	5			37
11	420 #	419	-0-	-1	-0-	413	2	6	9	N	5			42

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

06	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			60
07	670 R	670	-0-	-0-	-0-	666	2	4	9	N	4			64
08	667 R	667	-0-	-0-	-0-	660	2	7	9	N	6			70
09	643 R	643	-0-	-0-	-0-	635	2	8	9	N	7			77
10	651 R	651	-0-	-0-	-0-	645	2	6	9	N	5			82
11	633 R	633	-0-	-0-	-0-	624	2	9	9	N	8	67	1	23

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

06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			74
07	403 #	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-			74
08	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			74
09	420 #	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-			74
10	434 #	384	-0-	-50	-0-	381	2	3	9	N	3			77
11	420 #	363	-0-	-57	-0-	361	2	2	9	N	2			79

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

06	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-			-0-
07	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-			-0-
08	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-			-0-
09	240 #	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-			-0-
10	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-			-0-
11	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING				
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		108650									
BADE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	270825	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7317 -	8203
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		195 R	195	-0-	-0-	185 2	10 9	N		9			44
07		155 #	113	-0-	-42	110 2	3 9	N		3			47
08		217 R	217	-0-	-0-	206 2	11 9	N		10			57
09		180 #	158	-0-	-22	155 2	3 9	N		3			60
10		186 #	129	-0-	-57	125 2	4 9	N		4			64
11		208 R	208	-0-	-0-	202 2	6 9	N		5			69

BADE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	271925	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	7372 -	8226
06		614 R	614	-0-	-0-	611 2	3 9	N		3			80
07		653 R	653	-0-	-0-	634 2	19 9	N		17			97
08		637 R	637	-0-	-0-	624 2	13 9	N		12			109
09		602 R	602	-0-	-0-	595 2	7 9	N		6	92 1		23
10		604 R	604	-0-	-0-	581 2	23 9	N		21			44
11		582 R	582	-0-	-0-	565 2	17 9	N		15			59

BADE "C"		WELL #:		6	RRCID ->	271927	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7324 -	8199
06		715 R	715	-0-	-0-	709 2	6 9	N		5			52
07		751 R	751	-0-	-0-	740 2	11 9	N		10			62
08		740 R	740	-0-	-0-	726 2	14 9	N		13			75
09		686 R	686	-0-	-0-	676 2	10 9	N		9			84
10		709 R	709	-0-	-0-	702 2	7 9	N		6			90
11		584 R	584	-0-	-0-	576 2	8 9	N		7	74 1		23

BADE "C"		WELL #:		8	RRCID ->	271928	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	7359 -	8224
06		600 #	560	-0-	-40	550 2	10 9	N		9	88 1		55
07		620 #	590	-0-	-30	582 2	8 9	N		7			62
08		589 #	586	-0-	-3	577 2	9 9	N		8			70
09		571 R	571	-0-	-0-	560 2	11 9	N		10			80
10		589 #	585	-0-	-4	574 2	11 9	N		10			90
11		570 #	398	-0-	-172	390 2	8 9	N		7			97

BADE "C"		WELL #:		4	RRCID ->	271929	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7305 -	8144
06		360 #	340	-0-	-20	319 2	21 9	N		19	94 1		27
07		341 #	313	-0-	-28	306 2	7 9	N		6			33
08		301 R	301	-0-	-0-	291 2	10 9	N		9			42
09		331 R	331	-0-	-0-	320 2	11 9	N		10			52
10		341 #	305	-0-	-36	299 2	6 9	N		5			57
11		330 #	299	-0-	-31	286 2	13 9	N		12			69

BADE "C"		WELL #:		7	RRCID ->	271943	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7295 -	8198
06		900 #	857	-0-	-43	817 2	40 9	N		36	5 8		103
07		961 #	865	-0-	-96	834 2	31 9	N		28	101 1		30
08		961 #	841	-0-	-120	817 2	24 9	N		22			52
09		930 #	829	-0-	-101	790 2	39 9	N		35			87
10		1344 R	1344	-0-	-0-	1310 2	34 9	N		31			118
11		1369 R	1369	-0-	-0-	1328 2	41 9	N		37	108 1		47

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
F. CONGER 19				WELL #: 3	RRCID -> 058613	COMPL. DATE 12/18/1973	TOTAL DEPTH 8610	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	150 #	64	-0-	-86	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
07	155 #	114	-0-	-41	-0-	114 3		Y	-0-		-0-
08	124 #	75	-0-	-49	-0-	75 3		Y	-0-		-0-
09	120 #	71	-0-	-49	-0-	71 3		Y	-0-		-0-
10	124 #	84	-0-	-40	-0-	84 3		Y	-0-		-0-
11	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 7				WELL #: 2	RRCID -> 058614	COMPL. DATE 01/31/1974	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A			
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-		-0-
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-		-0-
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-		-0-
09	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-		-0-
10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-		-0-
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER				WELL #: 302	RRCID -> 060318	COMPL. DATE 09/18/1974	TOTAL DEPTH 8645	PERF. N/A			
06	475 R	475	-0-	-0-	-0-	466 3	9 9	Y	8	10 1	2
07	526 R	526	-0-	-0-	-0-	515 3	11 9	Y	10	9 1	3
08	524 R	524	-0-	-0-	-0-	513 3	11 9	Y	10	9 1	4
09	509 R	509	-0-	-0-	-0-	500 3	9 9	Y	8	9 1	3
10	588 R	588	-0-	-0-	-0-	582 3	6 9	Y	5	6 1	2
11	506 R	506	-0-	-0-	-0-	499 3	7 9	Y	6	5 1	3

CARPER 12				WELL #: 1	RRCID -> 061816	COMPL. DATE 12/19/1974	TOTAL DEPTH 8635	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

F. CONGER 19				WELL #: 1	RRCID -> 062045	COMPL. DATE 01/04/1975	TOTAL DEPTH 8603	PERF. N/A			
06	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-		-0-
07	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461 3		Y	-0-		-0-
08	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-		-0-
09	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-		-0-
10	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y	-0-		-0-
11	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457 3		Y	-0-		-0-

CARPER "12"				WELL #: 2	RRCID -> 063546	COMPL. DATE 05/13/1975	TOTAL DEPTH 7525	PERF. N/A			
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-		-0-
07	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-		-0-
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-		-0-
09	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-		-0-
10	186 #	155	-0-	-31	-0-	155 3		Y	-0-		-0-
11	180 #	141	-0-	-39	-0-	141 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 1				WELL #: 1 A	RRCID -> 063991	COMPL. DATE 07/15/1975	TOTAL DEPTH 7583	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
RT FOSTER 11		WELL #: 1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638		PERF. N/A					
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y		-0-				-0-
07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y		-0-				-0-
08	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y		-0-				-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y		-0-				-0-
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y		-0-				-0-
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y		-0-				-0-

TERRY		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475		PERF. N/A					
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	88	3	4	9	Y	4	4	1		1
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	96	3	6	9	Y	5	4	1		2
08	155 #	98	-0-	-57	-0-	92	3	6	9	Y	5	5	1		2
09	349 R	349	-0-	-0-	-0-	299	3	50	9	Y	45	4	1		43
*10	872 R	872	-0-	-0-	-0-	742	3	130	9	Y	118	120	1		41
*11	894 R	894	-0-	-0-	-0-	752	3	142	9	Y	129	98	1		72

WESTBROOK 27		WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6650 - 6971					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

WESTBROOK 28		WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 6774 - 6949					
06	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y		-0-				-0-
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y		-0-				-0-
08	279 #	254	-0-	-25	-0-	254	3		Y		-0-				-0-
09	270 #	247	-0-	-23	-0-	247	3		Y		-0-				-0-
10	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y		-0-				-0-
11	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y		-0-				-0-

TERRY 15		WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7050 - 7101					
06	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y		-0-				-0-
07	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y		-0-				-0-
08	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y		-0-				-0-
09	390 #	381	-0-	-9	-0-	381	3		Y		-0-				-0-
10	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3		Y		-0-				-0-
11	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y		-0-				-0-

TERRY 16		WELL #: 3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7073 - 7251					
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y		-0-				-0-
07	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y		-0-				-0-
08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y		-0-				-0-
09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y		-0-				-0-
10	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y		-0-				-0-
11	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y		-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
TERRY 18		WELL #: 3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7469 - 7535	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	145 3	Y	-0-			-0-
07	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3	Y	-0-			-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3	Y	-0-			-0-
09	150 #	146	-0-	-4	-0-	146 3	Y	-0-			-0-
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3	Y	-0-			-0-
11	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3	Y	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7157 - 7276	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TERRY 7		WELL #: 1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7271 - 7577	
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 3	Y	-0-			-0-
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3	Y	-0-			-0-
08	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3	Y	-0-			-0-
09	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3	Y	-0-			-0-
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3	Y	-0-			-0-
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #: 4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7261 - 7434	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533	
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	111 3	4 9	Y	4	4 1	1
07	126 R	126	-0-	-0-	-0-	120 3	6 9	Y	5	4 1	2
08	155 #	121	-0-	-34	-0-	115 3	6 9	Y	5	5 1	2
09	150 #	115	-0-	-35	-0-	112 3	3 9	Y	3	4 1	1
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	132 3	3 9	Y	3	3 1	1
11	137 R	137	-0-	-0-	-0-	134 3	3 9	Y	3	2 1	2

RT FOSTER 11		WELL #: 4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487	
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3	Y	-0-			-0-
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 3	Y	-0-			-0-
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 3	Y	-0-			-0-
09	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 3	Y	-0-			-0-
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3	Y	-0-			-0-
11	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #: 304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6950 - 7148	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
		PLUGGED AND ABANDONED		07/27/2023									

PRICE 7		WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

F. CONGER 6		WELL #: 4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495			
06	330 #	132	-0-	-198	-0-	132	3	Y	-0-	-0-			
07	341 #	105	-0-	-236	-0-	105	3	Y	-0-	-0-			
08	341 #	97	-0-	-244	-0-	97	3	Y	-0-	-0-			
09	240 #	95	-0-	-145	-0-	95	3	Y	-0-	-0-			
10	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	3	Y	-0-	-0-			
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3	Y	-0-	-0-			

TERRY		WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233			
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-	-0-			
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-	-0-			
08	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3	Y	-0-	-0-			
09	60 #	22	-0-	-38	-0-	22	3	Y	-0-	-0-			
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-	-0-			
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3	Y	-0-	-0-			

F. CONGER 5		WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524			
06	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3	Y	-0-	-0-			
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3	Y	-0-	-0-			
08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	-0-	-0-			
09	330 #	322	-0-	-8	-0-	322	3	Y	-0-	-0-			
10	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3	Y	-0-	-0-			
11	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3	Y	-0-	-0-			

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

WESTBROOK 27		WELL #: 2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793			
06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-	-0-			
07	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3	Y	-0-	-0-			
08	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3	Y	-0-	-0-			
09	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-	-0-			
10	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3	Y	-0-	-0-			
11	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3	Y	-0-	-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	180 #	177	-0-	-3	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-		-0-
08	310 #	184	-0-	-126	-0-	184 3		Y	-0-		-0-
09	300 #	179	-0-	-121	-0-	179 3		Y	-0-		-0-
10	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-		-0-
11	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-		-0-

BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553	
06	T. A.	58	-0-	58	-0-	192 3		Y	-0-		-0-
07	T. A.	55	-0-	55	-0-	247 3		Y	-0-		-0-
08	T. A.	53	-0-	53	-0-	300 3		Y	-0-		-0-
09	T. A.	48	-0-	48	-0-	348 3		Y	-0-		-0-
10	393 R	45	-0-	-348	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
11	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-		-0-

DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462	
06	510 #	463	-0-	-47	-0-	462 3	1 9	Y	1		7
07	496 #	455	-0-	-41	-0-	451 3	4 9	Y	4		11
08	456 R	456	-0-	-0-	-0-	452 3	4 9	Y	4		15
09	465 R	465	-0-	-0-	-0-	461 3	4 9	Y	4		19
10	491 R	491	-0-	-0-	-0-	488 3	3 9	Y	3	14 1	8
11	450 #	445	-0-	-5	-0-	444 3	1 9	Y	1		9

WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898	
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-		-0-
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-		-0-
08	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-		-0-
09	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-		-0-
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-		-0-
11	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-		-0-

DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381	
06	450 #	428	-0-	-22	-0-	427 3	1 9	Y	1		7
07	465 #	430	-0-	-35	-0-	423 3	7 9	Y	6		13
08	465 #	412	-0-	-53	-0-	405 3	7 9	Y	6		19
09	450 #	330	-0-	-120	-0-	323 3	7 9	Y	6		25
10	434 #	284	-0-	-150	-0-	280 3	4 9	Y	4	17 1	12
11	420 #	236	-0-	-184	-0-	235 3	1 9	Y	1		13

F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418	
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	200 3	1 9	N	1		36
07	217 #	158	-0-	-59	-0-	157 3	1 9	N	1		37
08	217 #	139	-0-	-78	-0-	139 3		N	-0-		37
09	210 #	192	-0-	-18	-0-	191 3	1 9	N	1		38
10	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		38
11	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		38

F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	330 #	318	-0-	-12	-0-	310 3	8 9	Y	7	8 1	7	8 1	2	
07	347 R	347	-0-	-0-	-0-	336 3	11 9	Y	10	9 1	10	9 1	3	
08	372 #	333	-0-	-39	-0-	322 3	11 9	Y	10	9 1	10	9 1	4	
09	360 #	323	-0-	-37	-0-	314 3	9 9	Y	8	9 1	8	9 1	3	
10	460 R	460	-0-	-0-	-0-	398 3	62 9	Y	56	17 1	56	17 1	42	
11	647 R	647	-0-	-0-	-0-	502 3	145 9	Y	132	101 1	132	101 1	73	

L. FOSTER 8		WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639				
06	180 #	121	-0-	-59	-0-	117 3	4 9	Y	4	16 1	4	16 1	21	
07	186 #	164	-0-	-22	-0-	157 3	7 9	Y	6	16 1	6	16 1	27	
08	185 R	185	-0-	-0-	-0-	159 3	26 9	Y	24	31 1	24	31 1	20	
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	131 3	9 9	Y	8	18 1	8	18 1	28	
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	149 3	10 9	Y	9	18 1	9	18 1	19	
11	180 #	152	-0-	-28	-0-	139 3	13 9	Y	12	18 1	12	18 1	31	

WESTBROOK 29		WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117				
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	331 3	17 9	Y	15	17 1	15	17 1	4	
07	381 R	381	-0-	-0-	-0-	360 3	21 9	Y	19	17 1	19	17 1	6	
08	366 R	366	-0-	-0-	-0-	345 3	21 9	Y	19	18 1	19	18 1	7	
09	353 R	353	-0-	-0-	-0-	336 3	17 9	Y	15	17 1	15	17 1	5	
10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	395 3	13 9	Y	12	13 1	12	13 1	4	
11	413 R	413	-0-	-0-	-0-	400 3	13 9	Y	12	9 1	12	9 1	7	

F. CONGER 7		WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406				
06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 3		Y	-0-		-0-		-0-	
07	279 #	226	-0-	-53	-0-	226 3		Y	-0-		-0-		-0-	
08	310 #	189	-0-	-121	-0-	189 3		Y	-0-		-0-		-0-	
09	390 #	184	-0-	-206	-0-	184 3		Y	-0-		-0-		-0-	
10	403 #	216	-0-	-187	-0-	216 3		Y	-0-		-0-		-0-	
11	390 #	219	-0-	-171	-0-	219 3		Y	-0-		-0-		-0-	

CARPER 12		WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234				
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		-0-		-0-	
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		-0-		-0-	
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		-0-		-0-	
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		-0-		-0-	
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-		-0-		-0-	
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24 3		Y	-0-		-0-		-0-	

F. CONGER		WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460				
06	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-		-0-		-0-	
07	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562 3		Y	-0-		-0-		-0-	
08	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	-0-		-0-		-0-	
09	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-		-0-		-0-	
10	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617 3		Y	-0-		-0-		-0-	
11	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-		-0-		-0-	

CARPER 12		WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314				
06	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-		-0-		-0-	
07	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-		-0-		-0-	
08	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-		-0-		-0-	
09	240 #	238	-0-	-2	-0-	238 3		Y	-0-		-0-		-0-	
10	248 #	183	-0-	-65	-0-	183 3		Y	-0-		-0-		-0-	
11	240 #	167	-0-	-73	-0-	167 3		Y	-0-		-0-		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
F. CONGER 7		WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599 3		Y	-0-		-0-
07	527 #	305	-0-	-222	-0-	305 3		Y	-0-		-0-
08	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611 3		Y	-0-		-0-
09	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 3		Y	-0-		-0-
10	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803 3		Y	-0-		-0-
11	903 R	903	-0-	-0-	-0-	903 3		Y	-0-		-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520	
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-		-0-
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-		-0-
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-		-0-
09	180 #	167	-0-	-13	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
10	186 #	129	-0-	-57	-0-	129 3		Y	-0-		-0-
11	180 #	117	-0-	-63	-0-	117 3		Y	-0-		-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523	
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3		Y	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	584 R	584	-0-	-0-	-0-	75 3	509 9	Y	463	343 1	120
09	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	466 3	628 9	Y	571	638 1	53
10	567 R	567	-0-	-0-	-0-	290 3	277 9	Y	252	167 1	138
11	452 R	452	-0-	-0-	-0-	269 3	183 9	Y	166	164 1	140

RT FOSTER 18		WELL #: 2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168	
06	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	-0-		-0-
07	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y	-0-		-0-
08	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644 3		Y	-0-		-0-
09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552 3		Y	-0-		-0-
10	496 #	437	-0-	-59	-0-	437 3		Y	-0-		-0-
11	480 #	386	-0-	-94	-0-	386 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 19		WELL #: 6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291	
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501 3		Y	-0-		-0-
07	496 #	374	-0-	-122	-0-	374 3		Y	-0-		-0-
08	496 #	348	-0-	-148	-0-	348 3		Y	-0-		-0-
09	540 #	511	-0-	-29	-0-	511 3		Y	-0-		-0-
10	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670 3		Y	-0-		-0-
11	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 6		WELL #: 5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298	
06	210 #	167	-0-	-43	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
07	217 #	192	-0-	-25	-0-	192 3		Y	-0-		-0-
08	217 #	186	-0-	-31	-0-	186 3		Y	-0-		-0-
09	210 #	181	-0-	-29	-0-	181 3		Y	-0-		-0-
10	217 #	213	-0-	-4	-0-	213 3		Y	-0-		-0-
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-		-0-

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	T. A.	133	-0-	133	437	133	3			Y	-0-			65
07	T. A.	179	-0-	179	616	179	3			Y	-0-			65
08	T. A.	181	-0-	181	797	181	3			Y	-0-			65
09	T. A.	150	-0-	150	947	150	3			Y	-0-			65
10	1116 R	169	-0-	-947	-0-	169	3			Y	-0-			65
11	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-			65

WESTBROOK 29				WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276				
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
08	155 #	92	-0-	-63	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
09	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
10	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 7				WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263				
06	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-			-0-
07	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-			-0-
08	310 #	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
09	300 #	285	-0-	-15	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
10	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-			-0-
11	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-			-0-

CARPER 12				WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346				
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 1				WELL #: 6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403				
06	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
07	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
08	279 #	170	-0-	-109	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
09	270 #	166	-0-	-104	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
10	279 #	195	-0-	-84	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 6				WELL #: 6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278				
06	270 #	249	-0-	-21	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-			-0-
08	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			-0-
09	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-			-0-
10	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-			-0-
11	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-			-0-

RT FOSTER 10				WELL #: 4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
RT FOSTER 11		WELL #: 6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

F. CONGER 19		WELL #: 8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319					
06	366 R	366	-0-	-0-	-0-	358	3	8	9	Y	7	8	1		2
07	417 R	417	-0-	-0-	-0-	406	3	11	9	Y	10	9	1		3
08	358 R	358	-0-	-0-	-0-	352	3	6	9	Y	5	6	1		2
09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	437	3	3	9	Y	3	4	1		1
10	519 R	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	Y	3	3	1		1
11	516 R	516	-0-	-0-	-0-	513	3	3	9	Y	3	2	1		2

F. CONGER		WELL #: 306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224					
06	T. A.	1023	-0-	1023	-0-	3151	73	1	950	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	912	-0-	912	-0-	4063	58	1	854	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	706	-0-	706	-0-	4769	55	1	651	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	642	-0-	642	-0-	5411	53	1	589	3	Y	-0-			-0-
10	6096 R	685	-0-	-5411	-0-	55	1	630	3	Y	-0-				-0-
11	870 #	721	-0-	-149	-0-	58	1	663	3	Y	-0-				-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661					
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GLASS "C"		WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154					
06	927 R	927	-0-	-0-	-0-	86	1	841	3	Y	-0-				-0-
07	850 R	850	-0-	-0-	-0-	72	1	778	3	Y	-0-				-0-
08	612 R	612	-0-	-0-	-0-	62	1	550	3	Y	-0-				-0-
09	660 #	568	-0-	-92	-0-	61	1	507	3	Y	-0-				-0-
10	577 R	577	-0-	-0-	-0-	62	1	515	3	Y	-0-				-0-
11	510 #	508	-0-	-2	-0-	58	1	450	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	T. A.	99	-0-	99		316	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	138	-0-	138		454	10	1	128	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	26	-0-	26		480	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	50	-0-	50		530	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
*10	586 R	56	-0-	-530		-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
11	60 #	46	-0-	-14		-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-

RAY 'A'		WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097							
06	390 #	262	-0-	-128		-0-	24	1	238	3	Y	-0-			-0-
07	403 #	286	-0-	-117		-0-	23	1	263	3	Y	-0-			-0-
08	403 #	257	-0-	-146		-0-	23	1	234	3	Y	-0-			-0-
09	270 #	247	-0-	-23		-0-	23	1	224	3	Y	-0-			-0-
10	279 #	267	-0-	-12		-0-	24	1	243	3	Y	-0-			-0-
11	270 #	194	-0-	-76		-0-	18	1	176	3	Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323							
06	146 R	146	-0-	-0-		-0-	146	3			Y	-0-			-0-
07	181 R	181	-0-	-0-		-0-	181	3			Y	-0-			-0-
08	175 R	175	-0-	-0-		-0-	175	3			Y	-0-			-0-
09	190 R	190	-0-	-0-		-0-	190	3			Y	-0-			-0-
10	213 R	213	-0-	-0-		-0-	213	3			Y	-0-			-0-
11	267 R	267	-0-	-0-		-0-	267	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354							
06	120 #	32	-0-	-88		-0-	32	3			Y	-0-			-0-
07	124 #	55	-0-	-69		-0-	55	3			Y	-0-			-0-
08	124 #	55	-0-	-69		-0-	55	3			Y	-0-			-0-
09	120 #	54	-0-	-66		-0-	54	3			Y	-0-			-0-
10	64 R	64	-0-	-0-		-0-	64	3			Y	-0-			-0-
11	64 R	64	-0-	-0-		-0-	64	3			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233							
06	178 R	178	-0-	-0-		-0-	178	3			Y	-0-			-0-
07	193 R	193	-0-	-0-		-0-	193	3			Y	-0-			-0-
08	186 #	185	-0-	-1		-0-	185	3			Y	-0-			-0-
09	229 R	229	-0-	-0-		-0-	229	3			Y	-0-			-0-
10	331 R	331	-0-	-0-		-0-	331	3			Y	-0-			-0-
11	335 R	335	-0-	-0-		-0-	335	3			Y	-0-			-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166							
06	612 R	612	-0-	-0-		-0-	612	3			N	-0-			-0-
07	647 R	647	-0-	-0-		-0-	647	3			N	-0-			-0-
08	640 R	640	-0-	-0-		-0-	640	3			N	-0-			-0-
09	561 R	561	-0-	-0-		-0-	561	3			N	-0-			-0-
10	432 R	432	-0-	-0-		-0-	432	3			N	-0-			-0-
11	393 R	393	-0-	-0-		-0-	393	3			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
WESTBROOK 32		WELL #: 7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-		-0-
08	186 #	167	-0-	-19	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
09	180 #	139	-0-	-41	-0-	139 3		Y	-0-		-0-
10	186 #	163	-0-	-23	-0-	163 3		Y	-0-		-0-
11	180 #	166	-0-	-14	-0-	166 3		Y	-0-		-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTBROOK 5		WELL #: 4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372	
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-		-0-
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-		-0-
08	279 #	238	-0-	-41	-0-	238 3		Y	-0-		-0-
09	270 #	208	-0-	-62	-0-	208 3		Y	-0-		-0-
10	279 #	160	-0-	-119	-0-	160 3		Y	-0-		-0-
11	270 #	146	-0-	-124	-0-	146 3		Y	-0-		-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945	
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	197 3	25 9	Y	23	25 1	7
07	245 R	245	-0-	-0-	-0-	214 3	31 9	Y	28	26 1	9
08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	194 3	24 9	Y	22	27 1	4
09	240 #	183	-0-	-57	-0-	174 3	9 9	Y	8	9 1	3
10	248 #	210	-0-	-38	-0-	204 3	6 9	Y	5	6 1	2
11	240 #	214	-0-	-26	-0-	207 3	7 9	Y	6	5 1	3

WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978	
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-		-0-
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 3		Y	-0-		-0-

RAY "A"		WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013	
06	420 #	311	-0-	-109	-0-	28 1	283 3	Y	-0-		-0-
07	372 #	347	-0-	-25	-0-	28 1	319 3	Y	-0-		-0-
08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	33 1	335 3	Y	-0-		-0-
09	358 R	358	-0-	-0-	-0-	33 1	325 3	Y	-0-		-0-
*10	388 R	388	-0-	-0-	-0-	35 1	353 3	Y	-0-		-0-
11	360 #	272	-0-	-88	-0-	26 1	246 3	Y	-0-		-0-

F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355	
06	450 #	373	-0-	-77	-0-	373 3		Y	-0-		-0-
07	465 #	459	-0-	-6	-0-	459 3		Y	-0-		-0-
08	465 #	417	-0-	-48	-0-	417 3		Y	-0-		-0-
09	450 #	394	-0-	-56	-0-	394 3		Y	-0-		-0-
10	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491 3		Y	-0-		-0-
11	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	520 R	520	-0-	-0-	-0-	47 1	453 3	Y	18	20	0		3
						20 9							
07	325 R	325	-0-	-0-	-0-	26 1	275 3	Y	22	23	0		2
						24 9							
08	310 #	244	-0-	-66	-0-	23 1	204 3	Y	15	13	0		4
						17 9							
09	420 #	333	-0-	-87	-0-	35 1	284 3	Y	13	13	0		4
						14 9							
10	346 R	346	-0-	-0-	-0-	35 1	289 3	Y	20	22	0		2
						22 9							
11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	33 1	252 3	Y	14	14	0		2
						15 9							

GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219			
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	8 1	101 3	Y	-0-				-0-
07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 3	Y	-0-				-0-
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	8 1	91 3	Y	-0-				-0-
09	90 #	89	-0-	-1	-0-	7 1	82 3	Y	-0-				-0-
10	124 #	96	-0-	-28	-0-	8 1	88 3	Y	-0-				-0-
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	8 1	93 3	Y	-0-				-0-

TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667			
06	450 #	444	-0-	-6	-0-	444 3		Y	-0-				-0-
07	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-				-0-
08	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461 3		Y	-0-				-0-
09	480 #	342	-0-	-138	-0-	342 3		Y	-0-				-0-
10	496 #	229	-0-	-267	-0-	229 3		Y	-0-				-0-
11	480 #	54	-0-	-426	-0-	54 3		Y	-0-				-0-

ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292			
06	T. A.	215	-0-	215	589	26 1	189 3	Y	-0-				-0-
07	T. A.	223	-0-	223	812	23 1	200 3	Y	-0-				-0-
08	T. A.	205	-0-	205	1017	26 1	179 3	Y	-0-				-0-
09	T. A.	177	-0-	177	1194	24 1	153 3	Y	-0-				-0-
10	1376 R	182	-0-	-1194	-0-	25 1	157 3	Y	-0-				-0-
11	210 #	188	-0-	-22	-0-	25 1	163 3	Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251			
06	341 R	341	-0-	-0-	-0-	32 1	309 3	Y	-0-				-0-
07	349 R	349	-0-	-0-	-0-	30 1	319 3	Y	-0-				-0-
08	240 R	240	-0-	-0-	-0-	24 1	216 3	Y	-0-				-0-
09	240 #	199	-0-	-41	-0-	22 1	177 3	Y	-0-				-0-
10	341 #	168	-0-	-173	-0-	18 1	150 3	Y	-0-				-0-
11	330 #	174	-0-	-156	-0-	20 1	154 3	Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313			
06	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	95 1	920 3	Y	-0-				-0-
07	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	92 1	971 3	Y	-0-				-0-
08	994 R	994	-0-	-0-	-0-	101 1	893 3	Y	-0-				-0-
09	822 R	822	-0-	-0-	-0-	89 1	733 3	Y	-0-				-0-
10	755 R	755	-0-	-0-	-0-	81 1	674 3	Y	-0-				-0-
11	662 R	662	-0-	-0-	-0-	76 1	586 3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	597	-0-	597	1244	56	1	541	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	655	-0-	655	1899	56	1	599	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	501	-0-	501	2400	51	1	450	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	432	-0-	432	2832	47	1	385	3	Y	-0-			-0-
*10	3262 R	430	-0-	-2832	-0-	46	1	384	3	Y	-0-			-0-
11	630 #	379	-0-	-251	-0-	43	1	336	3	Y	-0-			-0-

GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136						
06	553 R	553	-0-	-0-	-0-	41	1	512	3	Y	-0-			-0-
07	549 R	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	3	Y	-0-			-0-
08	503 R	503	-0-	-0-	-0-	40	1	463	3	Y	-0-			-0-
09	458 R	458	-0-	-0-	-0-	38	1	420	3	Y	-0-			-0-
10	490 R	490	-0-	-0-	-0-	40	1	450	3	Y	-0-			-0-
11	516 R	516	-0-	-0-	-0-	42	1	474	3	Y	-0-			-0-

GLASS "F"		WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176						
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	11	1	141	3	Y	-0-			-0-
07	186 #	151	-0-	-35	-0-	10	1	141	3	Y	-0-			-0-
08	186 #	138	-0-	-48	-0-	11	1	127	3	Y	-0-			-0-
09	180 #	125	-0-	-55	-0-	10	1	115	3	Y	-0-			-0-
10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-			-0-
11	142 R	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-			-0-

RAY "C"		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160						
06	T. A.	738	-0-	738	2051	53	1	664	3	Y	19	21	0	3
07	T. A.	737	-0-	737	2788	46	1	665	3	Y	24	24	0	3
08	T. A.	642	-0-	642	3430	50	1	575	3	Y	15	14	0	4
09	T. A.	557	-0-	557	3987	45	1	498	3	Y	13	13	0	4
10	4590 R	603	-0-	-3987	-0-	48	1	533	3	Y	20	22	0	2
11	628 R	628	-0-	-0-	-0-	50	1	561	3	Y	15	14	0	3

HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	629 R	629	-0-	-0-	-0-	58	1 571 3	Y	-0-		-0-
07	683 R	683	-0-	-0-	-0-	58	1 625 3	Y	-0-		-0-
08	543 R	543	-0-	-0-	-0-	55	1 488 3	Y	-0-		-0-
09	540 #	461	-0-	-79	-0-	50	1 411 3	Y	-0-		-0-
10	527 #	458	-0-	-69	-0-	49	1 409 3	Y	-0-		-0-
11	510 #	406	-0-	-104	-0-	46	1 360 3	Y	-0-		-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112	
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	67	3 4 9	Y	4	4 1	1
07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	72	3 6 9	Y	5	4 1	2
08	155 #	75	-0-	-80	-0-	69	3 6 9	Y	5	5 1	2
09	150 #	70	-0-	-80	-0-	67	3 3 9	Y	3	4 1	1
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	79	3 3 9	Y	3	3 1	1
11	90 #	84	-0-	-6	-0-	81	3 3 9	Y	3	2 1	2

WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069	
06	T. A.	402	-0-	402	1118	40	1 359 3	Y	3		8
07	T. A.	373	-0-	373	1491	35	1 334 3	Y	4	9 1	3
08	T. A.	516	-0-	516	2007	50	1 463 3	Y	3		6
09	T. A.	423	-0-	423	2430	47	1 372 3	Y	4		10
10	2802 R	372	-0-	-2430	-0-	42	1 328 3	Y	2		12
11	510 #	273	-0-	-237	-0-	30	1 241 3	Y	2	12 1	2

GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852	
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	28	1 277 3	Y	-0-		-0-
07	370 R	370	-0-	-0-	-0-	32	1 338 3	Y	-0-		-0-
08	308 R	308	-0-	-0-	-0-	31	1 277 3	Y	-0-		-0-
09	250 R	250	-0-	-0-	-0-	27	1 223 3	Y	-0-		-0-
10	279 #	251	-0-	-28	-0-	27	1 224 3	Y	-0-		-0-
11	270 #	222	-0-	-48	-0-	25	1 197 3	Y	-0-		-0-

F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASS "F"		WELL #: 512		RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7655 - 8105	
06	270 #	255	-0-	-15	-0-	19	1 236 3	Y	-0-		-0-
07	279 #	253	-0-	-26	-0-	16	1 237 3	Y	-0-		-0-
08	279 #	232	-0-	-47	-0-	18	1 214 3	Y	-0-		-0-
09	270 #	212	-0-	-58	-0-	18	1 194 3	Y	-0-		-0-
10	310 #	225	-0-	-85	-0-	18	1 207 3	Y	-0-		-0-
11	270 #	237	-0-	-33	-0-	19	1 218 3	Y	-0-		-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		180 #	133	-0-	-47	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07		186 #	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08		186 #	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09		180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
10		186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
11		180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

 RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022

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

06	360 #	239	-0-	-121	-0-	239	3			Y	-0-	3	1				4
07	372 #	331	-0-	-41	-0-	330	3	1	9	Y	1						5
08	372 #	323	-0-	-49	-0-	317	3	6	9	Y	5	6	1				4
09	300 #	264	-0-	-36	-0-	262	3	2	9	Y	2						6
10	341 #	309	-0-	-32	-0-	307	3	2	9	Y	2	4	1				4
11	330 #	297	-0-	-33	-0-	295	3	2	9	Y	2						6

 TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-						-0-
07	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-						-0-
08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-						-0-
09	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-						-0-
10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-						-0-
11	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-						-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

 TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-						-0-
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-						-0-
08	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-						-0-
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-						-0-
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-						-0-
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
TERRY		WELL #: 7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	120 #	111	-0-	-9	-0-		111 3			Y	-0-			-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-		120 3			Y	-0-			-0-
08	124 #	115	-0-	-9	-0-		115 3			Y	-0-			-0-
09	120 #	112	-0-	-8	-0-		112 3			Y	-0-			-0-
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-		132 3			Y	-0-			-0-
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-		134 3			Y	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #: 7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 1		WELL #: 7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7334 - 7502				
06	646 R	646	-0-	-0-	-0-		646 3			Y	-0-			-0-
07	796 R	796	-0-	-0-	-0-		796 3			Y	-0-			-0-
08	788 R	788	-0-	-0-	-0-		788 3			Y	-0-			-0-
09	767 R	767	-0-	-0-	-0-		767 3			Y	-0-			-0-
10	762 R	762	-0-	-0-	-0-		762 3			Y	-0-			-0-
11	799 R	799	-0-	-0-	-0-		799 3			Y	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639				
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-		183 3			Y	-0-			-0-
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-		194 3			Y	-0-			-0-
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-		191 3			Y	-0-			-0-
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-		167 3			Y	-0-			-0-
10	155 #	129	-0-	-26	-0-		129 3			Y	-0-			-0-
11	150 #	118	-0-	-32	-0-		118 3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY		WELL #: 609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7260 - 7400				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 1		WELL #: 8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429				
06	390 #	274	-0-	-116	-0-		274 3			Y	-0-			-0-
07	403 #	269	-0-	-134	-0-		269 3			Y	-0-			-0-
08	403 #	255	-0-	-148	-0-		255 3			Y	-0-			-0-
09	390 #	264	-0-	-126	-0-		264 3			Y	-0-			-0-
10	376 R	376	-0-	-0-	-0-		376 3			Y	-0-			-0-
11	381 R	381	-0-	-0-	-0-		381 3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	90 #	35	-0-	-55	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
07	93 #	49	-0-	-44	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	48 3		Y	-0-		-0-
09	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3		Y	-0-		-0-
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	56 3		Y	-0-		-0-

WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028	
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-		-0-
07	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-		-0-
08	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-		-0-
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-		-0-
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3		Y	-0-		-0-
11	150 #	119	-0-	-31	-0-	119 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296	
06	600 #	508	-0-	-92	-0-	504 3	4 9	Y	4	4 1	1
07	620 #	604	-0-	-16	-0-	598 3	6 9	Y	5	4 1	2
08	558 #	444	-0-	-114	-0-	438 3	6 9	Y	5	5 1	2
09	570 #	425	-0-	-145	-0-	422 3	3 9	Y	3	4 1	1
10	589 #	485	-0-	-104	-0-	482 3	3 9	Y	3	3 1	1
11	570 #	461	-0-	-109	-0-	458 3	3 9	Y	3	2 1	2

F. CONGER 7		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6967 - 7302	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6996 - 7363	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTBROOK 28		WELL #: 6		RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6692 - 6920	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 2		RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8097 - 8234	
06	T. A.	317	-0-	317	1031	23 1	294 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	255	-0-	255	1286	16 1	239 3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	241	-0-	241	1527	19 1	222 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	166	-0-	166	1693	14 1	152 3	Y	-0-		-0-
10	1907 R	214	-0-	-1693	-0-	17 1	197 3	Y	-0-		-0-
11	300 #	257	-0-	-43	-0-	21 1	236 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
GRIGSBY"10"		WELL #:		1	RRCID ->	146996	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7833 - 7890
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	198	-0-	198	703	13 1	172 3	Y	12	13 0		2
07	T. A.	236	-0-	236	939	13 9	205 3	Y	15	15 0		2
08	T. A.	629	-0-	629	1568	14 1	569 3	Y	10	9 0		3
09	T. A.	468	-0-	468	2036	17 9	429 3	Y	1	4 0		-0-
10	2476 R	440	-0-	-2036	-0-	11 9	404 3	Y	-0-			-0-
11	487 R	487	-0-	-0-	-0-	38 1	439 3	Y	8	6 0		2
						39 1						
						9 9						

FOSTER CONGER		WELL #:		4	RRCID ->	147079	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7060 - 7390
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	306	-0-	306	306	306 3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	388	-0-	388	694	387 3	1 9	Y	1			1

PRICE 7		WELL #:		2	RRCID ->	148442	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7544 - 7745
06	450 #	280	-0-	-170	-0-	280 3		Y	-0-	3 1		4
07	465 #	368	-0-	-97	-0-	367 3	1 9	Y	1			5
08	403 #	332	-0-	-71	-0-	326 3	6 9	Y	5	6 1		4
09	360 #	247	-0-	-113	-0-	245 3	2 9	Y	2			6
10	372 #	230	-0-	-142	-0-	228 3	2 9	Y	2	4 1		4
11	360 #	213	-0-	-147	-0-	211 3	2 9	Y	2			6

ALLEIN		WELL #:		122	RRCID ->	148443	COMPL. DATE	12/14/1977	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7947 - 8346
06	T. A.	59	-0-	59	825	6 1	53 3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	825			Y	-0-			-0-
08	T. A.	26	-0-	26	851	2 1	24 3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	87	-0-	87	938	8 1	79 3	Y	-0-			-0-
10	1038 R	100	-0-	-938	-0-	9 1	91 3	Y	-0-			-0-
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	21 1	202 3	Y	-0-			-0-

GLASS "H"		WELL #:		432	RRCID ->	148455	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7517 - 8080
06	14B2 EXT	32	-0-	32	62	3 1	29 3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	49	-0-	49	111	4 1	45 3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	72	-0-	72	183	7 1	65 3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	82	-0-	82	265	8 1	74 3	Y	-0-			-0-
10	353 R	88	-0-	-265	-0-	8 1	80 3	Y	-0-			-0-
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	5 1	51 3	Y	-0-			-0-

RAY		WELL #:		202	RRCID ->	148459	COMPL. DATE	11/19/1977	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7528 - 8052
06	210 #	203	-0-	-7	-0-	18 1	185 3	Y	-0-			-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	17 1	200 3	Y	-0-			-0-
08	217 #	210	-0-	-7	-0-	19 1	191 3	Y	-0-			-0-
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	20 1	199 3	Y	-0-			-0-
10	239 R	239	-0-	-0-	-0-	22 1	217 3	Y	-0-			-0-
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	14 1	139 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 #	159	-0-	-441	-0-	158	3	1	9	Y	1	6	1			8
07	248 #	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					8
08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-	8	1			-0-
09	210 #	173	-0-	-37	-0-	172	3	1	9	Y	1					1
10	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	210 #	166	-0-	-44	-0-	165	3	1	9	Y	1					1

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

06	T. A.	85	-0-	85	762	9	1	74	3	Y	2	2	0			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	762	2	9			Y	1	1	0			-0-
08	T. A.	936	-0-	936	1698	54	1	873	2	Y	1	1	1			-0-
09	T. A.	701	-0-	701	2399	38	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	2784 R	385	-0-	-2399	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					-0-
11	900 #	339	-0-	-561	-0-	16	1	302	2	Y	18	16	1			2

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

06	T. A.	103	-0-	103	289	9	1	93	3	Y	1	1	0			-0-
07	T. A.	117	-0-	117	406	1	9	106	3	Y	2	2	0			-0-
08	T. A.	112	-0-	112	518	2	9	101	3	Y	1	1	0			-0-
09	T. A.	98	-0-	98	616	10	1	88	3	Y	1	1	0			-0-
10	723 R	107	-0-	-616	-0-	1	9	96	3	Y	2	2	0			-0-
11	120 #	82	-0-	-38	-0-	2	9	58	3	Y	16	15	0			1

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

06	T. A.	4	-0-	4	10	3	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	T. A.	6	-0-	6	16	4	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	T. A.	4	-0-	4	20	3	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	T. A.	4	-0-	4	24	3	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	29 R	5	-0-	-24	-0-	3	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	2	3	18	9	Y	16	15	0			1

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

06	240 #	178	-0-	-62	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	217 #	192	-0-	-25	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	210 #	168	-0-	-42	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	186 #	182	-0-	-4	-0-	16	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	180 #	110	-0-	-70	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	275 R	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	Y	-0-			-0-
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	-0-			-0-
08	298 R	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	3	Y	-0-			-0-
09	270 #	260	-0-	-10	-0-	24	1	236	3	Y	-0-			-0-
10	310 #	282	-0-	-28	-0-	25	1	257	3	Y	-0-			-0-
11	300 #	171	-0-	-129	-0-	16	1	155	3	Y	-0-			-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

06	205 R	205	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
07	255 R	255	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
08	328 R	328	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
10	217 #	208	-0-	-9	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
11	249 R	249	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-			-0-
						11	4							

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	356 R	356	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
08	490 R	490	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	Y	-0-			-0-
						22	4							
09	480 R	480	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	Y	-0-			-0-
						22	4							
10	422 R	422	-0-	-0-	-0-	22	1	374	2	Y	-0-			-0-
						26	4							
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	Y	-0-			-0-
						23	4							

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

06	118 R	118	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
07	217 #	130	-0-	-87	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
08	248 #	173	-0-	-75	-0-	10	1	155	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
09	240 #	136	-0-	-104	-0-	7	1	123	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
						6	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "E" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	20 1	296 2	Y	-0-		-0-
07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	26 4	341 2	Y	4	3 1	1
08	460 R	460	-0-	-0-	-0-	25 1	409 2	Y	6	6 1	1
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	19 4	320 2	Y	7	7 1	1
10	341 #	317	-0-	-24	-0-	16 1	271 2	Y	10	9 1	2
11	376 R	376	-0-	-0-	-0-	17 1	330 2	Y	11	12 1	1
						17 4	12 9				
STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A	
06	T. A.	383	-0-	383	941	23 1	331 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	460	-0-	460	1401	29 4	414 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	578	-0-	578	1979	26 1	520 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	451	-0-	451	2430	20 4	406 2	Y	-0-		-0-
10	2790 R	360	-0-	-2430	-0-	32 1	319 2	Y	-0-		-0-
11	428 R	428	-0-	-0-	-0-	24 1	388 2	Y	-0-		-0-
						21 4					
						19 1					
						22 4					
						20 1					
						20 4					
STERLING "H" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170		PERF. N/A	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A	
06	T. A.	68	-0-	68	210	4 1	64 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	87	-0-	87	297	5 1	82 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	83	-0-	83	380	5 1	78 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	44	-0-	44	424	2 1	42 2	Y	-0-		-0-
10	466 R	42	-0-	-424	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		-0-
11	90 #	75	-0-	-15	-0-	4 1	71 2	Y	-0-		-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7720 - 8202	
06	T. A.	88	-0-	88	273	6 1	81 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	111	-0-	111	384	1 4	105 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	131	-0-	131	515	6 1	122 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	98	-0-	98	613	8 1	92 2	Y	-0-		-0-
10	705 R	92	-0-	-613	-0-	1 4	86 2	Y	-0-		-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	5 1	105 2	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 8125		PERF. N/A				
06		T. A.	78	-0-	78	252	5 1	72 2	Y		-0-			-0-
07		T. A.	73	-0-	73	325	4 1	69 2	Y		-0-			-0-
08		T. A.	85	-0-	85	410	5 1	79 2	Y		-0-			-0-
09		T. A.	72	-0-	72	482	4 1	68 2	Y		-0-			-0-
10		531 R	49	-0-	-482	-0-	3 1	46 2	Y		-0-			-0-
11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y		-0-			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8225		PERF. N/A				
06		T. A.	73	-0-	73	217	5 1	68 2	Y		-0-			-0-
07		T. A.	169	-0-	169	386	10 1	159 2	Y		-0-			-0-
08		T. A.	219	-0-	219	605	13 1	204 2	Y		-0-			-0-
09		T. A.	149	-0-	149	754	2 4	140 2	Y		-0-			-0-
10		891 R	137	-0-	-754	-0-	8 1	128 2	Y		-0-			-0-
11		180 #	164	-0-	-16	-0-	1 4	155 2	Y		-0-			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A				
06		T. A.	62	-0-	62	175	4 1	58 2	Y		-0-			-0-
07		T. A.	86	-0-	86	261	5 1	81 2	Y		-0-			-0-
08		T. A.	102	-0-	102	363	6 1	95 2	Y		-0-			-0-
09		T. A.	73	-0-	73	436	1 4	69 2	Y		-0-			-0-
10		505 R	69	-0-	-436	-0-	4 1	64 2	Y		-0-			-0-
11		90 #	81	-0-	-9	-0-	1 4	77 2	Y		-0-			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
06		T. A.	106	-0-	106	336	7 1	98 2	Y		-0-			-0-
07		T. A.	124	-0-	124	460	1 4	117 2	Y		-0-			-0-
08		T. A.	134	-0-	134	594	7 1	125 2	Y		-0-			-0-
09		T. A.	95	-0-	95	689	8 1	89 2	Y		-0-			-0-
10		779 R	90	-0-	-689	-0-	1 4	84 2	Y		-0-			-0-
11		120 #	106	-0-	-14	-0-	5 1	101 2	Y		-0-			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A				
06		T. A.	156	-0-	156	476	10 1	145 2	Y		-0-			-0-
07		T. A.	180	-0-	180	656	1 4	170 2	Y		-0-			-0-
08		T. A.	246	-0-	246	902	10 1	230 2	Y		-0-			-0-
09		T. A.	175	-0-	175	1077	14 1	164 2	Y		-0-			-0-
10		1235 R	158	-0-	-1077	-0-	2 4	148 2	Y		-0-			-0-
11		210 #	186	-0-	-24	-0-	1 4	176 2	Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
STERLING "H" FEE		WELL #:		15	RRCID ->	148881	COMPL. DATE	10/30/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	181	-0-	181	554	12	1	168	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	T. A.	238	-0-	238	792	14	1	224	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	276	-0-	276	1068	16	1	258	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
09	T. A.	193	-0-	193	1261	11	1	181	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
10	1406 R	145	-0-	-1261	-0-	8	1	135	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	240 #	142	-0-	-98	-0-	7	1	134	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
STERLING "I" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	148882	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8121	PERF. N/A		
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-		-0-
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
10	111 R	111	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
STERLING "I" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	148883	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A		
06	T. A.	131	-0-	131	412	8	1	122	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	T. A.	178	-0-	178	590	10	1	168	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	203	-0-	203	793	12	1	189	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
09	T. A.	151	-0-	151	944	8	1	142	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
10	1073 R	129	-0-	-944	-0-	7	1	121	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	180 #	167	-0-	-13	-0-	8	1	158	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
STERLING "I" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	148884	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	8030	PERF. N/A		
06	T. A.	194	-0-	194	570	12	1	181	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	T. A.	263	-0-	263	833	15	1	248	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	302	-0-	302	1135	18	1	282	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
09	T. A.	224	-0-	224	1359	12	1	211	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
10	1553 R	194	-0-	-1359	-0-	11	1	181	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	249 R	249	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-		-0-
						1	4						

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	197	-0-	197	550	13	1 4	183	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	284	-0-	284	834	16	1 4	268	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	309	-0-	309	1143	18	1 4	289	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	250	-0-	250	1393	14	1 4	235	2	Y	-0-		-0-
10	1585 R	192	-0-	-1393	-0-	11	1 4	179	2	Y	-0-		-0-
11	249 R	249	-0-	-0-	-0-	12	1 4	236	2	Y	-0-		-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102		PERF. N/A			
06	T. A.	204	-0-	204	561	13	1 4	190	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	323	-0-	323	884	19	1 4	304	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	323	-0-	323	1207	19	1 4	301	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	235	-0-	235	1442	13	1 4	221	2	Y	-0-		-0-
10	1631 R	189	-0-	-1442	-0-	11	1 4	176	2	Y	-0-		-0-
11	210 #	190	-0-	-20	-0-	9	1 4	180	2	Y	-0-		-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A			
06	T. A.	320	-0-	320	681	20	1 4	298	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	431	-0-	431	1112	25	1 4	406	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	449	-0-	449	1561	26	1 4	419	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	327	-0-	327	1888	18	1 4	307	2	Y	-0-		-0-
10	2108 R	220	-0-	-1888	-0-	12	1 4	206	2	Y	-0-		-0-
11	210 #	199	-0-	-11	-0-	10	1 4	188	2	Y	-0-		-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. N/A			
06	T. A.	32	-0-	32	80	1	1 9	22	2	Y	8	7 1	3
07	T. A.	43	-0-	43	123	2	1 9	29	2	Y	11	12 1	2
08	T. A.	47	-0-	47	170	12	1 9	30	2	Y	14	13 1	3
09	T. A.	46	-0-	46	216	2	1 9	22	2	Y	21	21 1	3
10	255 R	39	-0-	-216	-0-	15	1 9	15	2	Y	21	20 1	4
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	23	1 9	14	2	Y	21	23 1	2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A				
06		T. A.	382	-0-	382	823	24 1	346 2	Y	8	7 1			3
							3 4	9 9						
07		T. A.	512	-0-	512	1335	29 1	471 2	Y	11	12 1			2
							12 9							
08		T. A.	535	-0-	535	1870	30 1	486 2	Y	14	13 1			3
							4 4	15 9						
09		T. A.	402	-0-	402	2272	21 1	356 2	Y	21	21 1			3
							2 4	23 9						
10		2550 R	278	-0-	-2272	-0-	14 1	239 2	Y	21	20 1			4
							2 4	23 9						
11		253 R	253	-0-	-0-	-0-	11 1	218 2	Y	21	23 1			2
							1 4	23 9						

STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
06		T. A.	253	-0-	253	582	25 1	228 3	Y	-0-				-0-
07		T. A.	379	-0-	379	961	33 1	340 3	Y	5	5 0			-0-
							6 9							
08		T. A.	359	-0-	359	1320	35 1	322 3	Y	2	2 0			-0-
							2 9							
09		T. A.	530	-0-	530	1850	49 1	480 3	Y	1	1 0			-0-
							1 9							
10		2321 R	471	-0-	-1850	-0-	45 1	422 3	Y	4	3 0			1
							4 9							
11		413 R	413	-0-	-0-	-0-	38 1	373 3	Y	2	3 0			-0-
							2 9							

STERLING "R" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A				
06		T. A.	647	-0-	647	1936	54 1	586 2	Y	3	5 1			-0-
							4 4	3 9						
07		T. A.	836	-0-	836	2772	63 1	772 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
08		T. A.	907	-0-	907	3679	67 1	831 2	Y	4	2 1			2
							5 4	4 9						
09		T. A.	763	-0-	763	4442	58 1	692 2	Y	8	8 1			2
							4 4	9 9						
10		5124 R	682	-0-	-4442	-0-	54 1	608 2	Y	12	12 1			2
							7 4	13 9						
11		965 R	965	-0-	-0-	-0-	66 1	890 2	Y	5	6 1			1
							3 4	6 9						

FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400				
06		T. A.	122	-0-	122	306	122 3		Y	-0-				-0-
07		T. A.	135	-0-	135	441	135 3		Y	-0-				-0-
08		T. A.	209	-0-	209	650	209 3		Y	-0-				-0-
09		T. A.	200	-0-	200	850	200 3		Y	-0-				-0-
10		886 R	36	-0-	-850	-0-	36 3		Y	-0-				-0-
11		60 #	21	-0-	-39	-0-	21 3		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
PRICE 17		WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453 - 7822	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	270 #	132	-0-	-138	-0-	123 3	9 9	Y	8	26 1	34
07	279 #	145	-0-	-134	-0-	135 3	10 9	Y	9		43
08	767 R	767	-0-	-0-	-0-	724 3	43 9	Y	39	50 1	32
09	594 R	594	-0-	-0-	-0-	580 3	14 9	Y	13		45
10	656 R	656	-0-	-0-	-0-	644 3	12 9	Y	11	29 1	27
11	569 R	569	-0-	-0-	-0-	555 3	14 9	Y	13		40

PRICE 7		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478 - 7888	
06	390 #	295	-0-	-95	-0-	291 3	4 9	Y	4	16 1	21
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	411 3	7 9	Y	6		27
08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	417 3	26 9	Y	24	31 1	20
09	390 #	341	-0-	-49	-0-	332 3	9 9	Y	8		28
10	403 #	394	-0-	-9	-0-	384 3	10 9	Y	9	18 1	19
11	420 #	356	-0-	-64	-0-	343 3	13 9	Y	12		31

STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
06	T. A.	158	-0-	158	475	13 1	120 3	Y	23	24 0	5
						25 9					
07	T. A.	183	-0-	183	658	13 1	133 3	Y	34	36 0	3
						37 9					
08	T. A.	170	-0-	170	828	14 1	132 3	Y	22	20 0	5
						24 9					
09	T. A.	161	-0-	161	989	13 1	129 3	Y	17	15 0	7
						19 9					
10	1178 R	189	-0-	-989	-0-	14 1	134 3	Y	37	38 0	6
						41 9					
11	200 R	200	-0-	-0-	-0-	16 1	159 3	Y	23	24 0	5
						25 9					

STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'J' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'L' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
		WELL #: 3		RRCID -> 149778	COMPL. DATE 10/21/1992	TOTAL DEPTH 8090	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	202	-0-	202	566	20 1	182 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	305	-0-	305	871	27 1	272 3	Y	5	5 0	-0-
08	T. A.	287	-0-	287	1158	28 1	257 3	Y	2	2 0	-0-
09	T. A.	424	-0-	424	1582	29 1	384 3	Y	1	1 0	-0-
10	1960 R	378	-0-	-1582	-0-	36 1	338 3	Y	4	3 0	1
11	332 R	332	-0-	-0-	-0-	31 1	299 3	Y	2	3 0	-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779	COMPL. DATE 11/07/1992	TOTAL DEPTH 8060	PERF. N/A				
06	T. A.	25	-0-	25	70	2 1	23 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	37	-0-	37	107	3 1	34 3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	35	-0-	35	142	3 1	32 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	53	-0-	53	195	5 1	48 3	Y	-0-		-0-
10	241 R	46	-0-	-195	-0-	4 1	42 3	Y	-0-		-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780	COMPL. DATE 10/06/1992	TOTAL DEPTH 8040	PERF. N/A				
06	T. A.	25	-0-	25	70	2 1	23 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	37	-0-	37	107	3 1	34 3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	35	-0-	35	142	3 1	32 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	53	-0-	53	195	5 1	48 3	Y	-0-		-0-
10	241 R	46	-0-	-195	-0-	4 1	42 3	Y	-0-		-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781	COMPL. DATE 07/14/1993	TOTAL DEPTH 7930	PERF. N/A				
06	T. A.	25	-0-	25	70	2 1	23 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	37	-0-	37	107	3 1	34 3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	35	-0-	35	142	3 1	32 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	53	-0-	53	195	5 1	48 3	Y	-0-		-0-
10	241 R	46	-0-	-195	-0-	4 1	42 3	Y	-0-		-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787	COMPL. DATE 12/29/1992	TOTAL DEPTH 8210	PERF. N/A				
06	T. A.	73	-0-	73	198	7 1	66 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	91	-0-	91	289	8 1	83 3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	68	-0-	68	357	7 1	61 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	71	-0-	71	428	7 1	64 3	Y	-0-		-0-
10	489 R	61	-0-	-428	-0-	6 1	55 3	Y	-0-		-0-
11	90 #	25	-0-	-65	-0-	2 1	23 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	56	-0-	56	791	6 1	50 3	Y		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	791			Y		-0-			-0-
08		T. A.	477	-0-	477	1268	28 1	445 2	Y		-0-			-0-
09		T. A.	400	-0-	400	1668	4 4	376 2	Y		-0-			-0-
10		2012 R	344	-0-	-1668	-0-	22 1	322 2	Y		-0-			-0-
11		487 R	487	-0-	-0-	-0-	2 4	461 2	Y		-0-			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A				
06		T. A.	46	-0-	46	653	5 1	41 3	Y		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	653			Y		-0-			-0-
08		T. A.	343	-0-	343	996	20 1	320 2	Y		-0-			-0-
09		T. A.	287	-0-	287	1283	3 4	270 2	Y		-0-			-0-
10		1531 R	248	-0-	-1283	-0-	16 1	232 2	Y		-0-			-0-
11		349 R	349	-0-	-0-	-0-	1 4	331 2	Y		-0-			-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
06		T. A.	189	-0-	189	521	16 1	172 2	Y		-0-			-0-
07		T. A.	417	-0-	417	938	1 4	386 2	Y		-0-			-0-
08		T. A.	374	-0-	374	1312	31 1	344 2	Y		-0-			-0-
09		T. A.	172	-0-	172	1484	28 1	158 2	Y		-0-			-0-
10		1758 R	274	-0-	-1484	-0-	2 4	246 2	Y		4	1 1		3
11		782 R	782	-0-	-0-	-0-	13 1	711 2	Y		14	15 1		2

STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
06		921 R	921	-0-	-0-	-0-	77 1	830 2	Y		8	8 1		2
07		1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	5 4	1210 2	Y		8	9 1		1
08		1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	98 1	1200 2	Y		5	4 1		2
09		900 #	420	-0-	-480	-0-	1 4	381 2	Y		2	4 1		-0-
10		806 #	355	-0-	-451	-0-	96 1	320 2	Y		4	2 1		2
11		1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	7 4	1088 2	Y		13	14 1		1

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	30	-0-	30	331	3	1	27	3	Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-	-0-	
08	T. A.	339	-0-	339	670	20	1	316	2	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	297	-0-	297	967	16	1	280	2	Y	-0-	-0-	
10	1254 R	287	-0-	-967	-0-	16	1	268	2	Y	-0-	-0-	
11	330 #	301	-0-	-29	-0-	15	1	285	2	Y	-0-	-0-	

 GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

06	T. A.	24	-0-	24	248	3	1	21	3	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-	-0-
08	T. A.	266	-0-	266	514	15	1	249	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	235	-0-	235	749	13	1	221	2	Y	-0-	-0-
10	976 R	227	-0-	-749	-0-	13	1	212	2	Y	-0-	-0-
11	270 #	238	-0-	-32	-0-	12	1	225	2	Y	-0-	-0-

 GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

06	T. A.	98	-0-	98	1075	11	1	87	3	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1075					Y	-0-	-0-
08	T. A.	134	-0-	134	1209	8	1	125	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	118	-0-	118	1327	6	1	111	2	Y	-0-	-0-
10	1440 R	113	-0-	-1327	-0-	6	1	106	2	Y	-0-	-0-
11	120 #	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	Y	-0-	-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

06	1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	123	1	1185	3	Y	-0-	-0-
07	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	114	1	1203	3	Y	-0-	-0-
08	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	120	1	1057	3	Y	-0-	-0-
09	1140 #	1031	-0-	-109	-0-	112	1	919	3	Y	-0-	-0-
10	1209 #	1003	-0-	-206	-0-	108	1	895	3	Y	-0-	-0-
11	1170 #	890	-0-	-280	-0-	102	1	788	3	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	36	1 344 3	Y	-0-		-0-
07	340 R	340	-0-	-0-	-0-	29	1 311 3	Y	-0-		-0-
08	279 #	258	-0-	-21	-0-	26	1 232 3	Y	-0-		-0-
09	330 #	205	-0-	-125	-0-	22	1 183 3	Y	-0-		-0-
10	310 #	220	-0-	-90	-0-	24	1 196 3	Y	-0-		-0-
11	300 #	184	-0-	-116	-0-	21	1 163 3	Y	-0-		-0-

GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A	
06	366 R	366	-0-	-0-	-0-	34	1 332 3	Y	-0-		-0-
07	373 R	373	-0-	-0-	-0-	32	1 341 3	Y	-0-		-0-
08	274 R	274	-0-	-0-	-0-	28	1 246 3	Y	-0-		-0-
09	240 #	224	-0-	-16	-0-	24	1 200 3	Y	-0-		-0-
10	248 #	217	-0-	-31	-0-	23	1 194 3	Y	-0-		-0-
11	240 #	197	-0-	-43	-0-	22	1 175 3	Y	-0-		-0-

GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
06	706 R	706	-0-	-0-	-0-	66	1 640 3	Y	-0-		-0-
07	702 R	702	-0-	-0-	-0-	60	1 642 3	Y	-0-		-0-
08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	56	1 496 3	Y	-0-		-0-
09	480 #	452	-0-	-28	-0-	49	1 403 3	Y	-0-		-0-
10	527 #	450	-0-	-77	-0-	48	1 402 3	Y	-0-		-0-
11	510 #	400	-0-	-110	-0-	46	1 354 3	Y	-0-		-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
06	561 R	561	-0-	-0-	-0-	47	1 510 2	Y	-0-		-0-
07	600 R	600	-0-	-0-	-0-	45	1 555 2	Y	-0-		-0-
08	500 R	500	-0-	-0-	-0-	37	1 461 2	Y	-0-		-0-
09	240 #	197	-0-	-43	-0-	15	1 178 2	Y	4	1 1	3
10	589 #	555	-0-	-34	-0-	44	1 501 2	Y	3	6 1	-0-
11	601 R	601	-0-	-0-	-0-	41	1 556 2	Y	2	2 1	-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859	
06	T. A.	49	-0-	49	138	4	1 45 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	55	-0-	55	193	4	1 51 3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	54	-0-	54	247	5	1 49 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	46	-0-	46	293	4	1 42 3	Y	-0-		-0-
10	344 R	51	-0-	-293	-0-	5	1 46 3	Y	-0-		-0-
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	3	1 28 3	Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7308 - 7918	
06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	23	1 232 3	Y	-0-		-0-
07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	22	1 265 3	Y	-0-		-0-
08	277 R	277	-0-	-0-	-0-	25	1 252 3	Y	-0-		-0-
09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	22	1 219 3	Y	-0-		-0-
10	279 #	263	-0-	-16	-0-	24	1 239 3	Y	-0-		-0-
11	270 #	159	-0-	-111	-0-	15	1 144 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "G" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360	COMPL. DATE 12/02/1977	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A				
06	T. A.	66	-0-	66	191	4	1 62 2	Y	-0-	-0-	
07	T. A.	98	-0-	98	289	6	1 92 2	Y	-0-	-0-	
08	T. A.	123	-0-	123	412	7	1 115 2	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	85	-0-	85	497	5	1 80 2	Y	-0-	-0-	
10	568 R	71	-0-	-497	-0-	4	1 66 2	Y	-0-	-0-	
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	3	1 66 2	Y	-0-	-0-	
STERLING "G" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361	COMPL. DATE 07/25/1982	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A				
06	T. A.	266	-0-	266	752	17	1 247 2	Y	-0-	-0-	
07	T. A.	387	-0-	387	1139	22	1 365 2	Y	-0-	-0-	
08	T. A.	466	-0-	466	1605	27	1 435 2	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	322	-0-	322	1927	18	1 302 2	Y	-0-	-0-	
10	2193 R	266	-0-	-1927	-0-	15	1 248 2	Y	-0-	-0-	
11	360 #	265	-0-	-95	-0-	13	1 251 2	Y	-0-	-0-	
STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363	COMPL. DATE 06/27/1985	TOTAL DEPTH 8150	PERF. N/A				
06	T. A.	89	-0-	89	246	6	1 82 2	Y	-0-	-0-	
07	T. A.	129	-0-	129	375	7	1 122 2	Y	-0-	-0-	
08	T. A.	157	-0-	157	532	9	1 147 2	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	109	-0-	109	641	6	1 102 2	Y	-0-	-0-	
10	731 R	90	-0-	-641	-0-	5	1 84 2	Y	-0-	-0-	
11	120 #	89	-0-	-31	-0-	4	1 85 2	Y	-0-	-0-	
STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369	COMPL. DATE 09/22/1985	TOTAL DEPTH 8110	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373	COMPL. DATE 04/25/1985	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A				
06	T. A.	122	-0-	122	360	8	1 113 2	Y	-0-	-0-	
07	T. A.	166	-0-	166	526	10	1 156 2	Y	-0-	-0-	
08	T. A.	188	-0-	188	714	11	1 175 2	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	140	-0-	140	854	8	1 131 2	Y	-0-	-0-	
10	975 R	121	-0-	-854	-0-	7	1 113 2	Y	-0-	-0-	
11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	8	1 147 2	Y	-0-	-0-	

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "J" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	335	-0-	335	819	21 1	303 2	Y	8	7 1	3
						2 4	9 9				
07	T. A.	449	-0-	449	1268	25 1	412 2	Y	11	12 1	2
						12 9					
08	T. A.	470	-0-	470	1738	26 1	425 2	Y	14	13 1	3
						4 4	15 9				
09	T. A.	436	-0-	436	2174	21 1	361 2	Y	47	39 1	11
						2 4	52 9				
10	2585 R	411	-0-	-2174	-0-	18 1	299 2	Y	83	79 1	15
						3 4	91 9				
11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	14 1	272 2	Y	85	90 1	10
						1 4	94 9				

STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7490	-	7562
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384	COMPL. DATE	05/02/1978	TOTAL DEPTH	8315	PERF. N/A	
06	T. A.	49	-0-	49	810	5 1	44 3	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	810			Y	-0-	-0-
08	T. A.	270	-0-	270	1080	16 1	252 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
09	T. A.	226	-0-	226	1306	12 1	213 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
10	1502 R	196	-0-	-1306	-0-	11 1	183 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
11	276 R	276	-0-	-0-	-0-	14 1	261 2	Y	-0-	-0-
						1 4				

STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7875	-	8284
06	T. A.	41	-0-	41	574	4 1	37 3	Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	574			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	557	-0-	557	1131	32 1	520 2	Y	-0-	-0-	
						5 4					
09	T. A.	468	-0-	468	1599	26 1	440 2	Y	-0-	-0-	
						2 4					
10	2002 R	403	-0-	-1599	-0-	23 1	377 2	Y	-0-	-0-	
						3 4					
11	569 R	569	-0-	-0-	-0-	28 1	539 2	Y	-0-	-0-	
						2 4					

STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8370	PERF. N/A	
06	T. A.	44	-0-	44	640	5 1	39 3	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	640			Y	-0-	-0-
08	T. A.	327	-0-	327	967	19 1	305 2	Y	-0-	-0-
						3 4				
09	T. A.	274	-0-	274	1241	15 1	258 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
10	1477 R	236	-0-	-1241	-0-	13 1	221 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
11	335 R	335	-0-	-0-	-0-	17 1	317 2	Y	-0-	-0-
						1 4				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A				
06	T. A.	207	-0-	207	582	17	1	189	2	Y	-0-	
						1	4					
07	T. A.	272	-0-	272	854	20	1	252	2	Y	-0-	
08	T. A.	290	-0-	290	1144	22	1	267	2	Y	-0-	
						1	4					
09	T. A.	206	-0-	206	1350	16	1	189	2	Y	-0-	
						1	4					
10	1506 R	156	-0-	-1350	-0-	12	1	142	2	Y	-0-	
						2	4					
11	187 R	187	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	-0-	
						1	4					
STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A				
06	T. A.	173	-0-	173	519	15	1	157	2	Y	-0-	
						1	4					
07	T. A.	225	-0-	225	744	17	1	208	2	Y	-0-	
08	T. A.	240	-0-	240	984	18	1	221	2	Y	-0-	
						1	4					
09	T. A.	40	-0-	40	1024	3	1	37	2	Y	-0-	
10	1101 R	77	-0-	-1024	-0-	6	1	70	2	Y	-0-	
						1	9					
11	307 R	307	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	Y	-0-	
						1	4	19	9			
ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A				
06	T. A.	49	-0-	49	556	5	1	44	3	Y	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	556					Y	-0-	
08	T. A.	29	-0-	29	585	3	1	26	3	Y	-0-	
09	T. A.	94	-0-	94	679	9	1	85	3	Y	-0-	
10	788 R	109	-0-	-679	-0-	10	1	99	3	Y	-0-	
11	85 R	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-	
WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A				
06	T. A.	483	-0-	483	1386	481	3	2	9	Y	5	
07	T. A.	411	-0-	411	1797	411	3			Y	5	
08	T. A.	400	-0-	400	2197	400	3			Y	-0-	
09	T. A.	350	-0-	350	2547	350	3			Y	-0-	
10	2817 R	270	-0-	-2547	-0-	270	3			Y	-0-	
11	300 #	246	-0-	-54	-0-	246	3			Y	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 422		RRCID -> 152024	COMPL. DATE 05/17/1985	TOTAL DEPTH 8550	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	63	-0-	63	568	5 1	40 3	Y	16	17 0		3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	568	18 9		Y	25	25 0		3
08	T. A.	102	-0-	102	670	7 1	76 3	Y	17	16 0		4
09	T. A.	271	-0-	271	941	19 9		Y	16	15 0		5
10	1258 R	317	-0-	-941	-0-	24 1	229 3	Y	16	15 0		5
11	299 R	299	-0-	-0-	-0-	18 9		Y	23	25 0		3
						25 9		Y	16	16 0		3
						26 1	255 3	Y	16	16 0		3
						18 9						

FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038	COMPL. DATE 10/00/1980	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASS "A"		WELL #: 413		RRCID -> 152046	COMPL. DATE 05/00/1979	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #: 114		RRCID -> 152051	COMPL. DATE 10/16/1976	TOTAL DEPTH 9652	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIGSBY		WELL #: 214		RRCID -> 152052	COMPL. DATE 01/00/1978	TOTAL DEPTH 8480	PERF. N/A					
06	T. A.	82	-0-	82	181	8 1	74 3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	80	-0-	80	261	7 1	73 3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	60	-0-	60	321	6 1	54 3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	53	-0-	53	374	6 1	47 3	Y	-0-			-0-
10	426 R	52	-0-	-374	-0-	6 1	46 3	Y	-0-			-0-
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	5 1	41 3	Y	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053	COMPL. DATE 10/00/1980	TOTAL DEPTH 8400	PERF. N/A					
06	T. A.	11	-0-	11	31	1 1	10 3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	9	-0-	9	40	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	7	-0-	7	47	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	6	-0-	6	53	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
10	59 R	6	-0-	-53	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
11	11 #	6	-0-	-5	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	318	-0-	318	811	30	1	281	3	Y	6	7	0	1
07	T. A.	350	-0-	350	1161	30	1	311	3	Y	8	8	0	1
08	T. A.	339	-0-	339	1500	33	1	302	3	Y	4	4	0	1
09	T. A.	414	-0-	414	1914	38	1	373	3	Y	3	4	0	-0-
*10	2331 R	417	-0-	-1914	-0-	40	1	377	3	Y	-0-			-0-
*11	429 R	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	3	Y	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A				
06	T. A.	645	-0-	645	1524	58	1	564	3	Y	21	22	0	4
07	T. A.	614	-0-	614	2138	50	1	538	3	Y	24	25	0	3
08	T. A.	467	-0-	467	2605	45	1	404	3	Y	16	15	0	4
09	T. A.	405	-0-	405	3010	42	1	346	3	Y	15	14	0	5
*10	3383 R	373	-0-	-3010	-0-	37	1	312	3	Y	22	24	0	3
11	420 #	287	-0-	-133	-0-	31	1	241	3	Y	14	14	0	3

HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A				
06	T. A.	70	-0-	70	223	7	1	63	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	92	-0-	92	315	8	1	84	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	118	-0-	118	433	11	1	107	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	92	-0-	92	525	10	1	82	3	Y	-0-			-0-
10	619 R	94	-0-	-525	-0-	10	1	84	3	Y	-0-			-0-
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-			-0-

RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
06	283 R	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	-0-			-0-
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-			-0-
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	34	1	343	3	Y	-0-			-0-
09	371 R	371	-0-	-0-	-0-	34	1	337	3	Y	-0-			-0-
*10	403 R	403	-0-	-0-	-0-	37	1	366	3	Y	-0-			-0-
11	360 #	249	-0-	-111	-0-	24	1	225	3	Y	-0-			-0-

RAY B		WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
06	270 #	240	-0-	-30	-0-	18	1	222	3	Y	-0-			-0-
07	279 #	238	-0-	-41	-0-	16	1	222	3	Y	-0-			-0-
08	279 #	226	-0-	-53	-0-	18	1	208	3	Y	-0-			-0-
09	270 #	213	-0-	-57	-0-	18	1	195	3	Y	-0-			-0-
10	279 #	227	-0-	-52	-0-	19	1	208	3	Y	-0-			-0-
11	240 #	239	-0-	-1	-0-	20	1	219	3	Y	-0-			-0-

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'K' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STERLING 'K' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STERLING 'K' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A			
06	T. A.	60	-0-	60	186	4 1	56 2	Y	-0-	-0-	
07	T. A.	55	-0-	55	241	3 1	52 2	Y	-0-	-0-	
08	T. A.	70	-0-	70	311	4 1	65 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
09	T. A.	51	-0-	51	362	3 1	48 2	Y	-0-	-0-	
10	405 R	43	-0-	-362	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-	
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	3 1	49 2	Y	-0-	-0-	

STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
06	T. A.	88	-0-	88	266	6 1	81 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
07	T. A.	121	-0-	121	387	7 1	114 2	Y	-0-	-0-	
08	T. A.	149	-0-	149	536	9 1	139 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
09	T. A.	111	-0-	111	647	6 1	104 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
10	742 R	95	-0-	-647	-0-	5 1	89 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
11	120 #	111	-0-	-9	-0-	6 1	105 2	Y	-0-	-0-	

STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	136	-0-	136	448	9	1	126	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	187	-0-	187	635	11	1	176	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	228	-0-	228	863	13	1	213	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	170	-0-	170	1033	2	4	160	2	Y	-0-			-0-
10	1180 R	147	-0-	-1033	-0-	1	4	137	2	Y	-0-			-0-
11	180 #	171	-0-	-9	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

RAY		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A				
06	T. A.	327	-0-	327	859	26	1	259	3	Y	38	47	0	2
07	T. A.	296	-0-	296	1155	42	9	259	3	Y	14	15	0	1
08	T. A.	321	-0-	321	1476	22	1	288	3	Y	4	4	0	1
09	T. A.	330	-0-	330	1806	29	1	296	3	Y	4	4	0	1
10	2158 R	352	-0-	-1806	-0-	4	9	313	3	Y	7	7	0	1
11	330 #	215	-0-	-115	-0-	31	1	189	3	Y	5	5	0	1
						8	9							
						20	1							
						6	9							

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467				
06	T. A.	47	-0-	47	855	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	855					Y	-0-			-0-
08	T. A.	530	-0-	530	1385	31	1	494	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	466	-0-	466	1851	5	4	438	2	Y	-0-			-0-
10	2300 R	449	-0-	-1851	-0-	26	1	420	2	Y	-0-			-0-
11	510 #	471	-0-	-39	-0-	2	4	446	2	Y	-0-			-0-
						25	1							
						4	4							
						23	1							
						2	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	28	-0-	28	397	3 1	25	3	Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	397				Y	-0-			-0-
08		T. A.	480	-0-	480	877	28 1	448	2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	403	-0-	403	1280	4 4							-0-
10		1626 R	346	-0-	-1280	-0-	22 1	379	2	Y	-0-			-0-
11		486 R	486	-0-	-0-	-0-	2 4							-0-
							19 1	323	2	Y	1			1
							3 4	1	9					
							24 1	456	2	Y	4	5 1		-0-
							2 4	4	9					
STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322						
06		T. A.	32	-0-	32	352	3 1	29	3	Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	352				Y	-0-			-0-
08		T. A.	360	-0-	360	712	21 1	336	2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	317	-0-	317	1029	3 4							-0-
10		1335 R	306	-0-	-1029	-0-	17 1	286	2	Y	-0-			-0-
11		360 #	321	-0-	-39	-0-	2 4							-0-
							17 1	286	2	Y	-0-			-0-
							3 4							-0-
							16 1	304	2	Y	-0-			-0-
							1 4							-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291						
06		T. A.	20	-0-	20	221	2 1	18	3	Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-			-0-
08		T. A.	226	-0-	226	447	13 1	211	2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	199	-0-	199	646	2 4							-0-
10		839 R	193	-0-	-646	-0-	11 1	180	2	Y	-0-			-0-
11		210 #	202	-0-	-8	-0-	1 4							-0-
							10 1	191	2	Y	-0-			-0-
							1 4							-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115						
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
									CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE		BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	450 #	251	-0-	-199	-0-	249	3	2	9	Y	2	13	1					12
07	465 #	339	-0-	-126	-0-	337	3	2	9	Y	2							14
08	465 #	351	-0-	-114	-0-	340	3	11	9	Y	10	16	1					8
09	450 #	284	-0-	-166	-0-	281	3	3	9	Y	3							11
10	372 #	314	-0-	-58	-0-	310	3	4	9	Y	4	7	1					8
11	330 #	242	-0-	-88	-0-	238	3	4	9	Y	4							12

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

06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-							-0-
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-							-0-
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-							-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-							-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-							-0-
11	60 #	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-							-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

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

06	360 #	250	-0-	-110	-0-	249	3	1	9	Y	1	6	1					8
07	372 #	339	-0-	-33	-0-	336	3	3	9	Y	3							11
08	372 #	350	-0-	-22	-0-	340	3	10	9	Y	9	12	1					8
09	360 #	278	-0-	-82	-0-	275	3	3	9	Y	3							11
10	372 #	258	-0-	-114	-0-	254	3	4	9	Y	4	7	1					8
11	330 #	242	-0-	-88	-0-	238	3	4	9	Y	4							12

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	300	-0-	300	930	27 1	254 3	Y	17	18 0	4	
07	T. A.	338	-0-	338	1268	19 9	283 3	Y	25	27 0	2	
08	T. A.	331	-0-	331	1599	28 9	281 3	Y	17	15 0	4	
09	T. A.	311	-0-	311	1910	31 1	269 3	Y	13	12 0	5	
10	2254 R	344	-0-	-1910	-0-	19 9	284 3	Y	27	28 0	4	
11	330 #	139	-0-	-191	-0-	28 1	120 3	Y	6	10 0	-0-	
						30 9						
						12 1						
						7 9						

STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996				
06	T. A.	169	-0-	169	497	11 1	157 2	Y	-0-		-0-	
07	T. A.	229	-0-	229	726	1 4	216 2	Y	-0-		-0-	
08	T. A.	261	-0-	261	987	13 1	244 2	Y	-0-		-0-	
09	T. A.	195	-0-	195	1182	15 1	183 2	Y	-0-		-0-	
10	1350 R	168	-0-	-1182	-0-	2 4	157 2	Y	-0-		-0-	
11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	11 1	205 2	Y	-0-		-0-	
						1 4						

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

STERLING "O" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159913		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342				
06	T. A.	31	-0-	31	447	3 1	28 3	Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	447			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	327	-0-	327	774	19 1	305 2	Y	-0-		-0-	
09	T. A.	274	-0-	274	1048	3 4	258 2	Y	-0-		-0-	
10	1284 R	236	-0-	-1048	-0-	15 1	221 2	Y	-0-		-0-	
11	335 R	335	-0-	-0-	-0-	1 4	317 2	Y	-0-		-0-	
						17 1						
						1 4						

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "O" FEE		//CONT.// //CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
				WELL #: 8	RRCID -> 159914	COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7947	- 8360			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	48	-0-	48	678	5	1	43	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	678					Y	-0-			-0-
08	T. A.	336	-0-	336	1014	19	1	314	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	282	-0-	282	1296	3	4	266	2	Y	-0-			-0-
10	1540 R	244	-0-	-1296	-0-	15	1	228	2	Y	-0-			-0-
11	330 #	263	-0-	-67	-0-	1	4	250	2	Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 159915	COMPL. DATE 10/19/1985	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 7830	- 8330					
06	T. A.	27	-0-	27	462	3	1	24	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	462					Y	-0-			-0-
08	T. A.	314	-0-	314	776	18	1	293	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	263	-0-	263	1039	3	4	248	2	Y	-0-			-0-
10	1266 R	227	-0-	-1039	-0-	14	1	212	2	Y	-0-			-0-
11	321 R	321	-0-	-0-	-0-	1	4	304	2	Y	-0-			-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020	COMPL. DATE 02/06/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7608	- 8088					
06	912 R	912	-0-	-0-	-0-	76	1	816	2	Y	12	9	1	5
07	979 R	979	-0-	-0-	-0-	7	4	13	9	Y	17	19	1	3
08	893 R	893	-0-	-0-	-0-	72	1	887	2	Y	13	10	1	6
09	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	1	4	19	9	Y	10	13	1	3
10	992 #	604	-0-	-388	-0-	65	1	809	2	Y	3	6	1	-0-
11	1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	5	4	14	9	Y	10	8	1	2
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021	COMPL. DATE 10/12/1987	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7595	- 8046					
06	270 #	177	-0-	-93	-0-	77	1	914	2	Y	-0-			-0-
07	279 #	189	-0-	-90	-0-	49	1	547	2	Y	-0-			-0-
08	279 #	202	-0-	-77	-0-	5	4	3	9	Y	-0-			-0-
09	653 R	653	-0-	-0-	-0-	78	1	1052	2	Y	-0-			-0-
10	395 R	395	-0-	-0-	-0-	4	4	11	9	Y	20	20	1	-0-
11	553 R	553	-0-	-0-	-0-	2	4	497	2	Y	16	14	1	2

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
GLASS, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	160022	COMPL. DATE	05/14/1992	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7278 - 7892	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	450 #	217	-0-	-233	-0-	20	1	197	3	Y	-0-		-0-
07	465 #	224	-0-	-241	-0-	17	1	207	3	Y	-0-		-0-
08	279 #	210	-0-	-69	-0-	19	1	191	3	Y	-0-		-0-
09	300 #	281	-0-	-19	-0-	25	1	256	3	Y	-0-		-0-
10	313 R	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	3	Y	-0-		-0-
11	583 R	583	-0-	-0-	-0-	55	1	526	3	Y	2	2 0	-0-
						2	9						

STERLING "O" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	160925	COMPL. DATE	08/27/1978	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7850 - 8265
06	T. A.	16	-0-	16	-0-	558	2	14	3	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	558				Y	-0-	-0-
08	T. A.	265	-0-	265	-0-	823	15	248	2	Y	-0-	-0-
							2	4				
09	T. A.	223	-0-	223	-0-	1046	12	210	2	Y	-0-	-0-
							1	4				
10	1239 R	193	-0-	-1046	-0-		11	180	2	Y	-0-	-0-
							2	4				
11	272 R	272	-0-	-0-	-0-		14	257	2	Y	-0-	-0-
							1	4				

STERLING "I" FEE		WELL #:		16	RRCID ->	162506	COMPL. DATE	08/11/1985	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	N/A
06	210 #	189	-0-	-21	-0-		12	176	2	Y	-0-	-0-
							1	4				
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-		15	250	2	Y	-0-	-0-
08	277 R	277	-0-	-0-	-0-		16	259	2	Y	-0-	-0-
							2	4				
09	223 R	223	-0-	-0-	-0-		12	210	2	Y	-0-	-0-
							1	4				
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-		11	175	2	Y	-0-	-0-
							2	4				
11	202 R	202	-0-	-0-	-0-		10	191	2	Y	-0-	-0-
							1	4				

STERLING "R" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	162595	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7890 - 8264
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STERLING "E" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	164414	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7606 - 8025
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-		6	81	2	Y	-0-	-0-
							7	4				
07	109 R	109	-0-	-0-	-0-		6	98	2	Y	-0-	-0-
							5	4				
08	163 R	163	-0-	-0-	-0-		9	147	2	Y	-0-	-0-
							7	4				
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-		7	117	2	Y	-0-	-0-
							6	4				
10	124 #	104	-0-	-20	-0-		6	92	2	Y	-0-	-0-
							6	4				
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-		6	113	2	Y	-0-	-0-
							6	4				

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7626 - 8116	
06	81 R	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-		-0-
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-		-0-
08	123 R	123	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-		-0-
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-		-0-
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	5	1	79	2	Y	-0-		-0-
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	Y	-0-		-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 - 8270	
06	T. A.	14	-0-	14	468	2	1	12	3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	468					Y	-0-		-0-
08	T. A.	250	-0-	250	718	14	1	234	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	211	-0-	211	929	12	1	198	2	Y	-0-		-0-
10	1111 R	182	-0-	-929	-0-	10	1	170	2	Y	-0-		-0-
11	257 R	257	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-		-0-
GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7245 - 7844	
06	480 #	354	-0-	-126	-0-	32	1	322	3	Y	-0-		-0-
07	399 R	399	-0-	-0-	-0-	31	1	367	3	Y	1	1 0	-0-
08	384 R	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	Y	-0-		-0-
09	360 #	336	-0-	-24	-0-	31	1	304	3	Y	1	1 0	-0-
10	403 #	366	-0-	-37	-0-	33	1	332	3	Y	1	1 0	-0-
11	390 #	234	-0-	-156	-0-	21	1	200	3	Y	12	11 0	1
STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 - 8270	
06	T. A.	33	-0-	33	443	4	1	29	3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	443					Y	-0-		-0-
08	T. A.	292	-0-	292	735	17	1	273	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	212	-0-	212	947	12	1	199	2	Y	-0-		-0-
10	1022 R	75	-0-	-947	-0-	4	1	70	2	Y	-0-		-0-
11	270 #	105	-0-	-165	-0-	5	1	100	2	Y	-0-		-0-
MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7547 - 7599			
06	270 #	232	-0-	-38	-0-	20	1	211	3	Y	1	2 1	2
07	347 R	347	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	Y	2		4
08	310 #	97	-0-	-213	-0-	5	1	83	2	Y	8	10 1	2
09	300 #	24	-0-	-276	-0-	9	1	21	2	Y	1	3 1	-0-
10	310 #	3	-0-	-307	-0-	1	1	1	9	Y	-0-		-0-
11	300 #	1	-0-	-299	-0-	3	2			Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3				Y	-0-			13
07	186 #	179	-0-	-7	-0-	179 3				Y	-0-			13
08	186 #	181	-0-	-5	-0-	181 3				Y	-0-			13
09	180 #	150	-0-	-30	-0-	150 3				Y	-0-			13
10	186 #	169	-0-	-17	-0-	169 3				Y	-0-			13
11	180 #	159	-0-	-21	-0-	159 3				Y	-0-			13

PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719				
06	180 #	94	-0-	-86	-0-	93 3	1 9	Y	1	6 1				8
07	186 #	115	-0-	-71	-0-	112 3	3 9	Y	3					11
08	217 #	123	-0-	-94	-0-	113 3	10 9	Y	9	12 1				8
09	210 #	97	-0-	-113	-0-	94 3	3 9	Y	3					11
10	155 #	110	-0-	-45	-0-	106 3	4 9	Y	4	7 1				8
11	120 #	103	-0-	-17	-0-	99 3	4 9	Y	4					12

PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741				
06	450 #	367	-0-	-83	-0-	363 3	4 9	Y	4	13 1				17
07	465 #	462	-0-	-3	-0-	456 3	6 9	Y	5					22
08	447 R	447	-0-	-0-	-0-	426 3	21 9	Y	19	25 1				16
09	420 #	350	-0-	-70	-0-	342 3	8 9	Y	7					23
10	465 #	411	-0-	-54	-0-	404 3	7 9	Y	6	14 1				15
11	450 #	378	-0-	-72	-0-	367 3	11 9	Y	10					25

REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712				
06	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-					-0-
07	186 #	180	-0-	-6	-0-	180 3		Y	-0-					-0-
08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-					-0-
09	180 #	150	-0-	-30	-0-	150 3		Y	-0-					-0-
10	186 #	170	-0-	-16	-0-	170 3		Y	-0-					-0-
11	180 #	159	-0-	-21	-0-	159 3		Y	-0-					-0-

REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681				
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-					25
07	155 #	112	-0-	-43	-0-	112 3		Y	-0-					25
08	217 #	113	-0-	-104	-0-	113 3		Y	-0-					25
09	210 #	93	-0-	-117	-0-	93 3		Y	-0-					25
10	155 #	106	-0-	-49	-0-	106 3		Y	-0-					25
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104 3		Y	-0-					25

REYNOLDS 4		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633				
06	T. A.	116	-0-	116	-0-	380	116 3	Y	-0-					34
07	T. A.	157	-0-	157	-0-	537	157 3	Y	-0-					34
08	T. A.	159	-0-	159	-0-	696	159 3	Y	-0-					34
09	T. A.	131	-0-	131	-0-	827	131 3	Y	-0-					34
10	975 R	148	-0-	-827	-0-	148 3		Y	-0-					34
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139 3		Y	-0-					34

REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716				
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-					57
07	341 #	314	-0-	-27	-0-	314 3		Y	-0-					57
08	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317 3		Y	-0-					57
09	300 #	262	-0-	-38	-0-	262 3		Y	-0-					57
10	310 #	296	-0-	-14	-0-	296 3		Y	-0-					57
11	300 #	275	-0-	-25	-0-	275 3		Y	-0-					57

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7381 - 7834			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813					
06	255 R	255	-0-	-0-	-0-		249	3	6	9	Y	5	5	1	16
07	558 #	343	-0-	-215	-0-		336	3	7	9	Y	6			22
08	787 R	787	-0-	-0-	-0-		779	3	8	9	Y	7	29	1	-0-
09	660 #	604	-0-	-56	-0-		603	3	1	9	Y	1			1
*10	743 R	743	-0-	-0-	-0-		741	3	2	9	Y	2	2	1	1
11	750 #	557	-0-	-193	-0-		556	3	1	9	Y	1			4

REYNOLDS 4		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692					
06	239 R	239	-0-	-0-	-0-		233	3	6	9	Y	5	5	1	16
07	341 R	341	-0-	-0-	-0-		334	3	7	9	Y	6			22
08	348 R	348	-0-	-0-	-0-		322	3	26	9	Y	24	31	1	15
*09	300 #	267	-0-	-33	-0-		258	3	9	9	Y	8			23
10	341 #	265	-0-	-76	-0-		255	3	10	9	Y	9	18	1	19
11	330 #	251	-0-	-79	-0-		238	3	13	9	Y	12			31

STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070					
06	T. A.	241	-0-	241	617		14	1	209	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	282	-0-	282	899		18	4	16	1	Y	-0-			-0-
08	T. A.	362	-0-	362	1261		12	4	20	1	Y	-0-			-0-
09	T. A.	284	-0-	284	1545		16	4	15	1	Y	-0-			-0-
10	1770 R	225	-0-	-1545	-0-		13	4	12	1	Y	-0-			-0-
11	276 R	276	-0-	-0-	-0-		14	4	13	1	Y	-0-			-0-
							13	4	13	4					

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	72	-0-	72	192	5	1 4	66	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	102	-0-	102	294	6	1 4	96	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	116	-0-	116	410	7	1 4	108	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	79	-0-	79	489	4	1 4	75	2	Y	-0-			-0-
10	556 R	67	-0-	-489	-0-	4	1 4	62	2	Y	-0-			-0-
11	90 #	65	-0-	-25	-0-	3	1 4	62	2	Y	-0-			-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054				
06	T. A.	44	-0-	44	126	3	1 4	41	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	65	-0-	65	191	4	1 4	61	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	81	-0-	81	272	5	1 4	75	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	55	-0-	55	327	3	1 4	52	2	Y	-0-			-0-
10	373 R	46	-0-	-327	-0-	3	1 4	43	2	Y	-0-			-0-
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	2	1 4	44	2	Y	-0-			-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908				
06	T. A.	88	-0-	88	195	5	1 4	73	2	Y	8	7	1	2
07	T. A.	111	-0-	111	306	6	1 4	96	2	Y	8	9	1	1
08	T. A.	131	-0-	131	437	7	1 4	114	2	Y	8	7	1	2
09	T. A.	96	-0-	96	533	5	1 4	83	2	Y	7	8	1	1
10	625 R	92	-0-	-533	-0-	8	1 4	77	2	Y	8	8	1	1
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	4	1 4	82	2	Y	8	8	1	1
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060				
06	960 #	613	-0-	-347	-0-	51	1 4	556	2	Y	1			1
07	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	78	1 4	959	2	Y	9	8	1	2
08	992 #	561	-0-	-431	-0-	40	1 4	515	2	Y	4	4	1	2
09	695 R	695	-0-	-0-	-0-	53	1 4	636	2	Y	4	5	1	1
10	853 R	853	-0-	-0-	-0-	68	1 4	772	2	Y	3	4	1	-0-
11	969 R	969	-0-	-0-	-0-	66	1 4	896	2	Y	3	3	1	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		11	RRCID ->	170200	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7648 - 8073	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
09	54 R	54	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	2		2
						2	9						
10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	3	5 1	-0-
						3	4	3	9				
11	564 R	564	-0-	-0-	-0-	37	1	517	2	Y	7	6 1	1
						2	4	8	9				

REYNOLDS 4		WELL #:		8	RRCID ->	171349	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7557 - 7692	
06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			5
07	248 #	224	-0-	-24	-0-	224	3		Y	-0-			5
08	341 #	226	-0-	-115	-0-	226	3		Y	-0-			5
09	330 #	187	-0-	-143	-0-	187	3		Y	-0-			5
10	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	3		Y	-0-			5
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3		Y	-0-			5

REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	171352	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7552 - 7754	
06	240 R	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	Y	1	9 1	7
07	341 #	338	-0-	-3	-0-	337	3	1	9	Y	1		8
08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6	9	Y	5	6 1	7
09	300 #	274	-0-	-26	-0-	272	3	2	9	Y	2		9
*10	341 #	226	-0-	-115	-0-	224	3	2	9	Y	2	4 1	7
11	330 #	258	-0-	-72	-0-	256	3	2	9	Y	2		6

WESTBROOK 21		WELL #:		6	RRCID ->	171409	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6791 - 6949	
06	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	3		Y	-0-			18
07	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3		Y	-0-			18
08	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	3		Y	-0-			18
09	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3		Y	-0-			18
10	527 #	428	-0-	-99	-0-	428	3		Y	-0-			18
11	510 #	390	-0-	-120	-0-	390	3		Y	-0-			18

RW FOSTER 16		WELL #:		1	RRCID ->	171912	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	6709 - 6925	
06	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-			-0-
07	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-			-0-
08	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-			-0-
09	420 #	408	-0-	-12	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
10	372 #	314	-0-	-58	-0-	314	3		Y	-0-			-0-
11	360 #	287	-0-	-73	-0-	287	3		Y	-0-			-0-

ALLEIN "A"		WELL #:		427	RRCID ->	172173	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7941 - 8375	
06	T. A.	16	-0-	16	-0-	259	2	14	3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	259				Y	-0-		-0-
08	T. A.	19	-0-	19	-0-	278	2	17	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	62	-0-	62	-0-	340	6	56	3	Y	-0-		-0-
10	412 R	72	-0-	-340	-0-	7	1	65	3	Y	-0-		-0-
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
GLASS		WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
06	309 R	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	306 R	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	247 R	247	-0-	-0-	-0-	25	1	222	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	23	1	190	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 #	207	-0-	-41	-0-	22	1	185	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 #	185	-0-	-55	-0-	21	1	164	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GLASS		WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196							
06	522 R	522	-0-	-0-	-0-	49	1	473	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	434 #	383	-0-	-51	-0-	33	1	350	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434 #	399	-0-	-35	-0-	41	1	358	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480 #	383	-0-	-97	-0-	42	1	341	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 #	397	-0-	-68	-0-	43	1	354	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 #	358	-0-	-92	-0-	41	1	317	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996									
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420 #	392	-0-	-28	-0-	392	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 #	302	-0-	-70	-0-	302	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 #	275	-0-	-85	-0-	275	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TERRY 16		WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155									
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TERRY 15		WELL #: 3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008									
06	480 #	468	-0-	-12	-0-	468	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510 #	474	-0-	-36	-0-	474	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
GLASS SOUDER		WELL #: 538		RRCID -> 174494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7942 - 8238			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	14B2 EXT	683	-0-	683	2075	54 1	584 2	5 4	40 9	Y	36	35	1		8
07	14B2 EXT	763	-0-	763	2838	54 1	663 2	1 4	45 9	Y	41	41	1		8
08	14B2 EXT	786	-0-	786	3624	55 1	684 2	4 4	43 9	Y	39	38	1		9
09	14B2 EXT	522	-0-	522	4146	37 1	439 2	3 4	43 9	Y	39	41	1		7
10	4567 R	421	-0-	-4146	-0-	32 1	360 2	4 4	25 9	Y	23	25	1		5
11	522 R	522	-0-	-0-	-0-	34 1	452 2	2 4	34 9	Y	31	32	1		4

RW FOSTER 17		WELL #: 2		RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6864 - 7086					
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3				Y	-0-				-0-
07	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 3				Y	-0-				-0-
08	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 3				Y	-0-				-0-
09	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 3				Y	-0-				-0-
10	310 #	260	-0-	-50	-0-	260 3				Y	-0-				-0-
11	300 #	237	-0-	-63	-0-	237 3				Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 1024		RRCID -> 176987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7788 - 8226			
06	702 R	702	-0-	-0-	-0-	63 1	608 3	31 9		Y	28	30	0		5
07	759 R	759	-0-	-0-	-0-	62 1	661 3	36 9		Y	33	34	0		4
08	652 R	652	-0-	-0-	-0-	64 1	564 3	24 9		Y	22	20	0		6
09	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	136 1	1117 3	10 9		Y	9	14	0		1
*10	758 R	758	-0-	-0-	-0-	80 1	670 3	8 9		Y	7	7	0		1
*11	513 R	513	-0-	-0-	-0-	55 1	426 3	32 9		Y	29	18	0		12

GLASS		WELL #: 1224		RRCID -> 176988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7804 - 8316			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/11/2023											

GLASS		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7743 - 8251			
06	928 R	928	-0-	-0-	-0-	86 1	824 3	18 9		Y	16	17	0		3
07	886 R	886	-0-	-0-	-0-	75 1	791 3	20 9		Y	18	19	0		2
08	747 R	747	-0-	-0-	-0-	75 1	657 3	15 9		Y	14	11	0		5
09	750 #	656	-0-	-94	-0-	69 1	565 3	22 9		Y	20	20	0		5
10	744 #	641	-0-	-103	-0-	67 1	556 3	18 9		Y	16	19	0		2
11	720 #	556	-0-	-164	-0-	62 1	481 3	13 9		Y	12	12	0		2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		609 R	609	-0-	-0-	-0-	57 1	552 3	Y	-0-				-0-
07		592 R	592	-0-	-0-	-0-	51 1	541 3	Y	-0-				-0-
08		452 R	452	-0-	-0-	-0-	46 1	406 3	Y	-0-				-0-
09		450 #	365	-0-	-85	-0-	40 1	325 3	Y	-0-				-0-
10		434 #	363	-0-	-71	-0-	39 1	324 3	Y	-0-				-0-
11		420 #	321	-0-	-99	-0-	37 1	284 3	Y	-0-				-0-

GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203				
06		533 R	533	-0-	-0-	-0-	49 1	471 3	Y	12	13	0		2
							13 9							
07		434 R	434	-0-	-0-	-0-	35 1	382 3	Y	15	15	0		2
							17 9							
08		310 #	182	-0-	-128	-0-	18 1	153 3	Y	10	9	0		3
							11 9							
09		450 #	198	-0-	-252	-0-	21 1	168 3	Y	8	8	0		3
							9 9							
10		204 R	204	-0-	-0-	-0-	21 1	169 3	Y	13	14	0		2
							14 9							
11		213 R	213	-0-	-0-	-0-	23 1	180 3	Y	9	9	0		2
							10 9							

GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199				
06		354 R	354	-0-	-0-	-0-	32 1	315 3	Y	6	7	0		1
							7 9							
07		454 R	454	-0-	-0-	-0-	39 1	406 3	Y	8	8	0		1
							9 9							
08		369 R	369	-0-	-0-	-0-	37 1	328 3	Y	4	4	0		1
							4 9							
09		360 #	288	-0-	-72	-0-	31 1	253 3	Y	4	4	0		1
							4 9							
10		372 #	259	-0-	-113	-0-	27 1	224 3	Y	7	7	0		1
							8 9							
11		360 #	304	-0-	-56	-0-	34 1	264 3	Y	5	5	0		1
							6 9							

GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132				
06		270 #	260	-0-	-10	-0-	19 1	241 3	Y	-0-				-0-
07		279 #	259	-0-	-20	-0-	17 1	242 3	Y	-0-				-0-
08		310 #	237	-0-	-73	-0-	19 1	218 3	Y	-0-				-0-
09		300 #	215	-0-	-85	-0-	18 1	197 3	Y	-0-				-0-
10		310 #	230	-0-	-80	-0-	19 1	211 3	Y	-0-				-0-
11		270 #	242	-0-	-28	-0-	20 1	222 3	Y	-0-				-0-

GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	T. A.	260	-0-	260	742	23 1	234 3	Y	3					8
07	T. A.	270	-0-	270	1012	23 1	243 3	Y	4		9	1		3
08	T. A.	360	-0-	360	1372	32 1	325 3	Y	3					6
09	T. A.	350	-0-	350	1722	36 1	311 3	Y	3					9
10	2098 R	376	-0-	-1722	-0-	39 1	335 3	Y	2					11
11	360 #	250	-0-	-110	-0-	26 1	222 3	Y	2		11	1		2

HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906				
06	T. A.	171	-0-	171	450	17 1	154 3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	187	-0-	187	637	17 1	170 3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	138	-0-	138	775	14 1	124 3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	131	-0-	131	906	12 1	119 3	Y	-0-					-0-
*10	1105 R	199	-0-	-906	-0-	19 1	180 3	Y	-0-					-0-
*11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	21 1	200 3	Y	-0-					-0-

RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038				
06	286 R	286	-0-	-0-	-0-	26 1	260 3	Y	-0-					-0-
07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	23 1	269 3	Y	-0-					-0-
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	28 1	282 3	Y	-0-					-0-
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	28 1	276 3	Y	-0-					-0-
10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	30 1	300 3	Y	-0-					-0-
11	300 #	231	-0-	-69	-0-	22 1	209 3	Y	-0-					-0-

RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119				
06	T. A.	211	-0-	211	858	19 1	192 3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	242	-0-	242	1100	19 1	223 3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	231	-0-	231	1331	21 1	210 3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	220	-0-	220	1551	20 1	200 3	Y	-0-					-0-
*10	1791 R	240	-0-	-1551	-0-	22 1	218 3	Y	-0-					-0-
11	180 #	162	-0-	-18	-0-	15 1	147 3	Y	-0-					-0-

RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. RAY "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7538 - 8061			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	243	-0-	243	907	17	1	213	3	Y	12	13	0		2
						13	9								
07	T. A.	245	-0-	245	1152	15	1	213	3	Y	15	15	0		2
						17	9								
08	T. A.	216	-0-	216	1368	16	1	189	3	Y	10	9	0		3
						11	9								
09	T. A.	192	-0-	192	1560	15	1	168	3	Y	8	8	0		3
						9	9								
10	1769 R	209	-0-	-1560	-0-	16	1	179	3	Y	13	14	0		2
						14	9								
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	9	9	0		2
						10	9								

WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7114 - 7998			
06	T. A.	205	-0-	205	614	19	1	186	3	Y	-0-				-0-
07	T. A.	207	-0-	207	821	18	1	189	3	Y	-0-				-0-
08	T. A.	264	-0-	264	1085	24	1	240	3	Y	-0-				-0-
09	T. A.	204	-0-	204	1289	21	1	183	3	Y	-0-				-0-
10	1498 R	209	-0-	-1289	-0-	22	1	187	3	Y	-0-				-0-
11	270 #	266	-0-	-4	-0-	28	1	238	3	Y	-0-				-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6782 - 6821					
06	443 R	443	-0-	-0-	-0-	442	3	1	9	Y	1	2	1		2
07	470 R	470	-0-	-0-	-0-	468	3	2	9	Y	2				4
08	464 R	464	-0-	-0-	-0-	462	3	2	9	Y	2	4	1		2
09	406 R	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1				3
10	372 #	313	-0-	-59	-0-	312	3	1	9	Y	1				4
11	360 #	285	-0-	-75	-0-	284	3	1	9	Y	1				5

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766					
06	780 #	497	-0-	-283	-0-	31	1	464	2	Y	-0-	1	1		-0-
						2	4								
07	806 #	419	-0-	-387	-0-	24	1	392	2	Y	2	1	1		1
						1	4								
08	775 #	297	-0-	-478	-0-	18	1	276	2	Y	1	2	1		-0-
						2	4								
09	750 #	727	-0-	-23	-0-	40	1	679	2	Y	4	3	1		1
						4	4								
10	775 #	670	-0-	-105	-0-	38	1	622	2	Y	2	3	1		-0-
						8	4								
11	510 #	493	-0-	-17	-0-	26	1	463	2	Y	2	2	1		-0-
						2	4								

WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6645 - 6857					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7292 - 7454				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-			-0-
07	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-			-0-
08	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-			-0-
09	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-			-0-
10	744 #	732	-0-	-12	-0-	732	3			Y	-0-			-0-
11	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-			-0-

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6584 - 6664				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686				
06	294 R	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2	3	1	3
07	312 R	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	Y	2			5
08	308 R	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	Y	3	6	1	2
09	269 R	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2			4
10	248 #	208	-0-	-40	-0-	206	3	2	9	Y	2			6
11	240 #	189	-0-	-51	-0-	188	3	1	9	Y	1			7

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699				
06	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-			-0-
07	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-			-0-
08	403 #	302	-0-	-101	-0-	302	3			Y	-0-			-0-
09	390 #	265	-0-	-125	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
10	248 #	204	-0-	-44	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
11	240 #	186	-0-	-54	-0-	186	3			Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934				
06	T. A.	147	-0-	147	278	147	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	155	-0-	155	433	155	3			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	153	-0-	153	586	153	3			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	134	-0-	134	720	134	3			Y	-0-			-0-
10	787 R	67	-0-	-720	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
11	120 #	24	-0-	-96	-0-	24	3			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 27		WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 21		WELL #: 7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884				
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
08	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
F. CONGER 6		WELL #: 11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

F. CONGER 5		WELL #: 6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437		
06	990 #	916	-0-	-74	-0-	916 3	N	-0-		52
07	1023 #	974	-0-	-49	-0-	973 3	1 9 N	1		53
08	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	999 3	1 9 N	1		54
09	990 #	913	-0-	-77	-0-	911 3	2 9 N	2		56
10	1023 #	824	-0-	-199	-0-	824 3	N	-0-		56
11	960 #	908	-0-	-52	-0-	908 3	N	-0-		56

RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575		
06	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876 3	Y	-0-		-0-
07	991 R	991	-0-	-0-	-0-	987 3	4 9 Y	4		4
08	983 R	983	-0-	-0-	-0-	966 3	17 9 Y	15	8 1	11
09	870 R	870	-0-	-0-	-0-	861 3	9 9 Y	8		19
10	806 #	640	-0-	-166	-0-	631 3	9 9 Y	8		27
11	780 #	547	-0-	-233	-0-	543 3	4 9 Y	4		31

RW FOSTER 16		WELL #: 6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TERRY 7		WELL #: 4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576		
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3	Y	-0-		-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3	Y	-0-		-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3	Y	-0-		-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3	Y	-0-		-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3	Y	-0-		-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 3	Y	-0-		-0-

WESTBROOK 22		WELL #: 10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WESTBROOK 28		WELL #: 7		RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003		
06	142 R	142	-0-	-0-	-0-	111 3	31 9 Y	28	30 1	8
07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	120 3	36 9 Y	33	30 1	11
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	129 3	32 9 Y	29	32 1	8
09	149 R	149	-0-	-0-	-0-	132 3	17 9 Y	15	18 1	5
10	169 R	169	-0-	-0-	-0-	156 3	13 9 Y	12	13 1	4
11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	158 3	18 9 Y	16	11 1	9

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
WESTBROOK 27		WELL #: 5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RW FOSTER 15		WELL #: 5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121	
06	180 #	139	-0-	-41	-0-	9 1	129 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	11 1	181 2	Y	-0-		-0-
08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	14 1	222 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	180 R	180	-0-	-0-	-0-	10 1	169 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	186 #	171	-0-	-15	-0-	10 1	159 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
11	210 #	196	-0-	-14	-0-	10 1	185 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085	
06	T. A.	104	-0-	104	330	7 1	96 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
07	T. A.	115	-0-	115	445	7 1	108 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	113	-0-	113	558	7 1	105 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	T. A.	79	-0-	79	637	4 1	75 2	Y	-0-		-0-
10	729 R	92	-0-	-637	-0-	5 1	86 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	Y	-0-		-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990	
06	T. A.	196	-0-	196	564	12 1	182 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
07	T. A.	260	-0-	260	824	15 1	245 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	276	-0-	276	1100	16 1	258 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	T. A.	212	-0-	212	1312	12 1	199 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	1492 R	180	-0-	-1312	-0-	10 1	168 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
11	257 R	257	-0-	-0-	-0-	13 1	243 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
STERLING "H" FEE		WELL #:		6	RRCID -> 203714	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7666 - 8108	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	111	-0-	111	412	7 1	103 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	T. A.	148	-0-	148	560	9 1	139 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	171	-0-	171	731	10 1	160 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	T. A.	139	-0-	139	870	8 1	130 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	1002 R	132	-0-	-870	-0-	7 1	124 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	Y	-0-			-0-
						1 4						

HILDEBRAND		WELL #:		119	RRCID -> 203716	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7495 - 7608	
06	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	107 1	965 3	Y	8	19 1		12
						9 9						
07	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	104 1	1003 3	Y	9	14 1		7
						10 9						
08	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	112 1	959 3	Y	4			11
						4 9						
09	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	122 1	1039 3	Y	11			22
						12 9						
10	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	114 1	957 3	Y	7	15 1		14
						8 9						
11	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	107 1	878 3	Y	18	20 1		12
						20 9						

STERLING "E" FEE		WELL #:		21	RRCID -> 203723	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7542 - 8024	
06	T. A.	261	-0-	261	996	16 1	221 2	Y	6	5 1		3
						17 4	7 9					
07	T. A.	501	-0-	501	1497	27 1	442 2	Y	10	12 1		1
						21 4	11 9					
08	T. A.	620	-0-	620	2117	34 1	551 2	Y	7	6 1		2
						27 4	8 9					
09	T. A.	484	-0-	484	2601	25 1	429 2	Y	7	8 1		1
						22 4	8 9					
10	2990 R	389	-0-	-2601	-0-	20 1	335 2	Y	10	9 1		2
						23 4	11 9					
11	463 R	463	-0-	-0-	-0-	21 1	409 2	Y	11	12 1		1
						21 4	12 9					

STERLING "N" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 203738	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7704 - 8047	
06	960 #	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-			-0-
07	806 #	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
09	529 R	529	-0-	-0-	-0-	29 1	496 2	Y	4	3 1		1
						4 9						
10	955 R	955	-0-	-0-	-0-	53 1	883 2	Y	10	9 1		2
						8 4	11 9					
11	990 R	990	-0-	-0-	-0-	46 1	886 2	Y	51	48 1		5
						2 4	56 9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	721	-0-	721	2104	71	1	640	3	Y	9 14 1	12
07	T. A.	686	-0-	686	2790	10	9	612	3	Y	9 14 1	7
08	T. A.	694	-0-	694	3484	72	1	618	3	Y	4	11
09	T. A.	705	-0-	705	4189	4	9	622	3	Y	9	20
10	4940 R	751	-0-	-4189	-0-	73	1	664	3	Y	7 15 1	12
11	767 R	767	-0-	-0-	-0-	10	9	668	3	Y	15 17 1	10
						8	9					
						17	9					

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723		
06	1080 #	900	-0-	-180	-0-	899	3	1	9	Y	1	7
07	1116 #	943	-0-	-173	-0-	939	3	4	9	Y	4	11
08	1023 #	912	-0-	-111	-0-	906	3	6	9	Y	5	16
09	990 #	847	-0-	-143	-0-	841	3	6	9	Y	5	21
10	961 #	787	-0-	-174	-0-	784	3	3	9	Y	3 14 1	10
11	900 #	770	-0-	-130	-0-	769	3	1	9	Y	1	11

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766		
06	441 R	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3 5 1	4
07	468 R	468	-0-	-0-	-0-	464	3	4	9	Y	4	8
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	458	3	4	9	Y	4 9 1	3
09	404 R	404	-0-	-0-	-0-	401	3	3	9	Y	3	6
10	372 #	312	-0-	-60	-0-	309	3	3	9	Y	3	9
11	360 #	283	-0-	-77	-0-	282	3	1	9	Y	1	10

FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719		
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-	-0-
07	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-	-0-
08	155 #	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-	-0-
09	150 #	82	-0-	-68	-0-	82	3			Y	-0-	-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-	-0-

HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682		
06	360 #	351	-0-	-9	-0-	34	1	317	3	Y	-0-	-0-
07	383 R	383	-0-	-0-	-0-	34	1	349	3	Y	-0-	-0-
08	353 R	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	Y	-0-	-0-
09	408 R	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	Y	-0-	-0-
10	403 #	395	-0-	-8	-0-	38	1	357	3	Y	-0-	-0-
11	408 R	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	Y	-0-	-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827
06	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	3			Y	-0-	-0-
07	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-	-0-
08	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3			Y	-0-	-0-
09	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-	-0-
10	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-	-0-
11	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-	-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. CURRY 17		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459	
06	T. A.	706	-0-	706	2086	51	1 655 3	Y	-0-		10	
07	T. A.	702	-0-	702	2788	45	1 657 3	Y	-0-		10	
08	T. A.	488	-0-	488	3276	37	1 440 3	Y	10	7 0	13	
09	T. A.	432	-0-	432	3708	11	9 395 3	Y	2	5 0	10	
10	4190 R	482	-0-	-3708	-0-	39	1 443 3	Y	-0-		10	
11	660 #	512	-0-	-148	-0-	41	1 465 3	Y	5	4 0	11	
						6 9						
WESTBROOK				WELL #: 908		RRCID -> 213416			COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410	
06	T. A.	518	-0-	518	1346	514	3 4 9	Y	4	7 1	7	
07	T. A.	503	-0-	503	1849	497	3 6 9	Y	5		12	
08	T. A.	364	-0-	364	2213	358	3 6 9	Y	5	13 1	4	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2213			Y	4		8	
10	2213 R	-0-	-0-	-2213	-0-			Y	4		12	
11	300 #	250	-0-	-50	-0-	248	3 2 9	Y	2		14	
WESTBROOK 5				WELL #: 7		RRCID -> 213737			COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043	
06	T. A.	1081	-0-	1081	3115	1074	3 7 9	Y	6	10 1	9	
07	T. A.	1051	-0-	1051	4166	1043	3 8 9	Y	7		16	
08	T. A.	523	-0-	523	4689	523	3	Y	-0-	16 1	-0-	
09	T. A.	717	-0-	717	5406	717	3	Y	-0-		-0-	
10	6201 R	795	-0-	-5406	-0-	787	3 8 9	Y	7		7	
11	724 R	724	-0-	-0-	-0-	718	3 6 9	Y	5		12	
GLASS, R. E.				WELL #: 15		RRCID -> 213820			COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
STERLING "I" FEE				WELL #: 12		RRCID -> 213821			COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038	
06	T. A.	172	-0-	172	545	11	1 160 2	Y	-0-		-0-	
07	T. A.	233	-0-	233	778	13	1 220 2	Y	-0-		-0-	
08	T. A.	246	-0-	246	1024	14	1 230 2	Y	-0-		-0-	
09	T. A.	165	-0-	165	1189	9	1 155 2	Y	-0-		-0-	
10	1377 R	188	-0-	-1189	-0-	11	1 175 2	Y	-0-		-0-	
11	228 R	228	-0-	-0-	-0-	11	1 216 2	Y	-0-		-0-	
BARBEE, E.E. JR.				WELL #: 1		RRCID -> 213966			COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "E" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	295 R	295	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-			-0-
07	337 R	337	-0-	-0-	-0-	23	4							
08	457 R	457	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	4	3	1	1
09	363 R	363	-0-	-0-	-0-	14	4	4	9					
10	310 #	292	-0-	-18	-0-	25	1	404	2	Y	7	6	1	2
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	20	4	8	9					
						19	1	319	2	Y	7	8	1	1
						17	4	8	9					
						15	1	249	2	Y	10	9	1	2
						17	4	11	9					
						16	1	311	2	Y	15	15	1	2
						16	4	17	9					

FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424				
06	600 #	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-			50
07	620 #	555	-0-	-65	-0-	554	3	1	9	N	1			51
08	558 #	514	-0-	-44	-0-	513	3	1	9	N	1			52
09	600 #	492	-0-	-108	-0-	492	3			N	-0-			52
10	620 #	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-			52
11	540 #	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-			52

CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515				
06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			33
07	466 R	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	N	1			34
08	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			34
09	517 R	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	N	1			35
10	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			35
11	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			35

CONGER 5		WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242				
06	682 R	682	-0-	-0-	-0-	668	3	14	9	Y	13	17	1	3
07	680 R	680	-0-	-0-	-0-	663	3	17	9	Y	15	13	1	5
08	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1143	3	18	9	Y	16	15	1	6
09	690 #	366	-0-	-324	-0-	351	3	15	9	Y	14	15	1	5
10	761 R	761	-0-	-0-	-0-	750	3	11	9	Y	10	11	1	4
11	810 #	694	-0-	-116	-0-	676	3	18	9	Y	16	11	1	9

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
MAHAFFEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	217641	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	7724 -	8163
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	379	-0-	379	1135	377 3	2 9	Y	2				28
07	T. A.	432	-0-	432	1567	424 3	8 9	Y	7		31 1		4
08	T. A.	343	-0-	343	1910	342 3	1 9	Y	1				5
09	T. A.	370	-0-	370	2280	370 3		Y	-0-				5
10	2702 R	422	-0-	-2280	-0-	420 3	2 9	Y	2				7
11	420 #	397	-0-	-23	-0-	390 3	7 9	Y	6				13

MAHAFFEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	217643	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	7744 -	7940
06	T. A.	355	-0-	355	1091	353 3	2 9	Y	2				28
07	T. A.	419	-0-	419	1510	411 3	8 9	Y	7		31 1		4
08	T. A.	347	-0-	347	1857	346 3	1 9	Y	1				5
09	T. A.	396	-0-	396	2253	396 3		Y	-0-				5
10	2705 R	452	-0-	-2253	-0-	450 3	2 9	Y	2				7
11	425 R	425	-0-	-0-	-0-	418 3	7 9	Y	6				13

MAHAFFEY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	217644	COMPL. DATE	08/30/1985	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7730 -	8180
06	T. A.	1240	-0-	1240	3870	1233 3	7 9	Y	6				88
07	T. A.	1433	-0-	1433	5303	1409 3	24 9	Y	22		98 1		12
08	T. A.	1169	-0-	1169	6472	1167 3	2 9	Y	2				14
09	T. A.	1180	-0-	1180	7652	1179 3	1 9	Y	1				15
10	8855 R	1203	-0-	-7652	-0-	1200 3	3 9	Y	3				18
11	1380 #	1128	-0-	-252	-0-	1114 3	14 9	Y	13				31

DOOLEY		WELL #:		203	RRCID ->	217971	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7354 -	7368
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #:		210	RRCID ->	217973	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7261 -	8117
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-				-0-
07	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-				-0-
08	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-				-0-
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-				-0-
10	186 #	176	-0-	-10	-0-	176 3		Y	-0-				-0-
11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-				-0-

BARBEE, E. E.		WELL #:		106	RRCID ->	217979	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7554 -	8177
06	T. A.	250	-0-	250	767	250 3		Y	-0-				1
07	T. A.	254	-0-	254	1021	252 3	2 9	Y	2				3
08	T. A.	253	-0-	253	1274	251 3	2 9	Y	2				5
09	T. A.	244	-0-	244	1518	242 3	2 9	Y	2				7
10	1729 R	211	-0-	-1518	-0-	210 3	1 9	Y	1		4 1		4
11	240 #	197	-0-	-43	-0-	197 3		Y	-0-				4

BARBEE, E. E.		WELL #:		206	RRCID ->	217981	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	7717 -	8217
06	14B2 EXT	18	-0-	18	152	18 3		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	23	-0-	23	175	23 3		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	25	-0-	25	200	25 3		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	31	-0-	31	231	31 3		Y	-0-				-0-
10	267 R	36	-0-	-231	-0-	36 3		Y	-0-				-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7764 - 7928				
06	300 #	250	-0-	-50	-0-	248	3	2	9	Y	2			14
07	310 #	250	-0-	-60	-0-	247	3	3	9	Y	3			17
08	279 #	243	-0-	-36	-0-	240	3	3	9	Y	3			20
09	270 #	242	-0-	-28	-0-	239	3	3	9	Y	3			23
10	315 R	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	Y	2	19	1	6
11	240 #	202	-0-	-38	-0-	201	3	1	9	Y	1			7

MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195				
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
07	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
08	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
09	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
10	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7681 - 8060				
06	237 R	237	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	585 R	585	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	406 R	406	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	323 R	323	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	558 #	455	-0-	-103	-0-	36	1	402	2	Y	14	12	1	2
						2	4	15	9					
11	684 R	684	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	Y	16	14	1	4
						2	4	18	9					

STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7444 - 7992				
06	T. A.	53	-0-	53	-0-	151	5	48	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	65	-0-	65	-0-	216	6	59	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	71	-0-	71	-0-	287	7	64	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	82	-0-	82	-0-	369	8	74	3	Y	-0-			-0-
10	444 R	75	-0-	-369	-0-		7	68	3	Y	-0-			-0-
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-		7	69	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		156 R	156	-0-	-0-	14 1	142 3	Y	-0-		-0-
07		215 R	215	-0-	-0-	15 1	200 3	Y	-0-		-0-
08		124 #	79	-0-	-45	5 1	74 2	Y	-0-		-0-
09		156 R	156	-0-	-0-	9 1	146 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
10		186 #	173	-0-	-13	10 1	161 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
11		180 #	147	-0-	-33	8 1	138 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLASS		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090			
06		270 #	196	-0-	-74	196 2		Y	-0-		52
07		279 #	222	-0-	-57	222 2		Y	-0-		52
08		248 #	200	-0-	-48	199 2	1 9	Y	1		53
09		211 R	211	-0-	-0-	211 2		Y	-0-		53
10		209 R	209	-0-	-0-	209 2		Y	-0-		53
11		202 R	202	-0-	-0-	202 2		Y	-0-		53

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086			
06		668 R	668	-0-	-0-	56 1	606 2	Y	1	2 1	-0-
						5 4	1 9				
07		691 R	691	-0-	-0-	52 1	638 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
08		589 #	586	-0-	-3	43 1	540 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
09		570 #	253	-0-	-317	18 1	230 2	Y	2	2 1	-0-
						3 4	2 9				
10		713 #	632	-0-	-81	51 1	573 2	Y	2	2 1	-0-
						6 4	2 9				
11		857 R	857	-0-	-0-	59 1	792 2	Y	4	3 1	1
						2 4	4 9				

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143	
STERLING -N- FEE											
06	876 R	876	-0-	-0-	-0-	55 1	810 2	Y	5	5 1	1
07	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	5 4	6 9	Y	12	11 1	2
08	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	64 1	1050 2	Y	7	7 1	2
09	894 R	894	-0-	-0-	-0-	1 4	13 9	Y	11	12 1	1
10	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	61 1	992 2	Y	21	19 1	3
11	900 #	836	-0-	-64	-0-	7 4	8 9	Y	13	15 1	1
						49 1	830 2	Y			
						3 4	12 9	Y			
						55 1	915 2	Y			
						9 4	23 9	Y			
						39 1	781 2	Y			
						2 4	14 9	Y			

GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940			
06	210 #	146	-0-	-64	-0-	13 1	133 3	Y	-0-		-0-
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	13 1	152 3	Y	-0-		-0-
08	186 #	158	-0-	-28	-0-	14 1	144 3	Y	-0-		-0-
09	180 #	138	-0-	-42	-0-	13 1	125 3	Y	-0-		-0-
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	13 1	137 3	Y	-0-		-0-
11	150 #	91	-0-	-59	-0-	9 1	82 3	Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946			
06	T. A.	229	-0-	229	637	21 1	208 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	238	-0-	238	875	19 1	219 3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	228	-0-	228	1103	20 1	208 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	199	-0-	199	1302	18 1	181 3	Y	-0-		-0-
10	1520 R	218	-0-	-1302	-0-	20 1	198 3	Y	-0-		-0-
11	240 #	131	-0-	-109	-0-	12 1	119 3	Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898			
06	T. A.	393	-0-	393	1105	35 1	358 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	444	-0-	444	1549	35 1	409 3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	427	-0-	427	1976	38 1	389 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	373	-0-	373	2349	34 1	339 3	Y	-0-		-0-
10	2754 R	405	-0-	-2349	-0-	36 1	369 3	Y	-0-		-0-
11	420 #	245	-0-	-175	-0-	23 1	222 3	Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	134	-0-	134	134	12 1	122 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	117	-0-	117	251	11 1	106 3	Y	-0-		-0-
10	377 R	126	-0-	-251	-0-	11 1	115 3	Y	-0-		-0-
11	77 R	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	517 R	517	-0-	-0-	-0-	37 1	480 3	Y	-0-			-0-
07	552 R	552	-0-	-0-	-0-	35 1	517 3	Y	-0-			-0-
08	435 R	435	-0-	-0-	-0-	34 1	401 3	Y	-0-			-0-
09	411 R	411	-0-	-0-	-0-	34 1	377 3	Y	-0-			-0-
10	558 #	466	-0-	-92	-0-	38 1	428 3	Y	-0-			-0-
11	540 #	496	-0-	-44	-0-	39 1	447 3	Y	9	7 0		2
						10 9						

GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256		
06	T. A.	418	-0-	418	1690	31 1	387 3	Y	-0-			97
07	T. A.	583	-0-	583	2273	38 1	541 3	Y	4			101
						4 9						
08	T. A.	464	-0-	464	2737	36 1	427 3	Y	1			102
						1 9						
09	T. A.	497	-0-	497	3234	40 1	445 3	Y	11			113
						12 9						
10	3717 R	483	-0-	-3234	-0-	37 1	420 3	Y	24			137
						26 9						
11	570 #	543	-0-	-27	-0-	42 1	477 3	Y	22			159
						24 9						

F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791		
06	540 #	217	-0-	-323	-0-	194 3	23 9	Y	21			73
07	558 #	181	-0-	-377	-0-	174 3	7 9	Y	6	66 1		13
08	558 #	175	-0-	-383	-0-	169 3	6 9	Y	5			18
09	540 #	192	-0-	-348	-0-	178 3	14 9	Y	13			31
10	302 R	302	-0-	-0-	-0-	295 3	7 9	Y	6			37
11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	322 3	14 9	Y	13			50

F. CONGER 6		WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355		
06	T. A.	237	-0-	237	744	225 3	12 9	Y	11			39
07	T. A.	166	-0-	166	910	163 3	3 9	Y	3	35 1		7
08	T. A.	185	-0-	185	1095	184 3	1 9	Y	1			8
09	T. A.	280	-0-	280	1375	278 3	2 9	Y	2			10
10	1799 R	424	-0-	-1375	-0-	423 3	1 9	Y	1			11
11	399 R	399	-0-	-0-	-0-	396 3	3 9	Y	3			14

F. CONGER 6		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442		
06	480 #	202	-0-	-278	-0-	202 3		Y	-0-			34
07	496 #	244	-0-	-252	-0-	244 3		Y	-0-	34 1		-0-
08	496 #	237	-0-	-259	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
09	480 #	232	-0-	-248	-0-	232 3		Y	-0-			-0-
10	372 #	273	-0-	-99	-0-	273 3		Y	-0-			-0-
11	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-			-0-

GRIGSBY "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3			Y	-0-			-0-
07		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3			Y	-0-			-0-
08		93 #	92	-0-	-1	-0-	92 3			Y	-0-			-0-
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3			Y	-0-			-0-
10		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3			Y	-0-			-0-
11		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3			Y	-0-			-0-

STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500				
06		T. A.	191	-0-	191	524	18 1	165 3	Y	7	9 0			-0-
07		T. A.	235	-0-	235	759	20 1	206 3	Y	8	8 0			-0-
08		T. A.	173	-0-	173	932	17 1	152 3	Y	4	2 0			2
09		T. A.	193	-0-	193	1125	16 1	160 3	Y	15	14 0			3
10		1298 R	173	-0-	-1125	-0-	15 1	138 3	Y	18	21 0			-0-
11		240 #	182	-0-	-58	-0-	17 1	161 3	Y	4	1 0			3

TERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538				
06		110 R	110	-0-	-0-	-0-	89 3	21 9	Y	19	21 1			5
07		122 R	122	-0-	-0-	-0-	96 3	26 9	Y	24	21 1			8
08		118 R	118	-0-	-0-	-0-	92 3	26 9	Y	24	23 1			9
09		112 R	112	-0-	-0-	-0-	90 3	22 9	Y	20	22 1			7
10		124 #	121	-0-	-3	-0-	106 3	15 9	Y	14	16 1			5
11		125 R	125	-0-	-0-	-0-	107 3	18 9	Y	16	12 1			9

STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074				
06		371 R	371	-0-	-0-	-0-	22 1	321 2	Y	-0-				-0-
07		997 R	997	-0-	-0-	-0-	28 4	55 1	Y	-0-				-0-
08		533 R	533	-0-	-0-	-0-	39 4	30 1	Y	-0-				-0-
09		422 R	422	-0-	-0-	-0-	24 4	22 1	Y	-0-				-0-
10		372 #	336	-0-	-36	-0-	20 4	18 1	Y	-0-				-0-
11		410 R	410	-0-	-0-	-0-	18 1	20 4	Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142				
06		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-				36
07		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-				36
08		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-				36
09		267 R	267	-0-	-0-	-0-	266 2	1 9	Y	-1				37
10		279 #	264	-0-	-15	-0-	264 2		Y	-0-				37
11		270 #	255	-0-	-15	-0-	255 2		Y	-0-				37

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-				36
07	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-				36
08	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-				36
09	343 R	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1				37
10	372 #	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-				37
11	360 #	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-				37

GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977							
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	3	Y	-0-				4
07	408 R	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	Y	-0-				4
08	393 R	393	-0-	-0-	-0-	35	1	358	3	Y	-0-				4
09	360 #	342	-0-	-18	-0-	31	1	311	3	Y	-0-				4
10	403 #	373	-0-	-30	-0-	33	1	340	3	Y	-0-				4
11	390 #	226	-0-	-164	-0-	21	1	205	3	Y	-0-				4

REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593							
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-				45
07	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-				45
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-				45
09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-				45
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-				45
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-				45

REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705							
06	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-				72
07	341 #	337	-0-	-4	-0-	337	3			Y	-0-				72
08	496 #	340	-0-	-156	-0-	340	3			Y	-0-				72
09	480 #	281	-0-	-199	-0-	281	3			Y	-0-				72
10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	285	3	111	9	Y	101				173
11	330 #	280	-0-	-50	-0-	280	3			Y	-0-				173

REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716							
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				22
07	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-				22
08	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-				22
09	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-				22
10	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-				22
11	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-				22

BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	127	-0-	127	127	10	1	114	2	Y	3				3
						3	9								
10	756 R	629	-0-	-127	-0-	50	1	561	2	Y	12	14	1		1
						5	4	13	9						
11	801 R	801	-0-	-0-	-0-	55	1	739	2	Y	4	4	1		1
						3	4	4	9						

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. REYNOLDS 3A		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
07	155 #	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
08	186 #	91	-0-	-95	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
09	180 #	75	-0-	-105	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
11	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458 - 7724				
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			9
07	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-			9
08	186 #	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-			9
09	180 #	93	-0-	-87	-0-	93	3			Y	-0-			9
10	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-			9
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-			9

REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578				
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			2
07	186 #	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-			2
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-			2
09	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-			2
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-			2
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-			2

REYNOLDS 3A		WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7524 - 7734				
06	T. A.	83	-0-	83	358	83	3			Y	-0-			8
07	T. A.	112	-0-	112	470	112	3			Y	-0-			8
08	T. A.	114	-0-	114	584	114	3			Y	-0-			8
09	T. A.	90	-0-	90	674	90	3			Y	-0-			8
10	738 R	64	-0-	-674	-0-	64	3			Y	-0-			8
11	120 #	62	-0-	-58	-0-	62	3			Y	-0-			8

STERLING "L" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7287 - 7844				
06	T. A.	102	-0-	102	286	10	1	91	3	Y	1	1	0	-0-
07	T. A.	161	-0-	161	447	13	1	136	3	Y	11	10	0	1
08	T. A.	145	-0-	145	592	14	1	129	3	Y	2	3	0	-0-
09	T. A.	215	-0-	215	807	20	1	192	3	Y	3	2	0	1
10	1003 R	196	-0-	-807	-0-	18	1	169	3	Y	8	6	0	3
11	166 R	166	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	2	5	0	-0-

BADE -B-		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7302 - 7897				
06	T. A.	86	-0-	86	325	4	1	82	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	91	-0-	91	416	3	1	88	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	90	-0-	90	506	5	1	85	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	88	-0-	88	594	5	1	83	3	Y	-0-			-0-
10	685 R	91	-0-	-594	-0-	5	1	86	3	Y	-0-			-0-
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	86	-0-	86	273	4	1	82	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	91	-0-	91	364	3	1	88	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	90	-0-	90	454	5	1	85	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	88	-0-	88	542	5	1	83	3	Y	-0-			-0-
10	632 R	90	-0-	-542	-0-	5	1	85	3	Y	-0-			-0-
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-			-0-

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

06	T. A.	339	-0-	339	1088	336	3	3	9	Y	3			15
07	T. A.	355	-0-	355	1443	355	3			Y	-0-			15
08	T. A.	383	-0-	383	1826	381	3	2	9	Y	2			17
09	T. A.	375	-0-	375	2201	374	3	1	9	Y	1			18
10	2565 R	364	-0-	-2201	-0-	358	3	6	9	Y	5			23
11	360 #	349	-0-	-11	-0-	335	3	14	9	Y	13			36

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

06	T. A.	79	-0-	79	225	7	1	66	3	Y	5	7	0	-0-
						6	9							
07	T. A.	99	-0-	99	324	8	1	83	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
08	T. A.	71	-0-	71	395	7	1	61	3	Y	3	2	0	1
						3	9							
09	T. A.	85	-0-	85	480	7	1	64	3	Y	13	11	0	3
						14	9							
10	555 R	75	-0-	-480	-0-	6	1	55	3	Y	13	16	0	-0-
						14	9							
11	90 #	75	-0-	-15	-0-	7	1	65	3	Y	3	1	0	2
						3	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

06	T. A.	145	-0-	145	401	13	1	121	3	Y	10	11	0	2
						11	9							
07	T. A.	194	-0-	194	595	14	1	147	3	Y	30	27	0	5
						33	9							
08	T. A.	209	-0-	209	804	17	1	160	3	Y	29	27	0	7
						32	9							
09	T. A.	233	-0-	233	1037	19	1	185	3	Y	26	28	0	5
						29	9							
10	1261 R	224	-0-	-1037	-0-	18	1	170	3	Y	33	34	0	4
						36	9							
11	219 R	219	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	26	24	0	6
						29	9							

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

06	T. A.	395	-0-	395	1070	34	1	314	3	Y	43	46	0	8
						47	9							
07	T. A.	403	-0-	403	1473	31	1	317	3	Y	50	51	0	7
						55	9							
08	T. A.	357	-0-	357	1830	31	1	287	3	Y	35	34	0	8
						39	9							
09	T. A.	412	-0-	412	2242	34	1	334	3	Y	40	39	0	9
						44	9							
10	2662 R	420	-0-	-2242	-0-	35	1	328	3	Y	52	55	0	6
						57	9							
11	422 R	422	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	Y	39	37	0	8
						43	9							

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

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799		WELL #: 4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968		
STERLING "D" FEE														
06	T. A.	134	-0-	134	381	13	1	121	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	117	-0-	117	498	10	1	107	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	89	-0-	89	587	9	1	80	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	103	-0-	103	690	10	1	93	3	Y	-0-			-0-
10	784 R	94	-0-	-690	-0-	9	1	85	3	Y	-0-			-0-
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	9	1	86	3	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196						
06	168 R	168	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	N	-0-			-0-
						1	4							
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-			-0-
08	237 R	237	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-			-0-
						2	4							
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-			-0-
						1	4							
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-			-0-
						1	4							
11	189 R	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "G" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047						
06	T. A.	44	-0-	44	183	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	65	-0-	65	248	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	85	-0-	85	333	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	T. A.	58	-0-	58	391	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
10	439 R	48	-0-	-391	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044						
06	T. A.	253	-0-	253	693	16	1	227	2	Y	7	6	1	2
						2	4	8	9					
07	T. A.	366	-0-	366	1059	21	1	336	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
08	T. A.	439	-0-	439	1498	25	1	400	2	Y	9	8	1	2
						4	4	10	9					
09	T. A.	303	-0-	303	1801	16	1	276	2	Y	8	9	1	1
						2	4	9	9					
10	2053 R	252	-0-	-1801	-0-	13	1	226	2	Y	10	9	1	2
						2	4	11	9					
11	330 #	259	-0-	-71	-0-	12	1	238	2	Y	7	8	1	1
						1	4	8	9					

MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276						
06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	286	3	7	9	N	6			58
07	312 R	312	-0-	-0-	-0-	306	3	6	9	N	5			63
08	367 R	367	-0-	-0-	-0-	324	3	43	9	N	39			102
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	292	3	12	9	N	11			113
10	251 R	251	-0-	-0-	-0-	239	3	12	9	N	11	95	1	29
11	240 #	129	-0-	-111	-0-	129	3			N	-0-			29

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7075 - 7895		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	779 R	779	-0-	-0-	-0-	36	1	730	3	Y	12	13	0	2
07	840 R	840	-0-	-0-	-0-	13	9	792	3	Y	15	15	0	2
08	783 R	783	-0-	-0-	-0-	31	1	733	3	Y	10	9	0	3
09	772 R	772	-0-	-0-	-0-	17	9	722	3	Y	8	8	0	3
10	837 #	762	-0-	-75	-0-	41	1	709	3	Y	13	14	0	2
11	810 #	735	-0-	-75	-0-	9	9	685	3	Y	9	9	0	2
						39	1							
						14	9							
						40	1							
						10	9							

WESTBROOK -5-		WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7324 - 7416				
06	T. A.	343	-0-	343	861	343	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	359	-0-	359	1220	359	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	355	-0-	355	1575	355	3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	311	-0-	311	1886	311	3			Y	-0-			-0-
10	2125 R	239	-0-	-1886	-0-	239	3			Y	-0-			-0-
11	270 #	217	-0-	-53	-0-	217	3			Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7686 - 8114				
06	T. A.	48	-0-	48	137	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	63	-0-	63	200	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	31	-0-	31	231	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	46	-0-	46	277	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
10	320 R	43	-0-	-277	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-

STERLING-N-FEE		WELL #: 4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7756 - 8162				
06	769 R	769	-0-	-0-	-0-	47	1	688	2	Y	26	24	1	6
07	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	5	4	29	9					
08	947 R	947	-0-	-0-	-0-	56	1	910	2	Y	39	39	1	6
09	744 R	744	-0-	-0-	-0-	1	4	43	9					
10	891 R	891	-0-	-0-	-0-	54	1	874	2	Y	12	15	1	3
11	957 R	957	-0-	-0-	-0-	6	4	13	9					
						40	1	688	2	Y	12	13	1	2
						3	4	13	9					
						47	1	790	2	Y	42	38	1	6
						8	4	46	9					
						46	1	870	2	Y	34	36	1	4
						4	4	37	9					

MAHAFFEY -B-		WELL #: 110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7642 - 8155				
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. BADE		//CONT.// //CONT.//	20097 700 108799	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	87	-0-	87	295	4 1	82 3	Y	1	1 0					-0-
07	14B	DENY	92	-0-	92	387	1 9 3 1	88 3	Y	1	1 0					-0-
08	14B	DENY	90	-0-	90	477	1 9 5 1	85 3	Y	-0-						-0-
09	14B	DENY	88	-0-	88	565	5 1	83 3	Y	-0-						-0-
10	656	R	91	-0-	-565	-0-	5 1 1 9	85 3	Y	1	1 0					-0-
11	91	R	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	Y	-0-						-0-
STAR MAHAFFEY					WELL #: 1	RRCID -> 280193	COMPL. DATE 08/25/1985	TOTAL DEPTH 8302	PERF. 7758	-	7920					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
EDMONDSON B					WELL #: 132	RRCID -> 280449	COMPL. DATE 10/13/1997	TOTAL DEPTH 9008	PERF. 8142	-	8496					
06	150	#	138	-0-	-12	-0-	17 1	121 3	Y	-0-						-0-
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	18 1	151 3	Y	-0-						-0-
08	162	R	162	-0-	-0-	-0-	20 1	142 3	Y	-0-						-0-
09	154	R	154	-0-	-0-	-0-	20 1	134 3	Y	-0-						-0-
10	159	R	159	-0-	-0-	-0-	21 1	138 3	Y	-0-						-0-
11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	20 1	136 3	Y	-0-						-0-
STERLING "I" FEE					WELL #: 5	RRCID -> 281153	COMPL. DATE 08/02/2016	TOTAL DEPTH 8105	PERF. 7636	-	8026					
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	12 1 1 4	170 2	Y	-0-						-0-
07	264	R	264	-0-	-0-	-0-	15 1	249 2	Y	-0-						-0-
08	280	R	280	-0-	-0-	-0-	16 1 2 4	262 2	Y	-0-						-0-
09	215	R	215	-0-	-0-	-0-	12 1 1 4	202 2	Y	-0-						-0-
10	191	R	191	-0-	-0-	-0-	11 1 2 4	178 2	Y	-0-						-0-
11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	10 1 1 4	192 2	Y	-0-						-0-
STERLING "I" FEE					WELL #: 14	RRCID -> 281248	COMPL. DATE 08/02/2016	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7624	-	7993					
06	T. A.		120	-0-	120	352	8 1 1 4	111 2	Y	-0-						-0-
07	T. A.		162	-0-	162	514	9 1	153 2	Y	-0-						-0-
08	T. A.		185	-0-	185	699	11 1 2 4	172 2	Y	-0-						-0-
09	T. A.		137	-0-	137	836	7 1 1 4	129 2	Y	-0-						-0-
10	954	R	118	-0-	-836	-0-	7 1 1 4	110 2	Y	-0-						-0-
11	153	R	153	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	144 2	Y	-0-						-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING-N-FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STERLING-N-FEE		WELL #: 7		RRCID -> 281317		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7740 - 8178						
06		750 #	737	-0-	-13	-0-	46 1	667 2	Y		18	17 1				4
07		1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	4 4	20 9	Y		26	26 1				4
08		910 R	910	-0-	-0-	-0-	59 1	963 2	Y		14	13 1				5
09		750 #	331	-0-	-419	-0-	1 4	29 9	Y		7	12 1				-0-
10		682 #	216	-0-	-466	-0-	51 1	839 2	Y		10	7 1				3
11		660 #	231	-0-	-429	-0-	5 4	15 9	Y		17	18 1				2
							18 1	303 2	Y							
							2 4	8 9	Y							
							12 1	191 2	Y							
							2 4	11 9	Y							
							11 1	200 2	Y							
							1 4	19 9	Y							
STERLING-N-FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7740 - 8078						
06		210 #	114	-0-	-96	-0-	7 1	103 2	Y		3	3 1				1
07		151 R	151	-0-	-0-	-0-	1 4	3 9	Y		6	6 1				1
08		142 R	142	-0-	-0-	-0-	8 1	136 2	Y		3	3 1				1
09		120 #	114	-0-	-6	-0-	7 9	130 2	Y		4	4 1				1
10		205 R	205	-0-	-0-	-0-	1 4	3 9	Y		23	13 1				11
11		497 R	497	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y		56	59 1				8
							4 9	168 2	Y							
							11 1	25 9	Y							
							1 4	412 2	Y							
							22 1	62 9	Y							
							1 4		Y							
STERLING-N-FEE		WELL #: 3		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7814 - 8239						
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09		15 R	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y		-0-					-0-
10		646 R	646	-0-	-0-	-0-	28 1	474 2	Y		130	100 1				30
11		1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1 4	143 9	Y		164	174 1				20
							46 1	867 2	Y							
							4 4	180 9	Y							
STERLING-N-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187						
06		390 #	142	-0-	-248	-0-	8 1	124 2	Y		8	7 1				2
07		341 #	186	-0-	-155	-0-	1 4	9 9	Y		11	11 1				2
08		341 #	174	-0-	-167	-0-	10 1	164 2	Y		6	6 1				2
09		210 #	133	-0-	-77	-0-	1 4	7 9	Y		6	7 1				1
10		273 R	273	-0-	-0-	-0-	7 1	119 2	Y		8	9 1				-0-
11		380 R	380	-0-	-0-	-0-	15 1	248 2	Y		-0-					-0-
							1 4	9 9	Y							
							19 1	359 2	Y							
							2 4		Y							
STERLING "D" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7466 - 7998						
06		14B2 EXT	53	-0-	53	154	5 1	48 3	Y		-0-					-0-
07		14B2 EXT	65	-0-	65	219	6 1	59 3	Y		-0-					-0-
08		14B2 EXT	71	-0-	71	290	7 1	64 3	Y		-0-					-0-
09		14B2 EXT	82	-0-	82	372	8 1	74 3	Y		-0-					-0-
10		447 R	75	-0-	-372	-0-	7 1	68 3	Y		-0-					-0-
11		76 R	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 3	Y		-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	53	-0-	53	151	5	1 48 3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	65	-0-	65	216	6	1 59 3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	71	-0-	71	287	7	1 64 3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	82	-0-	82	369	8	1 74 3	Y	-0-			-0-
10	444 R	75	-0-	-369	-0-	7	1 68 3	Y	-0-			-0-
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	7	1 69 3	Y	-0-			-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942				
06	14B2 EXT	102	-0-	102	230	6	1 86 2	Y	8	7	1	3
						1	4 9 9					
07	14B2 EXT	137	-0-	137	367	7	1 118 2	Y	11	12	1	2
						12	9 15 9					
08	14B2 EXT	145	-0-	145	512	8	1 121 2	Y	14	13	1	3
						1	4 89 2					
09	14B2 EXT	118	-0-	118	630	5	1 89 2	Y	21	21	1	3
						1	4 23 9					
10	718 R	88	-0-	-630	-0-	4	1 60 2	Y	21	20	1	4
						1	4 23 9					
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	3	1 54 2	Y	21	23	1	2
						23	9					

STERLING "E" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778				
06	T. A.	52	-0-	52	388	3	1 46 2	Y	-0-			-0-
						3	4					
07	T. A.	238	-0-	238	626	13	1 215 2	Y	-0-			-0-
						10	4					
08	T. A.	310	-0-	310	936	17	1 279 2	Y	-0-			-0-
						14	4					
09	T. A.	245	-0-	245	1181	13	1 220 2	Y	-0-			-0-
						12	4					
10	1377 R	196	-0-	-1181	-0-	10	1 174 2	Y	-0-			-0-
						12	4					
11	236 R	236	-0-	-0-	-0-	11	1 214 2	Y	-0-			-0-
						11	4					

L. FOSTER-4-		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594				
06	14B2 EXT	332	-0-	332	1049	332	3	Y	-0-			38
07	T. A.	436	-0-	436	1485	436	3	Y	-0-			38
08	T. A.	410	-0-	410	1895	410	3	Y	-0-			38
*09	T. A.	370	-0-	370	2265	370	3	Y	-0-			38
*10	2748 R	483	-0-	-2265	-0-	381	3	102 9	Y	93		128
11	420 #	373	-0-	-47	-0-	325	3	48 9	Y	44		172

RAY "C"		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052				
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	13	1 169 3	Y	-0-			-0-
07	248 #	210	-0-	-38	-0-	14	1 196 3	Y	-0-			-0-
08	248 #	205	-0-	-43	-0-	16	1 189 3	Y	-0-			-0-
09	240 #	183	-0-	-57	-0-	15	1 168 3	Y	-0-			-0-
10	217 #	196	-0-	-21	-0-	16	1 180 3	Y	-0-			-0-
11	210 #	160	-0-	-50	-0-	13	1 147 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. WESTBROOK -32-		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091				
06	456 R	456	-0-	-0-	-0-	443 3	13 9	Y	12	13 1		3
07	490 R	490	-0-	-0-	-0-	473 3	17 9	Y	15	13 1		5
08	420 R	420	-0-	-0-	-0-	405 3	15 9	Y	14	14 1		5
09	394 R	394	-0-	-0-	-0-	381 3	13 9	Y	12	13 1		4
10	496 #	455	-0-	-41	-0-	446 3	9 9	Y	8	9 1		3
11	480 #	462	-0-	-18	-0-	452 3	10 9	Y	9	7 1		5

WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7308 - 7620				
06	330 #	249	-0-	-81	-0-	249 3		N	-0-			149
07	341 #	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-			149
08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			149
09	300 #	275	-0-	-25	-0-	275 3		N	-0-			149
10	341 #	280	-0-	-61	-0-	280 3		N	-0-			149
11	330 #	246	-0-	-84	-0-	246 3		N	-0-			149

WELL #: 212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7693 - 8146				
06	150 #	93	-0-	-57	-0-	7 1	86 3	Y	-0-			-0-
07	155 #	118	-0-	-37	-0-	8 1	110 3	Y	-0-			-0-
08	155 #	110	-0-	-45	-0-	9 1	101 3	Y	-0-			-0-
09	150 #	87	-0-	-63	-0-	7 1	80 3	Y	-0-			-0-
10	124 #	94	-0-	-30	-0-	8 1	86 3	Y	-0-			-0-
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	8 1	91 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 812		RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7690 - 8106				
06	390 #	54	-0-	-336	-0-	4 1	50 3	Y	-0-			-0-
07	372 #	54	-0-	-318	-0-	4 1	50 3	Y	-0-			-0-
08	248 #	49	-0-	-199	-0-	4 1	45 3	Y	-0-			-0-
09	120 #	45	-0-	-75	-0-	4 1	41 3	Y	-0-			-0-
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 3	Y	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	4 1	46 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 912		RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7739 - 8154				
06	180 #	139	-0-	-41	-0-	10 1	129 3	Y	-0-			-0-
07	186 #	135	-0-	-51	-0-	9 1	126 3	Y	-0-			-0-
08	186 #	111	-0-	-75	-0-	9 1	102 3	Y	-0-			-0-
09	180 #	112	-0-	-68	-0-	9 1	103 3	Y	-0-			-0-
10	155 #	120	-0-	-35	-0-	10 1	110 3	Y	-0-			-0-
11	150 #	119	-0-	-31	-0-	10 1	109 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1112		RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7658 - 8121				
06	180 #	114	-0-	-66	-0-	8 1	106 3	Y	-0-			-0-
07	186 #	113	-0-	-73	-0-	7 1	106 3	Y	-0-			-0-
08	155 #	104	-0-	-51	-0-	8 1	96 3	Y	-0-			-0-
09	150 #	95	-0-	-55	-0-	8 1	87 3	Y	-0-			-0-
10	155 #	101	-0-	-54	-0-	8 1	93 3	Y	-0-			-0-
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	9 1	98 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7654 - 8106				
06	270 #	236	-0-	-34	-0-	17 1	219 3	Y	-0-			-0-
07	279 #	235	-0-	-44	-0-	15 1	220 3	Y	-0-			-0-
08	279 #	229	-0-	-50	-0-	18 1	211 3	Y	-0-			-0-
09	270 #	220	-0-	-50	-0-	18 1	202 3	Y	-0-			-0-
10	279 #	235	-0-	-44	-0-	19 1	216 3	Y	-0-			-0-
11	247 R	247	-0-	-0-	-0-	20 1	227 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 #	262	-0-	-68	-0-	19	1	243	3	Y	-0-			-0-
07	341 #	261	-0-	-80	-0-	17	1	244	3	Y	-0-			-0-
08	341 #	239	-0-	-102	-0-	19	1	220	3	Y	-0-			-0-
09	330 #	217	-0-	-113	-0-	18	1	199	3	Y	-0-			-0-
10	310 #	232	-0-	-78	-0-	19	1	213	3	Y	-0-			-0-
11	270 #	244	-0-	-26	-0-	20	1	224	3	Y	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788						
06	T. A.	96	-0-	96	786	5	1	91	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	30	-0-	30	816	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	30	-0-	30	846	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	30	-0-	30	876	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
10	906 R	30	-0-	-876	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASS "C"		WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283						
06	173 R	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-			-0-
07	174 R	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	Y	-0-			-0-
08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-			-0-
09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-			-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	Y	-0-			-0-
11	120 #	97	-0-	-23	-0-	11	1	86	3	Y	-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143						
06	90 #	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
07	93 #	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
09	90 #	44	-0-	-46	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139						
06	104 R	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-			-0-
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-			-0-
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			-0-
09	90 #	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
10	124 #	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			-0-
*11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS F		WELL #: 1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7636 - 8119	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	330 #	139	-0-	-191	-0-	10	1 129 3	Y	-0-		-0-
07	310 #	138	-0-	-172	-0-	9	1 129 3	Y	-0-		-0-
08	279 #	126	-0-	-153	-0-	10	1 116 3	Y	-0-		-0-
09	240 #	114	-0-	-126	-0-	9	1 105 3	Y	-0-		-0-
10	155 #	123	-0-	-32	-0-	10	1 113 3	Y	-0-		-0-
11	150 #	130	-0-	-20	-0-	11	1 119 3	Y	-0-		-0-

GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156	
06	240 #	190	-0-	-50	-0-	14	1 176 3	Y	-0-		-0-
07	248 #	188	-0-	-60	-0-	12	1 176 3	Y	-0-		-0-
08	248 #	173	-0-	-75	-0-	14	1 159 3	Y	-0-		-0-
09	240 #	157	-0-	-83	-0-	13	1 144 3	Y	-0-		-0-
10	217 #	168	-0-	-49	-0-	14	1 154 3	Y	-0-		-0-
11	180 #	176	-0-	-4	-0-	14	1 162 3	Y	-0-		-0-

GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167	
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	9	1 117 3	Y	-0-		-0-
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	8	1 117 3	Y	-0-		-0-
08	114 R	114	-0-	-0-	-0-	9	1 105 3	Y	-0-		-0-
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	9	1 95 3	Y	-0-		-0-
10	155 #	111	-0-	-44	-0-	9	1 102 3	Y	-0-		-0-
11	120 #	117	-0-	-3	-0-	10	1 107 3	Y	-0-		-0-

RAY "B"		WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579 - 8085	
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	3	1 38 3	Y	-0-		-0-
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	3	1 38 3	Y	-0-		-0-
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	4	1 51 3	Y	-0-		-0-
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	6	1 61 3	Y	-0-		-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	6	1 66 3	Y	-0-		-0-
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	6	1 69 3	Y	-0-		-0-

GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627 - 8170	
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	35	1 345 3	Y	-0-		-0-
07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	32	1 348 3	Y	-0-		-0-
08	248 #	234	-0-	-14	-0-	24	1 210 3	Y	-0-		-0-
09	240 #	198	-0-	-42	-0-	21	1 177 3	Y	-0-		-0-
10	217 #	194	-0-	-23	-0-	21	1 173 3	Y	-0-		-0-
11	210 #	168	-0-	-42	-0-	19	1 149 3	Y	-0-		-0-

RAY "B"		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620 - 8135	
06	330 #	255	-0-	-75	-0-	19	1 236 3	Y	-0-		-0-
07	341 #	252	-0-	-89	-0-	16	1 236 3	Y	-0-		-0-
08	341 #	224	-0-	-117	-0-	18	1 206 3	Y	-0-		-0-
09	330 #	197	-0-	-133	-0-	16	1 181 3	Y	-0-		-0-
10	310 #	211	-0-	-99	-0-	17	1 194 3	Y	-0-		-0-
11	270 #	222	-0-	-48	-0-	18	1 204 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7542 - 8059	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	17 1	242 2	Y	31	27 1	9		
						22 4	34 9						
07	332 R	332	-0-	-0-	-0-	17 1	276 2	Y	24	29 1	4		
						13 4	26 9						
08	411 R	411	-0-	-0-	-0-	22 1	354 2	Y	16	16 1	4		
						17 4	18 9						
09	390 #	334	-0-	-56	-0-	16 1	280 2	Y	21	21 1	4		
						15 4	23 9						
10	279 #	275	-0-	-4	-0-	13 1	221 2	Y	24	23 1	5		
						15 4	26 9						
11	331 R	331	-0-	-0-	-0-	14 1	271 2	Y	29	31 1	3		
						14 4	32 9						

STERLING-N-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094			
06	120 #	97	-0-	-23	-0-	5 1	79 2	Y	11	10 1	3		
						1 4	12 9						
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2	Y	16	17 1	2		
						18 9							
08	118 R	118	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	Y	10	9 1	3		
						1 4	11 9						
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	Y	9	11 1	1		
						10 9							
10	118 R	118	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	Y	31	27 1	5		
						1 4	34 9						
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	Y	11	16 1	-0-		
						12 9							

L. FOSTER-4-		WELL #: 7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667			
06	210 #	124	-0-	-86	-0-	124 3		N	-0-		38		
07	217 #	162	-0-	-55	-0-	162 3		N	-0-		38		
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		38		
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131 3		N	-0-		38		
10	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-		38		
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139 3		N	-0-		38		

GLASS "B"		WELL #: 822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221			
06	137 R	137	-0-	-0-	-0-	12 1	121 3	Y	4	9 1	5		
						4 9							
07	195 R	195	-0-	-0-	-0-	13 1	175 3	Y	6		11		
						7 9							
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	18 1	159 3	Y	28	21 0	7	11 1	
						31 9							
09	180 #	178	-0-	-2	-0-	16 1	134 3	Y	25	24 0	8		
						28 9							
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	16 1	134 3	Y	37	40 0	5		
						41 9							
11	161 R	161	-0-	-0-	-0-	15 1	117 3	Y	26	26 0	5		
						29 9							

ALLEIN "A"		WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 - 8333			
06	180 #	28	-0-	-152	-0-	3 1	25 3	Y	-0-		-0-		
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-		
08	186 #	38	-0-	-148	-0-	3 1	35 3	Y	-0-		-0-		
09	180 #	87	-0-	-93	-0-	8 1	79 3	Y	-0-		-0-		
10	155 #	101	-0-	-54	-0-	9 1	92 3	Y	-0-		-0-		
*11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	12 1	120 3	Y	-0-		-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	271	-0-	271	595	25 1	245 3	Y	1	1 0		-0-
07	T. A.	285	-0-	285	880	24 1	259 3	Y	2	2 0		-0-
08	T. A.	217	-0-	217	1097	22 1	194 3	Y	1	1 0		-0-
09	T. A.	187	-0-	187	1284	20 1	166 3	Y	1	1 0		-0-
*10	1470 R	186	-0-	-1284	-0-	20 1	165 3	Y	1	1 0		-0-
11	210 #	165	-0-	-45	-0-	19 1	145 3	Y	1	1 0		-0-

GRIGSBY, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949				
06	T. A.	230	-0-	230	1413	17 1	213 3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	143	-0-	143	1556	9 1	134 3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	145	-0-	145	1701	12 1	133 3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	135	-0-	135	1836	11 1	124 3	Y	-0-			-0-
10	1950 R	114	-0-	-1836	-0-	9 1	105 3	Y	-0-			-0-
11	210 #	109	-0-	-101	-0-	9 1	100 3	Y	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 7		RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728				
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			-0-

BADE		WELL #: 1		RRCID -> 295158		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7185 - 7786				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BADE		WELL #: 515		RRCID -> 295160		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7071 - 7777				
06	DELQ PR	143	-0-	143	143	7 1	136 3	Y	-0-			-0-
07	8029 #	151	-0-	-7878	-0-	6 1	145 3	Y	-0-			-0-
08	8029 #	149	-0-	-7880	-0-	8 1	141 3	Y	-0-			-0-
09	7770 #	146	-0-	-7624	-0-	8 1	138 3	Y	-0-			-0-
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	8 1	142 3	Y	-0-			-0-
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 3	Y	-0-			-0-

BADE		WELL #: 415		RRCID -> 295167		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7212 - 7967				
06	DELQ PR	230	-0-	230	230	11 1	219 3	Y	-0-			-0-
07	472 R	242	-0-	-230	-0-	9 1	233 3	Y	-0-			-0-
08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	12 1	226 3	Y	-0-			-0-
09	234 R	234	-0-	-0-	-0-	13 1	221 3	Y	-0-			-0-
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 3	Y	-0-			-0-
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	12 1	201 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
CURRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 295178		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8191 - 8506				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	847	-0-	847	9099	61	1	786	3	N	-0-			-0-
07	0 W	831	-0-	831	9930	53	1	778	3	N	-0-			-0-
08	0 W	579	-0-	579	10509	44	1	512	3	N	21			21
09	0 W	366	-0-	366	10875	23	9							
*10	0 W	591	-0-	591	11466	30	1	334	3	N	2	18	0	5
11	0 W	613	-0-	613	12079	2	9							
						48	1	543	3	N	-0-			5
						49	1	558	3	N	5	4	0	19
						6	9							

REYNOLDS -3-		WELL #: 4		RRCID -> 295179		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7888 - 7902				
06	DELQ PR	249	-0-	249	249	249	3			Y	-0-			-0-
07	769 R	520	-0-	-249	-0-	337	3	183	9	Y	166			166
08	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-			166
09	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			166
10	376 R	376	-0-	-0-	-0-	318	3	58	9	Y	53			219
11	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-			219

REYNOLDS -3-		WELL #: 6		RRCID -> 295185		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7153 - 7264				
06	0 W	165	-0-	165	383	165	3			N	-0-			-0-
07	0 W	165	-0-	165	548	165	3			N	-0-			-0-
08	0 W	159	-0-	159	707	159	3			N	-0-			-0-
09	0 W	95	-0-	95	802	95	3			N	-0-			-0-
10	0 W	165	-0-	165	967	165	3			N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT			-0-

REYNOLDS -2-		WELL #: 2		RRCID -> 295201		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7385 - 7638				
06	270 #	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-			-0-
07	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			-0-
08	471 R	471	-0-	-0-	-0-	425	3	46	9	N	42			42
09	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			42
10	416 R	416	-0-	-0-	-0-	373	3	43	9	N	39			81
11	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			81

REYNOLDS -2-		WELL #: 1		RRCID -> 295213		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7457 - 7572				
06	DELQ PR	333	-0-	333	333	333	3			N	-0-			-0-
07	795 R	462	-0-	-333	-0-	462	3			N	-0-			-0-
08	486 R	486	-0-	-0-	-0-	465	3	21	9	N	19			19
09	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			19
10	588 R	588	-0-	-0-	-0-	445	3	143	9	N	130			149
11	395 R	395	-0-	-0-	-0-	393	3	2	9	N	2	126	1	25

REYNOLDS -2-		WELL #: 7		RRCID -> 295218		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7434 - 7679				
06	DELQ PR	166	-0-	166	166	166	3			N	-0-			-0-
07	390 R	224	-0-	-166	-0-	224	3			N	-0-			-0-
08	236 R	236	-0-	-0-	-0-	227	3	9	9	N	8			8
09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			8
10	248 #	247	-0-	-1	-0-	210	3	37	9	N	34			42
11	210 #	140	-0-	-70	-0-	139	3	1	9	N	1	36	1	7

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
FLINT		WELL #: 424		RRCID -> 295219		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7610 - 8185						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINT		WELL #: 524		RRCID -> 295220		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7552 - 7937						
06	DELQ PR	206	-0-	206	206	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	490 R	284	-0-	-206	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	153 R	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	171 R	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS -3-		WELL #: 2		RRCID -> 295221		COMPL. DATE 01/11/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7275 - 7848						
06	DELQ PR	83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	112	-0-	-136	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	248 #	113	-0-	-135	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	240 #	94	-0-	-146	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

FLINT		WELL #: 624		RRCID -> 295223		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7843 - 7956						
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	55 R	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	53 R	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-

FLINT		WELL #: 724		RRCID -> 295224		COMPL. DATE 10/28/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7628 - 7989						
*01	0	526	-0-	526	526	48	1	478	3	N	-0-					-0-
*02	0	394	-0-	394	920	46	1	348	3	N	-0-					-0-
*03	0	532	-0-	532	1452	50	1	482	3	N	-0-					-0-
*04	0	675	-0-	675	2127	56	1	619	3	N	-0-					-0-
*05	2795 R	668	-0-	-2127	-0-	52	1	616	3	Y	-0-					-0-
06	256 R	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	353 R	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-					-0-
08	217 #	129	-0-	-88	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	254 R	254	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	237 R	237	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
						1	4									

FLINT		WELL #: 824		RRCID -> 295225		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7580 - 8025						
06	DELQ PR	99	-0-	99	99	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	235 R	136	-0-	-99	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	85 R	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
REYNOLDS -3-		WELL #:		5	RRCID ->	295226	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7264 - 7326		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)			CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	270 #	234	-0-	-36	-0-	234 3				N	-0-			-0-
07	DELQ PR	218	-0-	218	218	218 3				N	-0-			-0-
08	445 R	227	-0-	-218	-0-	227 3				N	-0-			-0-
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3				N	-0-			-0-
10	279 #	234	-0-	-45	-0-	234 3				N	-0-			-0-
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

REYNOLDS -2-		WELL #:		3	RRCID ->	295253	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7520 - 7626		
06	0 W	158	-0-	158	309	158 3				N	-0-			-0-
07	0 W	222	-0-	222	531	222 3				N	-0-			-0-
08	0 W	301	-0-	301	832	255 3	46	9		N	42			42
09	0 W	210	-0-	210	1042	210 3				N	-0-			42
10	0 W	224	-0-	224	1266	224 3				N	-0-			42
11	0 W	188	-0-	188	1454	188 3				N	-0-			42

REYNOLDS -2-		WELL #:		4	RRCID ->	295254	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7362 - 7456		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REYNOLDS -3-		WELL #:		1	RRCID ->	295256	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7704 - 7718		
06	150 #	110	-0-	-40	-0-	110 3				Y	-0-			-0-
07	155 #	142	-0-	-13	-0-	116 3	26	9		Y	24			24
08	155 #	113	-0-	-42	-0-	113 3				Y	-0-			24
09	150 #	94	-0-	-56	-0-	94 3				Y	-0-			24
10	155 #	106	-0-	-49	-0-	106 3				Y	-0-			24
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99 3				Y	-0-			24

REYNOLDS -3-		WELL #:		3	RRCID ->	295259	COMPL. DATE	10/04/1981	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7220 - 7406		
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3				Y	-0-			-0-
07	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3				Y	-0-			-0-
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3				Y	-0-			-0-
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3				Y	-0-			-0-
10	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3				Y	-0-			-0-
11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3				Y	-0-			-0-

FLINT		WELL #:		124	RRCID ->	295271	COMPL. DATE	06/05/1975	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	7893 - 8010		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2023														

COMSTOCK ENERGY, LLC		170037			RRCID ->	081773	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7359 - 7455		
TERRY, I. W.		WELL #:		107										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
KING ENERGY RESOURCES				465526							
FOSTER 18				WELL #: 1	RRCID -> 064973	COMPL. DATE 04/24/1975	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-		8
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-		8
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-		8
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		8
10	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-		8
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-		8

FOSTER 18				WELL #: 3	RRCID -> 095314	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 7299	PERF. 6982 - 7158			
06	120 #	60	-0-	-60	-0-	59 2	1 9	N	1		164
07	124 #	90	-0-	-34	-0-	89 2	1 9	N	1		165
08	124 #	92	-0-	-32	-0-	91 2	1 9	N	1		166
09	111 R	111	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	N	1		167
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	88 2	1 9	N	1		168
11	90 #	80	-0-	-10	-0-	79 2	1 9	N	1		169

FOSTER 18				WELL #: 18D	RRCID -> 149108	COMPL. DATE 02/10/1994	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 6946 - 7019			
06	300 #	105	-0-	-195	-0-	105 2		Y	-0-		86
07	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-		86
08	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-		86
09	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-		86
10	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-		86
11	450 #	312	-0-	-138	-0-	312 2		Y	-0-		86

POGO-GRIGSBY				WELL #: 1	RRCID -> 283117	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 9530	PERF. 7935 - 8283			
06	540 #	500	-0-	-40	-0-	500 2		N	-0-		-0-
07	558 #	517	-0-	-41	-0-	517 2		N	-0-		-0-
08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		-0-
09	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		-0-
10	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		-0-
11	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		-0-

POGO-GRIGSBY				WELL #: 2	RRCID -> 283118	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7942 - 8317			
06	390 #	365	-0-	-25	-0-	365 2		N	-0-		-0-
07	403 #	344	-0-	-59	-0-	344 2		N	-0-		-0-
08	403 #	369	-0-	-34	-0-	369 2		N	-0-		-0-
09	360 #	355	-0-	-5	-0-	355 2		N	-0-		-0-
10	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		-0-
11	360 #	320	-0-	-40	-0-	320 2		N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #: 1	RRCID -> 122686	COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7470 - 7822			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
RAYDEN				695567								
FOSTER				WELL #: 2	RRCID -> 065676	COMPL. DATE 03/20/1976	TOTAL DEPTH 8530	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-			-0-
07	155 #	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-			-0-
08	155 #	115	-0-	-40	-0-	115 3		N	-0-			-0-
09	150 #	115	-0-	-35	-0-	115 3		N	-0-			-0-
10	155 #	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-			-0-
11	150 #	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-			-0-

FOSTER				WELL #: 108 U	RRCID -> 081735	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 8670	PERF. 7125 - 7804				
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			141
07	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			141
08	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			141
09	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			141
10	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			141
*11	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			141

SIANA OIL & GAS				779259								
FOSTER, R. T. 20				WELL #: 1 U	RRCID -> 065905	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH 8545	PERF. N/A				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART 20				WELL #: 1	RRCID -> 076644	COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH 7800	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

BROWNFIELD 14				WELL #: 1	RRCID -> 080368	COMPL. DATE 09/26/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7357 - 7384				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCENTIRE				WELL #: 3501	RRCID -> 099489	COMPL. DATE 05/12/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7222 - 7374				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259								
TERRY 17		WELL #:		1	RRCID ->	119162	COMPL. DATE	06/15/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6806 - 8698
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98

MCENTIRE 26		WELL #:		2601	RRCID ->	253818	COMPL. DATE	06/13/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7047 - 7351
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT		6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT		6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT		6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT		6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT		6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT		6

MCENTIRE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	263987	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7357 - 7588
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCENTIRE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	264024	COMPL. DATE	08/15/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7300 - 7474
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-

MCENTIRE 26		WELL #:		3	RRCID ->	272551	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6998 - 7348
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC		835525										
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		2	RRCID ->	069697	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.// 835525														
FOSTER, R. T. 17		WELL #: 2C		RRCID -> 071245		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6973 - 7474						
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	122	3	2	9	Y	2	30	1			11
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					11
08	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					11
09	120 #	15	-0-	-105	-0-	15	3			Y	-0-					11
10	124 #	17	-0-	-107	-0-	17	3			Y	-0-					11
11	120 #	17	-0-	-103	-0-	17	3			Y	-0-					11

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7070 - 7262						
06	544 R	544	-0-	-0-	-0-	542	3	2	9	Y	2	29	1			10
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					10
08	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					10
09	510 #	90	-0-	-420	-0-	89	3	1	9	Y	1					11
10	558 #	95	-0-	-463	-0-	95	3			Y	-0-					11
11	540 #	95	-0-	-445	-0-	95	3			Y	-0-					11

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 4		RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6947 - 7165						
06	660 #	630	-0-	-30	-0-	629	3	1	9	Y	1	17	1			6
07	310 #	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					6
08	310 #	171	-0-	-139	-0-	171	3			Y	-0-					6
09	630 #	145	-0-	-485	-0-	145	3			Y	-0-					6
10	651 #	155	-0-	-496	-0-	155	3			Y	-0-					6
11	630 #	155	-0-	-475	-0-	155	3			Y	-0-					6

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1703		RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6906 - 7145						
06	390 #	299	-0-	-91	-0-	297	3	2	9	N	2	26	1			9
07	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					9
08	527 #	281	-0-	-246	-0-	281	3			N	-0-					9
09	510 #	225	-0-	-285	-0-	225	3			N	-0-					9
10	527 #	226	-0-	-301	-0-	226	3			N	-0-					9
11	480 #	226	-0-	-254	-0-	226	3			N	-0-					9

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 5		RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6971 - 7098						
06	240 #	175	-0-	-65	-0-	175	3			Y	-0-	5	1			2
07	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					2
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					2
09	240 #	188	-0-	-52	-0-	188	3			Y	-0-					2
10	310 #	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					2
11	300 #	200	-0-	-100	-0-	200	3			Y	-0-					2

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1		RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6947 - 8489						
06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	N	1	19	1			7
07	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					7
08	341 #	191	-0-	-150	-0-	191	3			N	-0-					7
09	330 #	150	-0-	-180	-0-	149	3			N	1					8
10	341 #	155	-0-	-186	-0-	155	3	1	9	N	-0-					8
11	330 #	155	-0-	-175	-0-	155	3			N	-0-					8

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.// 835525		WELL #: 6		RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2	9	Y	2	18	1			7
07	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					7
08	186 #	100	-0-	-86	-0-	100	3			Y	-0-					7
09	240 #	102	-0-	-138	-0-	101	3	1	9	Y	1					8
10	248 #	130	-0-	-118	-0-	130	3			Y	-0-					8
11	240 #	130	-0-	-110	-0-	130	3			Y	-0-					8
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 7		RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138								
06	491 R	491	-0-	-0-	-0-	489	3	2	9	N	2	26	1			10
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					10
08	248 #	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-					10
09	420 #	132	-0-	-288	-0-	132	3			N	-0-					10
10	434 #	135	-0-	-299	-0-	135	3			N	-0-					10
11	420 #	135	-0-	-285	-0-	135	3			N	-0-					10
WHISKEY CHUTE		WELL #: 1		RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484								
06	14B2 EXT	70	-0-	70	119	70	1			N	-0-					29
07	135 R	16	-0-	-119	-0-	16	1			N	-0-					29
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					29
09	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					29
10	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					29
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			N	-0-					29
TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #: 1		RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
HMH-LAURIE		WELL #: 1		RRCID -> 216796		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880								
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					52
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					52
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50					102
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					102
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					102
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					102
FLINT ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. BADE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

FLINT ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7247 - 7955						
06	600 #	549	-0-	-51	-0-	545	3	4	9	N	4					132
07	620 #	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					132
08	620 #	615	-0-	-5	-0-	569	3	46	9	N	42					174
09	600 #	361	-0-	-239	-0-	361	3			N	-0-					174
10	589 #	410	-0-	-179	-0-	410	3			N	-0-					174
11	600 #	401	-0-	-199	-0-	394	3	7	9	N	6					180

FLINT ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7694 - 8000						
06	570 #	358	-0-	-212	-0-	357	3	1	9	Y	1					76
07	558 #	382	-0-	-176	-0-	382	3			Y	-0-					76
08	434 #	338	-0-	-96	-0-	324	3	14	9	Y	13	89	1			-0-
09	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
10	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	429	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

FLINT ESTATE -C-		WELL #: 8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940						
06	570 #	357	-0-	-213	-0-	356	3	1	9	Y	1					76
07	558 #	381	-0-	-177	-0-	381	3			Y	-0-					76
08	434 #	337	-0-	-97	-0-	324	3	13	9	Y	12	88	1			-0-
09	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
10	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	429	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

FOSTER "B-23"		WELL #: 2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741						
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	227	3	18	9	N	16					50
07	248 #	219	-0-	-29	-0-	206	3	13	9	N	12					62
08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	213	3	54	9	N	49					111
09	240 #	234	-0-	-6	-0-	209	3	25	9	N	23					134
10	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					134
11	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					134

FLINT ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000						
06	900 #	837	-0-	-63	-0-	837	3			Y	-0-					148
07	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					148
08	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					148
09	923 R	923	-0-	-0-	-0-	866	3	57	9	Y	52	195	1			5
10	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					5
11	933 R	933	-0-	-0-	-0-	914	3	19	9	Y	17	22	1			-0-

FLINT ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

FLINT ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613 - 7971						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578												
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7616 - 7920		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	821 R	821	-0-	-0-	-0-	820	3	1	9	N	1					108
07	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1091	3	6	9	N	5					113
08	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					113
09	839 R	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					113
10	839 R	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					113
11	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-	21	1			92

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7613 - 8005		
06	210 #	176	-0-	-34	-0-	169	3	7	9	Y	6					151
07	217 #	175	-0-	-42	-0-	172	3	3	9	Y	3					154
08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-	84	1			70
09	507 R	507	-0-	-0-	-0-	435	3	72	9	Y	65	135	1			-0-
10	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
11	471 R	471	-0-	-0-	-0-	459	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 7749 - 8016		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7633 - 8155		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	14B2 EXT	131	-0-	131	-0-	131	3			N	-0-					189
09	14B2 EXT	165	-0-	165	-0-	296	3			N	-0-					189
10	14B2 EXT	165	-0-	165	-0-	461	3			N	-0-					189
11	635 R	174	-0-	-461	-0-	174	3			N	-0-	4	1			185

REYNOLDS		WELL #:		1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7094 - 7752		
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					141
07	124 #	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					141
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					141
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					141
10	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					141
11	150 #	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					141

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7776 - 8012		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT	195	-0-	195	-0-	195	3			Y	-0-					24
09	14B2 EXT	245	-0-	245	-0-	440	3			Y	-0-					24
10	14B2 EXT	245	-0-	245	-0-	685	3			Y	-0-					24
11	943 R	258	-0-	-685	-0-	258	3			Y	-0-	6	1			18

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7648 - 8137		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	194	-0-	194	-0-	194	3			Y	-0-					25
09	14B2 EXT	244	-0-	244	-0-	438	3			Y	-0-					25
10	14B2 EXT	244	-0-	244	-0-	682	3			Y	-0-					25
11	940 R	258	-0-	-682	-0-	258	3			Y	-0-	6	1			19

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE -B-		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
WELL #:		4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7659 - 7898			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152 3		Y	-0-			45	
07	186 #	147	-0-	-39	-0-	147 3		Y	-0-			45	
08	186 #	103	-0-	-83	-0-	103 3		Y	-0-			45	
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130 3		Y	-0-			45	
10	186 #	130	-0-	-56	-0-	130 3		Y	-0-			45	
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	137 3		Y	-0-	7 1		38	

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3		RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7592 - 7825	
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152 3		Y	-0-			46	
07	186 #	148	-0-	-38	-0-	148 3		Y	-0-			46	
08	186 #	103	-0-	-83	-0-	103 3		Y	-0-			46	
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130 3		Y	-0-			46	
10	186 #	130	-0-	-56	-0-	130 3		Y	-0-			46	
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	137 3		Y	-0-	7 1		39	

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5		RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 7669 - 8024	
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152 3		Y	-0-			44	
07	186 #	147	-0-	-39	-0-	147 3		Y	-0-			44	
08	186 #	103	-0-	-83	-0-	103 3		Y	-0-			44	
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130 3		Y	-0-			44	
10	186 #	130	-0-	-56	-0-	130 3		Y	-0-			44	
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	137 3		Y	-0-	7 1		37	

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6		RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 7567 - 7859	
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			45	
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	147 3		Y	-0-			45	
08	155 #	104	-0-	-51	-0-	104 3		Y	-0-			45	
09	150 #	129	-0-	-21	-0-	129 3		Y	-0-			45	
10	186 #	130	-0-	-56	-0-	130 3		Y	-0-			45	
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	137 3		Y	-0-	6 1		39	

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9		RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7600 - 7936	
06	210 #	169	-0-	-41	-0-	169 3		Y	-0-			72	
07	217 #	172	-0-	-45	-0-	172 3		Y	-0-			72	
08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	347 3	12 9	Y	11	83 1		-0-	
09	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-			-0-	
10	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-			-0-	
11	471 R	471	-0-	-0-	-0-	459 3	12 9	Y	11	11 1		-0-	

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11		RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7592 - 7860	
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152 3		Y	-0-			46	
07	186 #	147	-0-	-39	-0-	147 3		Y	-0-			46	
08	186 #	104	-0-	-82	-0-	104 3		Y	-0-			46	
09	180 #	129	-0-	-51	-0-	129 3		Y	-0-			46	
10	186 #	129	-0-	-57	-0-	129 3		Y	-0-			46	
11	150 #	136	-0-	-14	-0-	136 3		Y	-0-	6 1		40	

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13		RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7595 - 7860	
06	840 #	760	-0-	-80	-0-	760 3		Y	-0-			-0-	
07	868 #	736	-0-	-132	-0-	736 3		Y	-0-			-0-	
08	868 #	517	-0-	-351	-0-	517 3		Y	-0-			-0-	
09	840 #	648	-0-	-192	-0-	648 3		Y	-0-			-0-	
10	930 #	649	-0-	-281	-0-	649 3		Y	-0-			-0-	
11	750 #	684	-0-	-66	-0-	684 3		Y	-0-			-0-	

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. CHEVRON		//CONT.// //CONT.//		20097 700 867578	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
WELL #:		3		RRCID ->	279562	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7233 - 7837		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34

CHEVRON		WELL #:		1		RRCID ->	279563	COMPL. DATE	02/24/1979	TOTAL DEPTH	19916	PERF.	7218 - 8014
06	815 R	815	-0-	-0-	-0-	806	3	9 9	Y	8			63
07	844 R	844	-0-	-0-	-0-	840	3	4 9	Y	4			67
08	837 #	565	-0-	-272	-0-	556	3	9 9	Y	8			75
09	810 #	507	-0-	-303	-0-	505	3	2 9	Y	2			77
10	837 #	588	-0-	-249	-0-	588	3		Y	-0-			77
11	810 #	681	-0-	-129	-0-	671	3	10 9	Y	9			86

CHEVRON		WELL #:		2		RRCID ->	279564	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7420 - 7956
06	814 R	814	-0-	-0-	-0-	806	3	8 9	Y	7			62
07	846 R	846	-0-	-0-	-0-	840	3	6 9	Y	5			67
08	837 #	564	-0-	-273	-0-	556	3	8 9	Y	7			74
09	810 #	509	-0-	-301	-0-	505	3	4 9	Y	4			78
10	837 #	588	-0-	-249	-0-	588	3		Y	-0-			78
11	810 #	681	-0-	-129	-0-	672	3	9 9	Y	8			86

CHEVRON		WELL #:		4		RRCID ->	279565	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7662 - 8098
06	270 #	210	-0-	-60	-0-	210	3		N	-0-			132
07	279 #	191	-0-	-88	-0-	191	3		N	-0-			132
08	248 #	109	-0-	-139	-0-	103	3	6 9	N	5			137
09	210 #	1	-0-	-209	-0-	1	3		N	-0-			137
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			137
11	210 #	126	-0-	-84	-0-	106	3	20 9	N	18			155

FLINT ESTATE		WELL #:		2		RRCID ->	279566	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7521 - 7873
06	930 #	786	-0-	-144	-0-	777	3	9 9	Y	8			115
07	930 #	819	-0-	-111	-0-	819	3		Y	-0-			115
08	899 #	749	-0-	-150	-0-	749	3		Y	-0-			115
09	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3		Y	-0-			115
10	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	3		Y	-0-			115
11	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	3		Y	-0-	24 1		91

FLINT ESTATE		WELL #:		12		RRCID ->	279567	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7570 - 7691
06	930 #	785	-0-	-145	-0-	776	3	9 9	Y	8			114
07	930 #	818	-0-	-112	-0-	818	3		Y	-0-			114
08	899 #	748	-0-	-151	-0-	748	3		Y	-0-			114
09	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3		Y	-0-			114
10	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3		Y	-0-			114
11	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	3		Y	-0-	24 1		90

MARGARET		WELL #:		4		RRCID ->	279568	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	6905 - 7602
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
MARGARET		WELL #:		3	RRCID ->	279622	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6979 - 7578	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	480 #	281	-0-	-199	-0-	281	3		Y	-0-		73	
07	393 R	393	-0-	-0-	-0-	389	3	4	9	Y	4	77	
08	217 #	176	-0-	-41	-0-	130	3	46	9	Y	42	119	
09	270 #	114	-0-	-156	-0-	114	3			Y	-0-	119	
10	403 #	285	-0-	-118	-0-	285	3			Y	-0-	119	
11	390 #	246	-0-	-144	-0-	239	3	7	9	Y	6	125	

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		10	RRCID ->	279634	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7596 - 8076	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45	

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	279750	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7712 - 8195	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	279755	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7702 - 8008	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		6	RRCID ->	279769	COMPL. DATE	10/18/1988	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	7714 - 7988	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24	

MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	279770	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	6999 - 7578	
06	480 #	281	-0-	-199	-0-	281	3		Y	-0-		74	
07	392 R	392	-0-	-0-	-0-	389	3	3	9	Y	3	77	
08	217 #	177	-0-	-40	-0-	130	3	47	9	Y	43	120	
09	270 #	114	-0-	-156	-0-	114	3			Y	-0-	120	
10	403 #	285	-0-	-118	-0-	285	3			Y	-0-	120	
11	390 #	245	-0-	-145	-0-	239	3	6	9	Y	5	125	

GUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	292840	COMPL. DATE	05/26/1980	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7184 - 8065	
06	248 R	248	-0-	-0-	-0-	238	3	10	9	Y	9	56	
07	279 #	247	-0-	-32	-0-	239	3	8	9	Y	7	63	
08	248 #	177	-0-	-71	-0-	173	3	4	9	Y	4	67	
09	240 #	78	-0-	-162	-0-	75	3	3	9	Y	3	70	
10	248 #	55	-0-	-193	-0-	54	3	1	9	Y	1	71	
11	240 #	42	-0-	-198	-0-	38	3	4	9	Y	4	16	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578													
GUNTER		WELL #: 3		RRCID -> 292841		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 6929 - 7633					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3	10	9	Y	9			55
07	279 #	246	-0-	-33	-0-	-0-	238	3	8	9	Y	7			62
08	248 #	178	-0-	-70	-0-	-0-	172	3	6	9	Y	5			67
09	240 #	77	-0-	-163	-0-	-0-	75	3	2	9	Y	2			69
10	248 #	56	-0-	-192	-0-	-0-	53	3	3	9	Y	3			72
11	240 #	38	-0-	-202	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	58	1	15

FOSTER-ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 292859		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7583 - 8005					
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3	35	9	N	32			182
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	N	3			185
08	364 R	364	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3	147	9	N	134			319
09	210 #	187	-0-	-23	-0-	-0-	187	3			N	-0-	171	1	148
10	217 #	216	-0-	-1	-0-	-0-	209	3	7	9	N	6			154
11	360 #	171	-0-	-189	-0-	-0-	140	3	31	9	N	28			182

GUNTER		WELL #: 2		RRCID -> 292877		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7223 - 8010					
06	330 #	248	-0-	-82	-0-	-0-	237	3	11	9	Y	10			56
07	279 #	245	-0-	-34	-0-	-0-	238	3	7	9	Y	6			62
08	248 #	179	-0-	-69	-0-	-0-	173	3	6	9	Y	5			67
09	240 #	78	-0-	-162	-0-	-0-	75	3	3	9	Y	3			70
10	248 #	54	-0-	-194	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1			71
11	240 #	40	-0-	-200	-0-	-0-	37	3	3	9	Y	3	58	1	16

GUNTER		WELL #: 4		RRCID -> 292879		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6992 - 7602					
06	309 R	309	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3	66	9	N	60	179	1	93
07	341 #	284	-0-	-57	-0-	-0-	245	3	39	9	N	35			128
08	341 #	263	-0-	-78	-0-	-0-	248	3	15	9	N	14			142
09	330 #	265	-0-	-65	-0-	-0-	230	3	35	9	N	32			174
10	310 #	297	-0-	-13	-0-	-0-	269	3	28	9	N	25			199
11	300 #	255	-0-	-45	-0-	-0-	221	3	34	9	N	31			230

GUNTER		WELL #: 6		RRCID -> 292880		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7291 - 8216					
06	1916 R	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	3	91	9	N	83			213
07	2148 R	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	1872	3	276	9	N	251	177	1	287
08	1979 R	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-			287
09	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-	178	1	109
10	2244 R	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	3	88	9	N	80			189
11	1491 R	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	3	75	9	N	68			257

GUNTER		WELL #: 7		RRCID -> 293002		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6956 - 8015					
06	630 #	605	-0-	-25	-0-	-0-	581	3	24	9	N	22			125
07	713 #	617	-0-	-96	-0-	-0-	593	3	24	9	N	22			147
08	784 R	784	-0-	-0-	-0-	-0-	670	3	114	9	N	104			251
09	690 #	537	-0-	-153	-0-	-0-	517	3	20	9	N	18	180	1	89
10	733 R	733	-0-	-0-	-0-	-0-	682	3	51	9	N	46			135
11	690 #	532	-0-	-158	-0-	-0-	517	3	15	9	N	14			149

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

CONGER, SW (PENN)				20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 5	RRCID -> 148896	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	N/A
06	DLQ	G-10	583	-0-	583	1062	49 1	530 2	Y	-0-	-0-
							4 4				
07	DLQ	G-10	688	-0-	688	1750	52 1	635 2	Y	-0-	-0-
							1 4				
08	1800	N	681	-0-	-1119	631	50 1	627 2	Y	-0-	-0-
							4 4				
09	1164	N	533	-0-	-631	-0-	41 1	489 2	Y	-0-	-0-
							3 4				
10	527	N	452	-0-	-75	-0-	36 1	412 2	Y	-0-	-0-
							4 4				
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	41 1	553 2	Y	-0-	-0-
							2 4				

STERLING 'X' FEE				WELL #: 10	RRCID -> 149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7904 - 8260
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 16	RRCID -> 149368	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8120 - 8520	
06	DLQ	G-10	119	-0-	119	203	8 1	87 2	Y	21	18 1	5
							1 4	23 9				
07	DLQ	G-10	115	-0-	115	318	9 1	104 2	Y	2	7 1	-0-
							2 9					
08	429	N	111	-0-	-318	-0-	8 1	102 2	Y	-0-	-0-	-0-
							1 4					
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	80 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	6 1	67 2	Y	3	3 1	-0-
							1 4	3 9				
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	7 1	90 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 15	RRCID -> 149372	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8104 - 8520
06	DLQ	G-10	3	-0-	3	6	3 2		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	4	-0-	4	10	4 2		Y	-0-	-0-
08	14	N	4	-0-	-10	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	194	-0-	194	455	12	1 4	181	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	155	-0-	155	610	9	1 4	146	2	Y	-0-		-0-
08	769 N	159	-0-	-610	-0-	10	1 4	148	2	Y	-0-		-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	19	1 4	315	2	Y	-0-		-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	29	1 4	482	2	Y	6	5 1	1
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1 4	334	2	Y	4	4 1	1

 COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

06	DLQ G-10	140	-0-	140	327	9	1 4	130	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	112	-0-	112	439	7	1 4	105	2	Y	-0-		-0-
08	501 N	62	-0-	-439	-0-	4	1 4	58	2	Y	-0-		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1 4	17	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	3	1 4	53	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1 4	38	2	Y	-0-		-0-

 STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

06	DLQ G-10	131	-0-	131	261	8	1 4	123	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	125	-0-	125	386	7	1 4	118	2	Y	-0-		-0-
08	454 N	68	-0-	-386	-0-	4	1 4	61	2	Y	3	1 1	2
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1 4	106	2	Y	3	5 1	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1 4	145	2	Y	4	3 1	1
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1 4	127	2	Y	4	4 1	1

 STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149817		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'T' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149819		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING -U- FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
06	DLQ G-10	585	-0-	585	1062	49 1	529 2	Y	4	3 1		1
						3 4	4 9					
07	DLQ G-10	860	-0-	860	1922	65 1	791 2	Y	3	4 1		-0-
						1 4	3 9					
08	1600 N	765	-0-	-835	1087	55 1	695 2	Y	12	7 1		5
						2 4	13 9					
09	1778 N	691	-0-	-1087	-0-	52 1	623 2	Y	12	16 1		1
						3 4	13 9					
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	36 1	408 2	Y	21	20 1		2
						5 4	23 9					
11	450 N	407	-0-	-43	-0-	28 1	372 2	Y	5	7 1		-0-
						1 4	6 9					
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
06	DLQ G-10	11	-0-	11	21	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	13	-0-	13	34	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
08	47 N	13	-0-	-34	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
10	13 N	9	-0-	-4	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	401	-0-	401	785	34	1	364	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	643	-0-	643	1428	48	1	595	2	Y	-0-		-0-
08	1800 N	1098	-0-	-702	726	81	1	1010	2	Y	-0-		-0-
09	1292 N	566	-0-	-726	-0-	43	1	517	2	Y	1	1 1	-0-
10	651 N	345	-0-	-306	-0-	27	1	312	2	Y	3	3 1	-0-
11	780 N	454	-0-	-326	-0-	31	1	419	2	Y	2	2 1	-0-

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

06	DLQ G-10	331	-0-	331	626	28	1	301	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	391	-0-	391	1017	30	1	361	2	Y	-0-		-0-
08	1405 N	388	-0-	-1017	-0-	29	1	357	2	Y	-0-		-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	278	2	Y	-0-		-0-
10	403 N	256	-0-	-147	-0-	20	1	234	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	23	1	315	2	Y	-0-		-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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

06	DLQ G-10	643	-0-	643	1179	54	1	585	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	996	-0-	996	2175	74	1	921	2	Y	-0-		-0-
08	1800 N	919	-0-	-881	1294	67	1	847	2	Y	-0-		-0-
09	1893 N	599	-0-	-1294	-0-	46	1	550	2	Y	-0-		-0-
10	775 N	362	-0-	-413	-0-	29	1	329	2	Y	-0-		-0-
11	750 N	452	-0-	-298	-0-	31	1	419	2	Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	289	-0-	289	606	24	1	263	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	342	-0-	342	948	26	1	316	2	Y	-0-		-0-
08	1287 N	339	-0-	-948	-0-	25	1	312	2	Y	-0-		-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	224	-0-	-117	-0-	18	1	204	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	20	1	275	2	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

06	DLQ G-10	252	-0-	252	459	21	1	229	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	297	-0-	297	756	23	1	274	2	Y	-0-		-0-
08	1051 N	295	-0-	-756	-0-	22	1	271	2	Y	-0-		-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-		-0-
10	279 N	196	-0-	-83	-0-	16	1	178	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	18	1	239	2	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

06	DLQ G-10	156	-0-	156	284	13	1	142	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	184	-0-	184	468	14	1	170	2	Y	-0-		-0-
08	651 N	183	-0-	-468	-0-	14	1	168	2	Y	-0-		-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	10	1	110	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	11	1	148	2	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

06	DLQ G-10	107	-0-	107	194	9	1	97	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	126	-0-	126	320	10	1	116	2	Y	-0-		-0-
08	445 N	125	-0-	-320	-0-	9	1	115	2	Y	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	7	1	75	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	2	Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 8650		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	194	-0-	194	353	16	1 4	177	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	229	-0-	229	582	17	1 4	212	2	Y	-0-			-0-
08	809 N	227	-0-	-582	-0-	17	1 4	209	2	Y	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1 4	163	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	12	1 4	137	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	14	1 4	184	2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8560		PERF. N/A				
06	DLQ G-10	452	-0-	452	629	38	1 4	410	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	581	-0-	581	1210	44	1 4	537	2	Y	-0-			-0-
08	1800 N	630	-0-	-1170	40	46	1 4	582	2	Y	-0-			-0-
09	403 N	363	-0-	-40	-0-	28	1 4	333	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	277	-0-	-312	-0-	22	1 4	252	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	221	-0-	-379	-0-	15	1 4	205	2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 8495		PERF. N/A				
06	DLQ G-10	69	-0-	69	364	6	1 4	63	2	Y	-0-	1 1		-0-
07	DLQ G-10	270	-0-	270	634	20	1 4	250	2	Y	-0-			-0-
08	1000 X	366	-0-	-634	-0-	27	1 4	337	2	Y	1			1
09	241 X	241	-0-	-0-	-0-	18	1 4	213	2	Y	8	8 1		1
10	310 X	227	-0-	-83	-0-	18	1 4	200	2	Y	6	6 1		1
11	360 X	271	-0-	-89	-0-	18	1 4	248	2	Y	4	5 1		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149851		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-			-0-
08	1794 N	1611	-0-	-183	-0-	122	1 4	1479	2	Y	-0-			-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	10	1 4	950	2	Y	-0-			-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	79	1 4	581	2	Y	-0-			-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	49	1 4	662	2	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 10		RRCID -> 149852	COMPL. DATE 09/16/1993	TOTAL DEPTH	8525	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	964	-0-	964	1934	81 1 7 4	873 2 3 9	Y	3	3 1	1
07	DLQ G-10	1076	-0-	1076	3010	81 1 1 4	991 2 3 9	Y	3	3 1	1
08	1800 N	835	-0-	-965	2045	61 1 4 4	768 2 2 9	Y	2	3 1	-0-
09	2525 N	480	-0-	-2045	-0-	36 1 2 4	436 2 6 9	Y	5	4 1	1
10	496 N	379	-0-	-117	-0-	30 1 3 4	343 2 3 9	Y	3	3 1	1
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	42 1 2 4	565 2 4 9	Y	4	5 1	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH	8535	PERF. N/A			
06	DLQ G-10	215	-0-	215	376	18 1 2 4	195 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	267	-0-	267	643	20 1	247 2	Y	-0-		-0-
08	974 N	331	-0-	-643	-0-	24 1 1 4	306 2	Y	-0-		-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	187 2	Y	-0-		-0-
10	279 N	162	-0-	-117	-0-	13 1 1 4	148 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	215	-0-	-115	-0-	15 1 1 4	198 2 1 9	Y	1	1 1	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH	8515	PERF. N/A			
06	DLQ G-10	522	-0-	522	1047	44 1 4 4	471 2 3 9	Y	3	3 1	1
07	DLQ G-10	649	-0-	649	1696	49 1 1 4	596 2 3 9	Y	3	3 1	1
08	1800 N	801	-0-	-999	697	58 1 3 4	738 2 2 9	Y	2	3 1	-0-
09	1164 N	467	-0-	-697	-0-	35 1 2 4	424 2 6 9	Y	5	4 1	1
10	558 N	261	-0-	-297	-0-	21 1 2 4	235 2 3 9	Y	3	3 1	1
11	540 N	347	-0-	-193	-0-	24 1 1 4	318 2 4 9	Y	4	5 1	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149855	COMPL. DATE 05/24/1994	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 8024 - 8432			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859	COMPL. DATE 09/04/1992	TOTAL DEPTH	8450	PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

STERLING 'U' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149863		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A								
06	DLQ G-10	397	-0-	397	712	33 1	360 2	Y	2	1 1						1
07	DLQ G-10	571	-0-	571	1283	43 1	527 2	Y	1	2 1						-0-
08	1600 N	623	-0-	-977	306	45 1	566 2	Y	8	5 1						3
09	736 N	430	-0-	-306	-0-	33 1	388 2	Y	6	8 1						1
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	29 1	324 2	Y	18	17 1						2
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	36 1	489 2	Y	6	8 1						-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149864		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A								
06	DLQ G-10	286	-0-	286	560	24 1	260 2	Y	-0-							-0-
07	DLQ G-10	305	-0-	305	865	23 1	282 2	Y	-0-							-0-
08	1106 N	241	-0-	-865	-0-	18 1	222 2	Y	-0-							-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15 1	176 2	Y	1							1
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	35 1	402 2	Y	17	17 1						1
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	38 1	515 2	Y	5	6 1						-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A								
06	DLQ G-10	813	-0-	813	1486	69 1	738 2	Y	1	1 1						-0-
07	DLQ G-10	592	-0-	592	2078	45 1	546 2	Y	-0-							-0-
08	1600 N	612	-0-	-988	1090	45 1	561 2	Y	3							3
09	1470 N	380	-0-	-1090	-0-	29 1	343 2	Y	6	8 1						1
10	372 N	317	-0-	-55	-0-	24 1	271 2	Y	18	17 1						2
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	23 1	313 2	Y	6	8 1						-0-

STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

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

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 150708	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8002	- 8424			
06	DLQ G-10	457	-0-	457	757	38 1	408 2	Y	6	6 1	1
07	DLQ G-10	567	-0-	567	1324	4 4	7 9	Y	8	7 1	2
08	1600 N	698	-0-	-902	422	42 1	516 2	Y	5	6 1	1
09	884 N	462	-0-	-422	-0-	9 9	6 9	Y	8	8 1	1
10	558 N	355	-0-	-203	-0-	50 1	639 2	Y	7	6 1	2
11	600 N	453	-0-	-147	-0-	3 4	8 9	Y	7	9 1	-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 150870	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 8068	- 8281			
06	DLQ G-10	501	-0-	501	1284	31 1	467 2	Y	1	1 1	-0-
07	DLQ G-10	356	-0-	356	1640	2 4	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	1600 N	359	-0-	-1241	399	21 1	333 2	Y	1	1 1	-0-
09	1304 N	905	-0-	-399	-0-	1 4	1 9	Y	4	3 1	1
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	21 1	334 2	Y	3	3 1	1
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	Y	4	4 1	1

STERLING "T" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "T" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151404	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7789	- 8190			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151569	COMPL. DATE 09/04/1994	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8083	- 8297			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 7		RRCID -> 154775	COMPL. DATE 06/10/1994	TOTAL DEPTH 8620	PERF. 8104	-		8518			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	737	-0-	737	1490	61 1 6 4	661 2 9 9	Y	8	8	1		2
07	DLQ G-10	915	-0-	915	2405	68 1 1 4	835 2 11 9	Y	10	10	1		2
08	1600 N	1106	-0-	-494	1911	80 1 4 4	1013 2 9 9	Y	8	9	1		1
09	2426 N	515	-0-	-1911	-0-	39 1 2 4	467 2 7 9	Y	6	6	1		1
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	37 1 4 4	421 2 3 9	Y	3	3	1		1
11	510 N	436	-0-	-74	-0-	30 1 2 4	400 2 4 9	Y	4	5	1		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 155143	COMPL. DATE 07/11/1994	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8101	-		8518			
06	DLQ G-10	436	-0-	436	854	36 1 3 4	388 2 9 9	Y	8	8	1		2
07	DLQ G-10	541	-0-	541	1395	40 1 11 9	490 2	Y	10	10	1		2
08	1600 N	667	-0-	-933	462	48 1 3 4	607 2 9 9	Y	8	9	1		1
09	930 N	468	-0-	-462	-0-	35 1 2 4	417 2 14 9	Y	13	12	1		2
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	35 1 4 4	392 2 11 9	Y	10	10	1		2
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	465 2 17 9	Y	15	16	1		1
STERLING 'U' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 155822	COMPL. DATE 09/27/1992	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8014	-		8397			
06	DLQ G-10	598	-0-	598	1320	50 1 3 4	545 2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	881	-0-	881	2201	66 1 1 4	814 2	Y	-0-				-0-
08	1600 N	950	-0-	-650	1551	70 1 5 4	875 2	Y	-0-				-0-
09	2275 N	724	-0-	-1551	-0-	55 1 3 4	660 2 6 9	Y	5	4	1		1
10	589 N	512	-0-	-77	-0-	39 1 5 4	448 2 20 9	Y	18	17	1		2
11	570 N	445	-0-	-125	-0-	30 1 2 4	406 2 7 9	Y	6	8	1		-0-
COPE, E. B.		WELL #: 16		RRCID -> 155876	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7862	-		8126			
06	DLQ G-10	270	-0-	270	650	17 1 1 4	252 2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	224	-0-	224	874	13 1	211 2	Y	-0-				-0-
08	1111 N	237	-0-	-874	-0-	14 1 2 4	218 2 3 9	Y	3				3
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	32 1 5 4	544 2 14 9	Y	13	14	1		2
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	51 1 8 4	833 2 19 9	Y	17	15	1		4
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	40 1 4 4	717 2 26 9	Y	24	25	1		3

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	495	-0-	495	1232	29 1	436 2	28 9	Y	25	33 1				1
07	DLQ G-10	355	-0-	355	1587	19 1	311 2	24 9	Y	22	11 1				12
08	1800 N	296	-0-	-1504	83	17 1	267 2	9 9	Y	8	19 1				1
09	808 N	725	-0-	-83	-0-	40 1	671 2	12 9	Y	11	10 1				2
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	35 1	564 2	20 9	Y	18	18 1				2
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	24 1	439 2	15 9	Y	14	14 1				2

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

06	DLQ G-10	1139	-0-	1139	1948	96 1	1037 2	6 4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1757	-0-	1757	3705	132 1	1624 2	1 4	Y	-0-					-0-
08	1600 N	1434	-0-	-166	3539	105 1	1322 2	7 4	Y	-0-					-0-
09	3000 N	912	-0-	-2088	1451	70 1	836 2	4 4	Y	2	1 1				1
10	2138 N	687	-0-	-1451	-0-	54 1	620 2	7 4	Y	5	5 1				1
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	57 1	770 2	3 4	Y	7	7 1				1

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

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	211	-0-	211	211	16 1	192 2	3 9	Y	3	1 1				2
10	DLQ G-10	814	-0-	814	1025	63 1	721 2	7 4	Y	21	20 1				3
11	DLQ G-10	892	-0-	892	1917	59 1	806 2	3 4	Y	22	22 1				3

STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

06	DLQ G-10	1150	-0-	1150	2006	95 1	1032 2	6 4	Y	15	9 1				7
07	DLQ G-10	1778	-0-	1778	3784	131 1	1617 2	1 4	Y	26	28 1				5
08	1600 N	1406	-0-	-194	3590	102 1	1289 2	7 4	Y	7	12 1				-0-
09	3000 N	887	-0-	-2113	1477	68 1	815 2	4 4	Y	-0-					-0-
10	2199 N	722	-0-	-1477	-0-	57 1	646 2	7 4	Y	11	9 1				2
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	65 1	873 2	4 4	Y	13	13 1				2

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8063	-	8474
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572	COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7770	-	8157
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131	COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7916	-	8272
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STERLING 'X' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157132	COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7847	-	8041
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157133	COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8139	-	8492
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STERLING 'P' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 157135	COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7584	-	7853
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STERLING 'X' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 157136	COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7904	-	8224
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
REAGAN 'I' FEE		WELL #:		1	RRCID -> 162581	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	8132 - 8348	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6			N	NO RPT		-0-

STERLING "S" FEE		WELL #:		1	RRCID -> 164423	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7852 - 8164	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COPE, E. B.		WELL #:		3	RRCID -> 170201	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7921 - 8140	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 170202	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7977 - 8335	
06	DLQ G-10	288	-0-	288	716	17 1	257 2	Y	12	17 1		-0-
						1 4	13 9					
07	DLQ G-10	207	-0-	207	923	11 1	183 2	Y	11	5 1		6
						1 4	12 9					
08	1164 N	241	-0-	-923	-0-	14 1	217 2	Y	9	13 1		2
						10 9						
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	1	3 1		-0-
						2 4	1 9					
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17 1	276 2	Y	21	17 1		4
						2 4	23 9					
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16 1	292 2	Y	23	25 1		2
						2 4	25 9					

COPE, E. B. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 170203	COMPL. DATE	10/04/1981	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	7929 - 8230	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #: 1		RRCID -> 170342	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 8441	PERF. 7860	- 8206		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 181628	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 8513	PERF. 8068	- 8444		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 193279	COMPL. DATE 10/18/2002	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7802	- 8178		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COPE-SEALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193533	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 8120	- 8323		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DLQ G-10	145	-0-	145	343	9 1	135 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	117	-0-	117	460	1 4	110 2	Y	-0-	-0-
08	625 N	165	-0-	-460	-0-	7 1	147 2	Y	6	3 1
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	10 1	147 2	Y	6	3 1
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	1 4	7 9			
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	23 1	382 2	Y	14	14 1
						3 4	15 9			3
						25 1	405 2	Y	12	13 1
						5 4	13 9			2
						16 1	297 2	Y	6	8 1
						2 4	7 9			-0-

COPE-SEALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193534	COMPL. DATE 11/19/2002	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7988	- 8278		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DLQ G-10	275	-0-	275	653	17 1	257 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	224	-0-	224	877	1 4	211 2	Y	-0-	-0-
08	1077 N	200	-0-	-877	-0-	13 1	180 2	Y	6	3 1
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	12 1	180 2	Y	6	3 1
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1 4	7 9			
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	25 1	421 2	Y	14	14 1
						3 4	15 9			3
						24 1	385 2	Y	11	12 1
						6 4	12 9			2
						19 1	336 2	Y	5	7 1
						2 4	6 9			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 1		RRCID -> 195425	COMPL. DATE 02/24/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886	-		8115	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	DLQ G-10	200	-0-	200	733	12 1	186 2	Y	1	2 1	-0-
07	DLQ G-10	136	-0-	136	869	1 4	1 9	Y	-0-		-0-
08	936 N	67	-0-	-869	-0-	8 1	128 2	Y	-0-		-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-		-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	3 4	173 2	Y	-0-		-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	10 1	468 2	Y	9	7 1	2
						3 4	10 9	Y	14	13 1	3
						3 4	15 9	Y			
COPE, E. B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 195426	COMPL. DATE 04/10/2003	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7946	-		8212	
06	DLQ G-10	152	-0-	152	355	10 1	141 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	120	-0-	120	475	1 4	1 9	Y	-0-		-0-
08	482 N	7	-0-	-475	-0-	7 1	113 2	Y	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7 2	39 2	Y	-0-		-0-
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	2 1	54 2	Y	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	Y	-0-		-0-
						3 1	56 2	Y	-0-		-0-
STERLING 'T' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432	COMPL. DATE 09/03/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7801	-		8177	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	626	-0-	626	626	49 1	573 2	Y	4	3 1	1
10	DLQ G-10	1163	-0-	1163	1789	4 9	1054 2	Y	5	5 1	1
11	DLQ G-10	1408	-0-	1408	3197	92 1	1297 2	Y	9	8 1	2
						11 4	6 9	Y			
						96 1	10 9	Y			
						5 4		Y			
STERLING "T" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 202035	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7921	-		8174	
06	DLQ G-10	513	-0-	513	960	43 1	467 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	791	-0-	791	1751	3 4	731 2	Y	-0-		-0-
08	1600 N	548	-0-	-1052	699	59 1	506 2	Y	-0-		-0-
09	939 N	240	-0-	-699	-0-	1 4	20 9	Y	-0-		-0-
10	496 N	295	-0-	-201	-0-	40 1	268 2	Y	-0-		-0-
11	480 N	383	-0-	-97	-0-	2 4	354 2	Y	-0-		-0-
						19 1		Y			
						24 1		Y			
						3 4		Y			
						27 1		Y			
						2 4		Y			
COPE, E. B.		WELL #: 14		RRCID -> 203713	COMPL. DATE 04/11/2004	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 7884	-		8182	
06	DLQ G-10	304	-0-	304	735	17 1	257 2	Y	26	27 1	5
07	DLQ G-10	251	-0-	251	986	1 4	215 2	Y	21	22 1	4
08	1212 N	226	-0-	-986	-0-	13 1	193 2	Y	18	17 1	5
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23 9	20 9	Y	17	18 1	4
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	12 1	356 2	Y	27	25 1	6
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	1 4	19 9	Y	38	40 1	4
						21 1	30 9	Y			
						3 4	595 2	Y			
						37 1	30 9	Y			
						6 4	690 2	Y			
						38 1	42 9	Y			
						4 4		Y			

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	67	-0-	67	67	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	529	-0-	529	596	30	1	494	2	Y	4	3	1			1
						1	4	4	9							
11	DLQ G-10	518	-0-	518	1114	26	1	475	2	Y	14	13	1			2
						2	4	15	9							

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

06	DLQ G-10	561	-0-	561	917	47	1	507	2	Y	4	3	1			1
						3	4	4	9							
07	DLQ G-10	885	-0-	885	1802	66	1	815	2	Y	3	4	1			-0-
						1	4	3	9							
08	1600 N	890	-0-	-710	1092	65	1	814	2	Y	5	5	1			-0-
						5	4	6	9							
09	1791 N	699	-0-	-1092	-0-	54	1	640	2	Y	2	2	1			-0-
						3	4	2	9							
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	47	1	530	2	Y	12	10	1			2
						5	4	13	9							
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	45	1	604	2	Y	5	7	1			-0-
						3	4	6	9							

 COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

06	DLQ G-10	336	-0-	336	767	21	1	313	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	767					Y	-0-					-0-
08	858 N	91	-0-	-767	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	Y	17	14	1			3
						5	4	19	9							
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	680	2	Y	9	11	1			1
						9	4	10	9							
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	2	3	1			-0-
						2	4	2	9							

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
		WELL #: 9		RRCID -> 204015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7854	-	8105				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	414	-0-	414	414	21	1	356	2	Y	32	26	1		6
						2	4	35	9						
10	DLQ G-10	574	-0-	574	988	31	1	503	2	Y	31	32	1		5
						6	4	34	9						
11	DLQ G-10	866	-0-	866	1854	43	1	777	2	Y	38	39	1		4
						4	4	42	9						
COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7790	-	8046				
06	DLQ G-10	597	-0-	597	1072	37	1	540	2	Y	15	16	1		3
						3	4	17	9						
07	DLQ G-10	351	-0-	351	1423	20	1	322	2	Y	7	9	1		1
						1	4	8	9						
08	1607 N	184	-0-	-1423	-0-	11	1	171	2	Y	1	2	1		-0-
						1	4	1	9						
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	3	2	1		1
						2	4	3	9						
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	425	2	Y	4	4	1		1
						4	4	4	9						
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	Y	6	6	1		1
						3	4	7	9						
COPE, E. B.		WELL #: 15		RRCID -> 204020	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7853	-	8227				
06	DLQ G-10	302	-0-	302	728	18	1	266	2	Y	15	16	1		3
						1	4	17	9						
07	DLQ G-10	252	-0-	252	980	14	1	223	2	Y	13	13	1		3
						1	4	14	9						
08	1205 N	225	-0-	-980	-0-	13	1	200	2	Y	10	10	1		3
						1	4	11	9						
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	Y	10	11	1		2
						3	4	11	9						
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	33	1	541	2	Y	10	11	1		1
						6	4	11	9						
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	9	9	1		1
						2	4	10	9						
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 207899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 8052	-	8428				
06	DLQ G-10	300	-0-	300	566	25	1	270	2	Y	3	3	1		1
						2	4	3	9						
07	DLQ G-10	372	-0-	372	938	28	1	341	2	Y	3	3	1		1
						3	9								
08	1384 N	446	-0-	-938	-0-	32	1	410	2	Y	2	3	1		-0-
						2	4	2	9						
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	Y	5	4	1		1
						1	4	6	9						
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	232	2	Y	3	3	1		1
						2	4	3	9						
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	Y	4	5	1		-0-
						1	4	4	9						

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7861 - 8214		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 3		RRCID -> 213968		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7751 - 7782	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 217365		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 8486		PERF. 8083 - 8401	
06	DLQ	G-10	31	-0-	31	64	31 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	32	-0-	32	96	32 2	Y	-0-		-0-
08		128 N	32	-0-	-96	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	Y	-0-		-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	Y	-0-		-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	Y	-0-		-0-

EDMONDSON		WELL #: 3		RRCID -> 217371		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8030 - 8386	
06		646 N	310	-0-	-336	-0-	309 2	1 9 Y	1		72
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	325 2	1 9 Y	1		73
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	321 2	1 9 Y	1		74
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	293 2	1 9 Y	1		75
10		341 N	298	-0-	-43	-0-	276 2	22 9 Y	20		95
11	DLQ	G-10	292	-0-	292	292	283 2	9 9 Y	8	79 1	24

EDMONDSON		WELL #: 4		RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 8107 - 8457	
06	DLQ	G-10	62	-0-	62	129	62 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	65	-0-	65	194	65 2	Y	-0-		-0-
08		258 N	64	-0-	-194	-0-	64 2	Y	-0-		-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	Y	-0-		-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	Y	-0-		-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 8064 - 8490	
06	DLQ	G-10	288	-0-	288	579	24 1	259 2 Y	3	3 1	1
							2 4	3 9			
07	DLQ	G-10	357	-0-	357	936	27 1	327 2 Y	3	3 1	1
							3 9				
08		1377 N	441	-0-	-936	-0-	32 1	405 2 Y	2	3 1	-0-
							2 4	2 9			
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	23 1	278 2 Y	5	4 1	1
							1 4	6 9			
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	23 1	261 2 Y	3	3 1	1
							2 4	3 9			
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	23 1	311 2 Y	4	5 1	-0-
							1 4	4 9			

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	54	-0-	54	54		3	1	51	2			-0-
10	DLQ	G-10	116	-0-	116	170		7	1	108	2			-0-
								1	4					
11	DLQ	G-10	350	-0-	350	520		17	1	318	2	Y	12	5
								2	4	13	9			

 STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	42	-0-	42	42		2	1	39	2	Y		-0-
								1	4					
09	DLQ	G-10	348	-0-	348	390		19	1	326	2	Y	-0-	-0-
								3	4					
10	DLQ	G-10	358	-0-	358	748		21	1	328	2	Y	1	1
								8	4	1	9			
11	DLQ	G-10	467	-0-	467	1215		24	1	437	2	Y	4	1
								2	4	4	9			

 STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

06	DLQ	G-10	693	-0-	693	1766		43	1	646	2	Y	1	-0-
								3	4	1	9			
07	DLQ	G-10	492	-0-	492	2258		29	1	460	2	Y	1	-0-
								2	4	1	9			
08	1600	N	446	-0-	-1154	1104		27	1	415	2	Y	1	-0-
								3	4	1	9			
09	2004	N	900	-0-	-1104	-0-		50	1	839	2	Y	4	1
								7	4	4	9			
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-		63	1	1037	2	Y	4	1
								12	4	4	9			
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-		44	1	793	2	Y	4	1
								4	4	4	9			

 STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'P'			//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
			WELL #:	5	RRCID -> 219969	COMPL. DATE	09/11/1989	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7707 -	7917	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #:	3	RRCID -> 220035	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7986 -	8415	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #:	5	RRCID -> 220067	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	8058 -	8416	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE			WELL #:	9	RRCID -> 220455	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	8163 -	8284	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE			WELL #:	2	RRCID -> 225772	COMPL. DATE	06/04/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8195 -	8383	
06	DLQ G-10	204	-0-	204	463	13 1	188 2	Y	2	3 1			-0-
07	DLQ G-10	157	-0-	157	620	1 4	2 9	Y	3	2 1			1
08	782 N	162	-0-	-620	-0-	9 1	145 2	Y	2	2 1			1
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	3 9	2 9	Y	6	5 1			2
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	149 2	Y	6	7 1			1
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1 4	2 9	Y	7	6 1			2

STERLING 'AA' FEE			WELL #:	5	RRCID -> 226565	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8086 -	8348	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
REAGAN 'G' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8285 - 8537		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 236236		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 7953 - 8017		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GLASSCOCK FEE		WELL #: 1		RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8203 - 8478		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 238318		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8118 - 8520		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REAGAN 'I' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 240484		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 8092 - 8440		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING -S- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7886 - 8057		
06	DLQ	G-10	142	-0-	142	315	8 1	120 2	Y	12	10 1	5
							1 4	13 9				
07	DLQ	G-10	105	-0-	105	420	5 1	87 2	Y	12	13 1	4
							13 9					
08	498	N	78	-0-	-420	-0-	4 1	63 2	Y	10	10 1	4
							11 9					
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	Y	13	13 1	4
							1 4	14 9				
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	Y	13	14 1	3
							1 4	14 9				
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y	10	11 1	2
							1 4	11 9				

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. EDMONDSON -A-		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 5		RRCID -> 281801		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			135
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2			137
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			137
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			137
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			137
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			137

EDMONDSON				WELL #: 6		RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406			
06	2900 N	1081	-0-	-1819	4738	1081	2			Y	-0-			48
07	3100 N	1138	-0-	-1962	2776	1137	2	1	9	Y	1			49
08	3100 N	1123	-0-	-1977	799	1123	2			Y	-0-			49
09	1764 N	965	-0-	-799	-0-	964	2	1	9	Y	1			50
10	1147 N	835	-0-	-312	-0-	828	2	7	9	Y	6			56
11	DLQ G-10	851	-0-	851	851	848	2	3	9	Y	3	51	1	8

EDMONDSON				WELL #: 5		RRCID -> 284713		COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446			
06	2900 N	1082	-0-	-1818	4602	1081	2	1	9	Y	1			48
07	3100 N	1137	-0-	-1963	2639	1137	2			Y	-0-			48
08	3100 N	1124	-0-	-1976	663	1123	2	1	9	Y	1			49
09	1628 N	965	-0-	-663	-0-	964	2	1	9	Y	1			50
10	1147 N	838	-0-	-309	-0-	828	2	10	9	Y	9			59
11	DLQ G-10	854	-0-	854	854	848	2	6	9	Y	5	52	1	12

EDMONDSON -A-				WELL #: 3		RRCID -> 285850		COMPL. DATE 10/26/1982			TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EDMONDSON -A-				WELL #: 4		RRCID -> 285888		COMPL. DATE 12/03/1982			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526			
06	DLQ G-10	158	-0-	158	333	155	2	3	9	Y	3			53
07	DLQ G-10	168	-0-	168	501	162	2	6	9	Y	5			58
08	667 N	166	-0-	-501	-0-	160	2	6	9	Y	5			63
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	Y	3			66
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	828	2	8	9	Y	7			73
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	848	2	11	9	Y	10			83

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC TERRY, I. W. "A"				220855 WELL #: 2		RRCID -> 153128		COMPL. DATE 05/29/1980			TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		220855							
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	153129	COMPL. DATE	07/24/1980	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8205 - 8283
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING ENERGY RESOURCES				465526							
FLINT		WELL #:		1	RRCID ->	283116	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	8161	PERF. 7619 - 8025
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-
09		270 N	261	-0-	-9	-0-	261 2	N	-0-		-0-
10		279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2	N	-0-		-0-
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		-0-

FLINT		WELL #:		2	RRCID ->	283153	COMPL. DATE	12/09/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7665 - 7868
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-
09		270 N	261	-0-	-9	-0-	261 2	N	-0-		-0-
10		279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2	N	-0-		-0-
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-		-0-

P1 ENERGY, LLC				631633							
DOOLEY, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	120914	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8125 - 8202
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		3	RRCID ->	121001	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8159 - 8229
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		1	RRCID ->	134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214 - 8464
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633										
COPE, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	153090	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8008 - 8187			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COPE, R. L.		WELL #:		4	RRCID ->	153091	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8000 - 8233			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPE, R. L.		WELL #:		6	RRCID ->	153092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7987 - 8394			
06	555 N	189	-0-	-366	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	132	3	179	9	Y	163	163	1	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPE, R. L.		WELL #:		7	RRCID ->	153093	COMPL. DATE	04/15/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7968 - 8378			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID ->	153096	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8052 - 8449			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		6	RRCID ->	153103	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8032 - 8291			
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		8	RRCID ->	153104	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8063 - 8359			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633							
TERRY, I. W.		WELL #:		4	RRCID -> 153114	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7933	- 8247	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		5	RRCID -> 153115	COMPL. DATE 06/27/1980	TOTAL DEPTH	8627	PERF. 8121	- 8398	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		9	RRCID -> 153116	COMPL. DATE 09/09/1980	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7974	- 8206	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		13	RRCID -> 153119	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7898	- 8277	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 153126	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8143	- 8394	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 153131	COMPL. DATE 05/12/1973	TOTAL DEPTH	8623	PERF. 8090	- 8332	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126	167 1	393
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		393
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		393
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		393
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		393
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		393

WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 153132	COMPL. DATE 07/26/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8225	- 8375	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
GLASS, D. L.		WELL #:		2	RRCID ->	157749	COMPL. DATE	03/01/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		4	RRCID ->	157754	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	8519	PERF. 7868 - 8310	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		2	RRCID ->	157764	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8101 - 8318	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		2	RRCID ->	157876	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8043 - 8381	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		17	RRCID ->	157881	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886 - 8201	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		4	RRCID ->	160604	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8210 - 8374	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

COPE-BODINE		WELL #:		4R	RRCID ->	160606	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8156 - 8395	
06	257 N	127	-0-	-130	-0-	127	3		Y	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-		-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-		-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3		Y	-0-		-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
COPE-BODINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160607	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8156 - 8351	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DOOLEY, B. F.		WELL #:		5	RRCID ->	160638	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8134 - 8363	
06	1324 N	645	-0-	-679	-0-	645	3	Y	-0-		-0-	
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	Y	-0-		-0-	
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	Y	-0-		-0-	
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	Y	-0-		-0-	
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

COPE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	164444	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	8496	PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DOOLEY, B.F.		WELL #:		6	RRCID ->	164445	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A	
06	369 N	180	-0-	-189	-0-	180	3	Y	-0-		-0-	
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-		-0-	
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-		-0-	
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-		-0-	
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TERRY, I. W.		WELL #:		18	RRCID ->	164510	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A	
06	786 N	394	-0-	-392	-0-	394	3	Y	-0-		-0-	
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	Y	-0-		-0-	
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	Y	-0-		-0-	
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	Y	-0-		-0-	
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #:		4	RRCID ->	165059	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8497	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TERRY, I. W.		WELL #:		19	RRCID ->	174068	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 7938 - 8150	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633						
WATSON, J.E.		WELL #:		5	RRCID -> 180954	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8022 - 8292
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COPE-BODINE		WELL #:		3	RRCID -> 187930	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8137 - 8321
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WATSON, J. E. 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 225832	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7088 - 8285
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3	N	-0-	-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		7	RRCID -> 281727	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 6540 - 8363
06	45 N	22	-0-	-23	-0-	22	3	Y	-0-	-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	Y	-0-	-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-	-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	Y	-0-	-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		20897 575		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC		330180								
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		1	RRCID -> 097508	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	4327	PERF. 3330 - 4257
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-	48
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	1	N	-0-	48
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-	48
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-	48
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-	48
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-	48

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
ROGERS		WELL #:		2	RRCID -> 097172	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3347 - 3480
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.// 20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.// 611014							
REYNOLDS		WELL #: 1 C		RRCID -> 098919		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420	
06	900 N	729	-0-	-171	-0-	729	3	N	-0-
07	930 N	587	-0-	-343	-0-	587	3	N	-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-
*11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-

ROGERS		WELL #: 4		RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

RAMTEX ENERGY LLC		WELL #: 690225		RRCID -> 117462		COMPL. DATE 06/08/1985		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517	
REYNOLDS									
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	150
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	150
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	150
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	150
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	150
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	150
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2019									

WILCO OPERATING		WELL #: 923110		RRCID -> 124456		COMPL. DATE 04/23/1987		TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542	
SYNDICATE FEE "A"									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	153
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	153
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	153
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	153
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	153
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	153

COV (MORROW)		WELL #: 21180 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON	
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC		578446							
SAN SABA SWD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 271386		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COV (MORROW)		//CONT.//	21180 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CULBERSON		
SATURN SWD OPERATING LLC			748767					
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #:	1D	RRCID -> 282178	COMPL. DATE 08/06/2016	TOTAL DEPTH	5202	PERF. 2710 - 4555
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN)			21382 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION			027200					
NEAL, J. O. 43		WELL #:	1	RRCID -> 032601	COMPL. DATE 03/11/1964	TOTAL DEPTH	15142	PERF. N/A
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			-0-

CHISOS OPERATING, INC.			149441			CNTY: CULBERSON		
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #:	1 U	RRCID -> 038576	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH	15650	PERF.11331 - 15080
06	9990 X	6064	-0-	-3926	-0-	6064	3	26
07	10323 X	7302	-0-	-3021	-0-	7302	3	26
08	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-			26
09	9870 X	8787	-0-	-1083	-0-	8787	3	26
10	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-			26
11	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-			26

XTO ENERGY INC.			945936			CNTY: CULBERSON		
SIBLEY UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 033925	COMPL. DATE 07/18/2012	TOTAL DEPTH	12107	PERF.11772 - 12068
06	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3	-0-
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3	-0-
08	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3	-0-
09	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3	-0-
10	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3	-0-
11	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3	-0-

COYANOSA UNIT #1			2 U	RRCID -> 034935	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH	15700	PERF.11730 - 11977
06	13050 X	8096	-0-	-4954	-0-	8096	3	-0-
07	13485 X	7726	-0-	-5759	-0-	7726	3	-0-
08	13485 X	9696	-0-	-3789	-0-	9696	3	-0-
09	11730 X	6494	-0-	-5236	-0-	6494	3	-0-
10	9145 X	1436	-0-	-7709	-0-	1436	3	-0-
11	9390 X	2311	-0-	-7079	-0-	2311	3	-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS			2 U	RRCID -> 035343	COMPL. DATE 02/18/1965	TOTAL DEPTH	15654	PERF. N/A
06	6780 X	5429	-0-	-1351	-0-	5429	3	-0-
07	7006 X	5434	-0-	-1572	-0-	5434	3	-0-
08	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3	-0-
09	6120 X	5687	-0-	-433	-0-	5687	3	-0-
10	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	3	-0-
11	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	3	-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ATHEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4890 X	2036	-0-	-2854	-0-	2036	3		N	-0-		-0-
07	4774 X	1604	-0-	-3170	-0-	1604	3		N	-0-		-0-
08	4247 X	3734	-0-	-513	-0-	3734	3		N	-0-		-0-
09	4080 X	3272	-0-	-808	-0-	3272	3		N	-0-		-0-
10	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3		N	-0-		-0-
11	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3		N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966				
06	2460 X	1983	-0-	-477	-0-	1983	3		N	-0-		-0-
07	2542 X	1454	-0-	-1088	-0-	1454	3		N	-0-		-0-
08	2542 X	2074	-0-	-468	-0-	2074	3		N	-0-		-0-
09	2460 X	1696	-0-	-764	-0-	1696	3		N	-0-		-0-
10	2356 X	2285	-0-	-71	-0-	2285	3		N	-0-		-0-
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3		N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885				
06	6480 X	4806	-0-	-1674	-0-	4806	3		N	-0-		-0-
07	6696 X	3894	-0-	-2802	-0-	3894	3		N	-0-		-0-
08	6696 X	4148	-0-	-2548	-0-	4148	3		N	-0-		-0-
09	6450 X	3421	-0-	-3029	-0-	3421	3		N	-0-		-0-
10	4960 X	4113	-0-	-847	-0-	4113	3		N	-0-		-0-
11	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3		N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A				
06	10350 X	5031	-0-	-5319	-0-	5031	3		N	-0-		-0-
07	10695 X	5102	-0-	-5593	-0-	5102	3		N	-0-		-0-
08	10695 X	5259	-0-	-5436	-0-	5259	3		N	-0-		-0-
09	6750 X	6458	-0-	-292	-0-	6458	3		N	-0-		-0-
10	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	3		N	-0-		-0-
11	19891 X	19891	-0-	-0-	-0-	19891	3		N	-0-		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200										
NEAL, J. O. 43		WELL #: 1		RRCID -> 032705		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142				
06	3420 X	2404	-0-	-1016	-0-	2404	3		N	-0-		45
07	3565 X	3001	-0-	-564	-0-	3001	3		N	-0-		45
08	3565 X	3338	-0-	-227	-0-	3338	3		N	-0-		45
09	3450 X	2504	-0-	-946	-0-	2504	3		N	-0-		45
10	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3		N	-0-		45
11	3240 X	2959	-0-	-281	-0-	2959	3		N	-0-		45

CHISOS OPERATING, INC.		149441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 038814		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.//		21382 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.				945936							
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #:		2 L	RRCID ->	035344	COMPL. DATE	02/26/1965	TOTAL DEPTH	15654 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATHEY UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	035346	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	15430 PERF.14780 - 15430	
06	5340 X	4992	-0-	-348	-0-	4992	3	N	-0-		-0-
07	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3	N	-0-		-0-
08	5270 X	4912	-0-	-358	-0-	4912	3	N	-0-		-0-
09	5100 X	4236	-0-	-864	-0-	4236	3	N	-0-		-0-
10	5518 X	5238	-0-	-280	-0-	5238	3	N	-0-		-0-
11	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #:		2 L	RRCID ->	035911	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	15700 PERF.14786 - 15446	
06	6120 X	2557	-0-	-3563	-0-	2557	3	N	-0-		-0-
07	6417 X	2729	-0-	-3688	-0-	2729	3	N	-0-		-0-
08	6417 X	916	-0-	-5501	-0-	916	3	N	-0-		-0-
09	6210 X	1353	-0-	-4857	-0-	1353	3	N	-0-		-0-
10	2914 X	371	-0-	-2543	-0-	371	3	N	-0-		-0-
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-		-0-

SIBLEY UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	037040	COMPL. DATE	08/02/1965	TOTAL DEPTH	15315 PERF. N/A	
06	22680 X	17153	-0-	-5527	-0-	17153	3	N	-0-		-0-
07	23436 X	16830	-0-	-6606	-0-	16830	3	N	-0-		-0-
08	23157 X	19272	-0-	-3885	-0-	19272	3	N	-0-		-0-
09	22410 X	14835	-0-	-7575	-0-	14835	3	N	-0-		-0-
10	18879 X	15469	-0-	-3410	-0-	15469	3	N	-0-		-0-
11	23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	23654	3	N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		1 L	RRCID ->	038235	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800 PERF. N/A	
06	20730 X	11094	-0-	-9636	-0-	11094	3	N	-0-		-0-
07	21421 X	11723	-0-	-9698	-0-	11723	3	N	-0-		-0-
08	21421 X	9119	-0-	-12302	-0-	9119	3	N	-0-		-0-
09	20730 X	9129	-0-	-11601	-0-	9129	3	N	-0-		-0-
10	12679 X	10342	-0-	-2337	-0-	10342	3	N	-0-		-0-
11	25888 X	25888	-0-	-0-	-0-	25888	3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 L	RRCID ->	039846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15720 PERF.14687 - 15713	
06	8760 X	7775	-0-	-985	-0-	7775	3	N	-0-		-0-
07	9052 X	6696	-0-	-2356	-0-	6696	3	N	-0-		-0-
08	9052 X	6384	-0-	-2668	-0-	6384	3	N	-0-		-0-
09	8760 X	5381	-0-	-3379	-0-	5381	3	N	-0-		-0-
10	9052 X	6338	-0-	-2714	-0-	6338	3	N	-0-		-0-
11	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	3	N	-0-		-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
BREITBURN OPERATING L.P.		090732														
MOORE, WAYNE		WELL #: 10H		RRCID -> 253730		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

NEAL, JAMES		WELL #: 1H		RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689								
06	2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					262
07	1984 N	1601	-0-	-383	-0-	1601	2			N	-0-					262
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					262
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					262
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					262

BRITANCO, L.L.C.		093620		RRCID -> 167823		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702								
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-		WELL #: 503														
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	917	2	32	9	N	29	163	1			42
07	775 N	242	-0-	-533	-0-	235	2	7	9	N	6					48
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	980	2	15	9	N	14					62
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1029	2	30	9	N	27					89
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1041	2	19	9	N	17					106
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5					111

THAGARD TRUST		851052		RRCID -> 042324		COMPL. DATE 07/04/1967		TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A								
THAGARD FEE		WELL #: 1														
06	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	5024	1	2998	3	N	-0-					-0-
07	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	5181	1	4074	3	N	-0-					-0-
08	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	5042	1	4066	3	N	-0-					-0-
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 039772		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618								
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 2 L														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.// 21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 U		RRCID -> 042477		COMPL. DATE 06/01/1967		TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 157435		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690								
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			Y	-0-					75
07	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			Y	-0-					75
08	4061 X	3569	-0-	-492	-0-	3569	3			Y	-0-					75
09	3930 X	3227	-0-	-703	-0-	3227	3			Y	-0-					75
10	4061 X	3544	-0-	-517	-0-	3544	3			Y	-0-					75
11	3450 X	3351	-0-	-99	-0-	3351	3			Y	-0-					75

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641								
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					44
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					44
08	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					44
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					44
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					44
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					44

COYANOSA (WOLFCAMP)		21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
VTX ENERGY OPERATING, LLC		101377														
RATCLIFF, MIRIAM ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 291614		COMPL. DATE 01/20/2021		TOTAL DEPTH 18704 PERF.12208 - 12284								
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 019664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 601		RRCID -> 019665		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132650		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449		
06	66435 X	66435	-0-	-0-	-0-	66315 3	120 9	N	109 167 1	462
07	53930 X	53930	-0-	-0-	-0-	53865 3	65 9	N	59	521
08	84710 X	84710	-0-	-0-	-0-	84512 3	198 9	N	180	701
09	56951 X	56951	-0-	-0-	-0-	56859 3	92 9	N	84 179 1	606
10	60273 X	60273	-0-	-0-	-0-	59990 3	283 9	N	257	863
11	69289 X	69289	-0-	-0-	-0-	68680 3	609 9	N	554 533 1	884

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1407	RRCID ->	132876	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	10692 - 11028				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SIBLEY UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	145974	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	15315	PERF.	10279 - 10331
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	Y	-0-			27
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	Y	-0-			27
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	Y	-0-			27
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-			27
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	Y	-0-			27
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			27

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #:		2 U	RRCID ->	155654	COMPL. DATE	07/09/1995	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10165 - 10618
06	3000 N	1524	-0-	-1476	103	1524	3	Y	-0-			51
07	1811 N	1708	-0-	-103	-0-	1708	3	Y	-0-			51
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3	Y	-0-			51
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	Y	-0-			51
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3	Y	-0-			51
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	Y	-0-			51

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		504	RRCID ->	166673	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	10027 - 10550
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE)		21384 666		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
"BG" 50		WELL #:		1	RRCID ->	222158	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4604 - 4734
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE)		//CONT.// 21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852									
BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	396 2	2 9	N	2		35
07	496 N	313	-0-	-183	-0-	131 2	182 9	N	165	167 1	33
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	5		38
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	1		39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		42
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

CRANE (DEVONIAN)		21498 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE		
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC		190469									
DAY, HALLIE C.		WELL #: 1		RRCID -> 288398		COMPL. DATE 01/14/1951			TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAWAR (DEVONIAN)		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.		666430									
SCOTT ESTATE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958			TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3		N	-0-		-0-
07	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872 3		N	-0-		-0-
08	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3		N	-0-		-0-
09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3		N	-0-		-0-
10	2883 N	2400	-0-	-483	-0-	2400 3		N	-0-		-0-
11	2640 N	2481	-0-	-159	-0-	2481 3		N	-0-		-0-

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955			TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3000 N	1311	-0-	-1689	-0-	5286 1311 3		Y	-0-		25
07	3100 N	1319	-0-	-1781	-0-	3505 1318 3	1 9	Y	1		26
08	3100 N	1270	-0-	-1830	-0-	1675 1270 3		Y	-0-		26
09	2907 N	1232	-0-	-1675	-0-	1232 3		Y	-0-		26
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1209 3	1 9	Y	1		27
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1183 3	2 9	Y	2		29

TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956			TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1451 N	518	-0-	-933	-0-	518 3		Y	-0-		30
07	620 N	534	-0-	-86	-0-	533 3	1 9	Y	1		31
08	558 N	533	-0-	-25	-0-	533 3		Y	-0-		31
09	510 N	467	-0-	-43	-0-	467 3		Y	-0-		31
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	489 3	1 9	Y	1		32
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	486 3	2 9	Y	2		34

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960			TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-		23
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509 3	1 9	Y	1		24
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3		Y	-0-		24
09	510 N	342	-0-	-168	-0-	342 3		Y	-0-		24
10	496 N	314	-0-	-182	-0-	313 3	1 9	Y	1		25
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	514 3	2 9	Y	2		27

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430									
TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	1534	-0-	-1466	5391	1533	3	1 9	Y	1	127
07	3100 N	1439	-0-	-1661	3730	1437	3	2 9	Y	2	129
08	3100 N	1468	-0-	-1632	2098	1464	3	4 9	Y	4	133
09	3000 N	1462	-0-	-1538	560	1462	3		Y	-0-	133
10	1932 N	1372	-0-	-560	-0-	1371	3	1 9	Y	1	134
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1431	3	1 9	Y	1	135

TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540		
06	2787 N	752	-0-	-2035	-0-	752	3		Y	-0-	19
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	792	3	1 9	Y	1	20
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		Y	-0-	20
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		Y	-0-	20
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	723	3	1 9	Y	1	21
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	721	3	2 9	Y	2	23

TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540		
06	3000 N	1257	-0-	-1743	4579	1257	3		Y	-0-	22
07	3100 N	1349	-0-	-1751	2828	1348	3	1 9	Y	1	23
08	3100 N	1254	-0-	-1846	982	1254	3		Y	-0-	23
09	2244 N	1262	-0-	-982	-0-	1262	3		Y	-0-	23
10	1364 N	1114	-0-	-250	-0-	1113	3	1 9	Y	1	24
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1265	3	2 9	Y	2	26

WALBET, INC.		891734									
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955			TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A		
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-	-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-	-0-
08	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2		N	-0-	-0-
09	990 N	955	-0-	-35	-0-	955	2		N	-0-	-0-
10	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911	2		N	-0-	-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-	-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.		666430									
EDWARDS, JANELLE ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 118029		COMPL. DATE 05/22/1985			TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	78	73	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	88	93	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	72	56	16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	125	129	12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	141	144	9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	118	113	14

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430												
EDWARDS, JANELLE ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 163614		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 6685		PERF. 6401 -		6626		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	3000 N	752	-0-	-2248	10657	666	3	86	9	Y	78	73	1	5
07	3100 N	2296	-0-	-804	9853	2199	3	97	9	Y	88	93	1	-0-
08	3100 N	2129	-0-	-971	8882	2050	3	79	9	Y	72	56	1	16
09	3000 N	2490	-0-	-510	8372	2352	3	138	9	Y	125	129	1	12
10	3100 N	2468	-0-	-632	7740	2313	3	155	9	Y	141	144	1	9
11	3000 N	2513	-0-	-487	7253	2383	3	130	9	Y	118	113	1	14

TUBB, J. B.		WELL #: G 8		RRCID -> 215110		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 6635		PERF. 6370 -		6632		
06	3000 N	3094	-0-	94	17213	3094	3			Y	-0-			97
07	20317 X	3104	-0-	-17213	-0-	3103	3	1	9	Y	1			98
08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-			98
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-			98
10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3076	3	1	9	Y	1			99
11	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2888	3	2	9	Y	2			101

TUBB, J. B. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 225129		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6287 -		6564		
06	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3157	3	1	9	Y	1			167
07	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3404	3	2	9	Y	2			169
08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3264	3	4	9	Y	4			173
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			Y	-0-			173
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3025	3	1	9	Y	1			174
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3187	3	1	9	Y	1			175

EDWARDS, JANELLE, ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 279506		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6436 -		6628		
06	1804 N	471	-0-	-1333	-0-	471	3			Y	-0-			5
07	589 N	446	-0-	-143	-0-	446	3			Y	-0-			5
08	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	3			Y	-0-			5
09	480 N	379	-0-	-101	-0-	379	3			Y	-0-			5
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3			Y	-0-			5
11	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	3			Y	-0-			5

DESERT WIND 21		WELL #: 1		RRCID -> 281777		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6460 -		6472		
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	280	3	21	9	Y	19	17	1	2
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	323	3	23	9	Y	21	22	1	1
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	237	3	19	9	Y	17	13	1	5
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	291	3	33	9	Y	30	31	1	4
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	334	3	37	9	Y	34	34	1	4
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	253	3	31	9	Y	28	27	1	5

TUBB, J. B., -L-		WELL #: 2		RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6416 -		6426		
06	3000 N	1784	-0-	-1216	8376	1682	3	102	9	Y	93	86	1	25
07	3100 N	1848	-0-	-1252	7124	1717	3	131	9	Y	119	103	1	41
08	3100 N	1763	-0-	-1337	5787	1638	3	125	9	Y	114	138	1	17
09	3000 N	1741	-0-	-1259	4528	1608	3	133	9	Y	121	105	1	33
10	3100 N	1729	-0-	-1371	3157	1595	3	134	9	Y	122	122	1	33
11	3000 N	1686	-0-	-1314	1843	1554	3	132	9	Y	120	125	1	28

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.//		21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE	
WILLIAMS OIL COMPANY				925440					
TUBB, J. B. -J-				WELL #: 1	RRCID -> 037039	COMPL. DATE 08/11/1965	TOTAL DEPTH 6590	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		915 N	915	-0-	-0-	915 3			182
07		744 N	641	-0-	-103	641 3			182
08		1373 N	1373	-0-	-0-	1373 3			182
09		1406 N	1406	-0-	-0-	1403 3	3 9	N	185
10		1142 N	1142	-0-	-0-	1133 3	9 9	N	193
11		1221 N	1221	-0-	-0-	1220 3	1 9	N	25

TUBB, J. B. -J-				WELL #: 2	RRCID -> 186129	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 6416	PERF. 6350 - 6411	
06		3660 X	3310	-0-	-350	3310 3		N	-0-
07		3969 X	3969	-0-	-0-	3969 3		N	-0-
08		3720 X	3597	-0-	-123	3597 3		N	-0-
09		3688 X	3688	-0-	-0-	3688 3		N	-0-
10		3968 X	3544	-0-	-424	3544 3		N	-0-
11		3840 X	3380	-0-	-460	3380 3		N	-0-

CRAWAR (FUSSELMAN)				21577 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
PITTS ENERGY CO.				666430					
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 081683	COMPL. DATE 03/28/1979	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6267 - 6424	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT

CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: F 6	RRCID -> 191552	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6296 - 6360	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CRAWAR (GLORIETA)				21577 450	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD	
PITTS ENERGY CO.				666430					
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 281778	COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4099 - 4250	
06		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)				21577 925	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470					
MCCULLOCH-TUBB				WELL #: 1	RRCID -> 071307	COMPL. DATE 05/12/1977	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6158 - 6186	
06		390 #	36	-0-	-354	36 3		N	-0-
07		560 R	560	-0-	-0-	560 3		N	-0-
08		628 R	628	-0-	-0-	628 3		N	-0-
09		696 R	696	-0-	-0-	696 3		N	-0-
10		819 R	819	-0-	-0-	819 3		N	-0-
11		735 R	735	-0-	-0-	735 3		N	-0-

CRAWAR (WOLFCAMP)		21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
PITTS ENERGY CO.		666430														
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 200608		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	103	1		31	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	124	1		49	
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	174	3	150	9	Y	136	166	1		19	
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	176	3	160	9	Y	145	126	1		38	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	147	1		38	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	143	150	1		31	

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081								
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-				-0-	
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-				-0-	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-				-0-	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-				-0-	
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-				-0-	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-				-0-	

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091								
06	3000 N	2493	-0-	-507	14187	2370	3	123	9	Y	112	103	1		31	
07	3100 N	2597	-0-	-503	13684	2441	3	156	9	Y	142	124	1		49	
08	3100 N	2826	-0-	-274	13410	2676	3	150	9	Y	136	166	1		19	
09	3000 N	2775	-0-	-225	13185	2615	3	160	9	Y	145	126	1		38	
10	3100 N	2669	-0-	-431	12754	2507	3	162	9	Y	147	147	1		38	
11	3000 N	2673	-0-	-327	12427	2516	3	157	9	Y	143	150	1		31	

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	120	1		37	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166	144	1		59	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	193	1		25	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	147	1		48	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	171	171	1		48	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	167	175	1		40	

RAYDEN PENNZOIL-TUBB		695567		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073						
06	690 N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-				64	
07	1085 N	280	-0-	-805	-0-	280	3			N	-0-				64	
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				64	
09	660 N	204	-0-	-456	-0-	204	3			N	-0-				64	
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-				64	
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-				64	

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.//		21577 950	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
RAYDEN		//CONT.//		695567								
WINTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	220701	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	6337	PERF.	6040 - 6118
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		119
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		119
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)		21583 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD				
WALBET, INC.		891734										
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1		WELL #:		2	RRCID ->	034736	COMPL. DATE	08/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-		193 2	45 9	N	41		103
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-		295 2	42 9	N	38		141
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-		164 2	62 9	N	56	180 1	17
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-		121 2	11 9	N	10		27
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-		61 2	1 9	N	1		28
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-		40 2	2 9	N	2		30

CREDO, E. (CISCO, UP.)		21598 105		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617										
REED 19		WELL #:		1	RRCID ->	061191	COMPL. DATE	01/11/1975	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-		769 2	3 9	N	3		76
07	527 N	119	-0-	-408	-0-		117 2	2 9	N	2		78
08	217 N	173	-0-	-44	-0-		173 2		N	-0-		78
09	750 N	585	-0-	-165	-0-		585 2		N	-0-		78
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-		629 2	3 9	N	3		81
*11	824 N	824	-0-	-0-	-0-		821 2	3 9	N	3		84

MCENTIRE 16		WELL #:		1	RRCID ->	061192	COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83 2		Y	-0-		9
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 2		Y	-0-		9
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 2		Y	-0-		9
09	90 N	81	-0-	-9	-0-		81 2		Y	-0-		9
10	93 N	80	-0-	-13	-0-		80 2		Y	-0-		9
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2		Y	-0-		9

WILKINSON 10		WELL #:		1	RRCID ->	062791	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2		Y	-0-		16
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-		80 2	1 9	Y	1		17
08	93 N	70	-0-	-23	-0-		70 2		Y	-0-		17
09	60 N	45	-0-	-15	-0-		45 2		Y	-0-		17
10	93 N	54	-0-	-39	-0-		54 2		Y	-0-		17
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2		Y	-0-		17

MCENTIRE 27		WELL #:		1	RRCID ->	064094	COMPL. DATE	06/22/1975	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-		257 2	1 9	Y	1		8
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-		257 2	1 9	Y	1		9
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-		390 2	1 9	Y	1		10
09	240 N	226	-0-	-14	-0-		225 2	1 9	Y	1		11
10	248 N	199	-0-	-49	-0-		198 2	1 9	Y	1		12
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213 2		Y	-0-		12

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING																	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617																	
MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					12
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					12
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					12
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					12
10		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					12
*11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					12

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A																	
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A																	
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					1
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					1
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					1
*11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A																	
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					15
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1					16
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					17
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1					18
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	Y	1					19
*11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					19

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A																	
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A																	
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505																	
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					6
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1					7
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	Y	1					8
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					9
10		186 N	165	-0-	-21	-0-	164	2	1	9	Y	1					10
*11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1					11

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7347 - 7626
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211 2	1 9	Y	1	10		
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211 2	1 9	Y	1	11		
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321 2	1 9	Y	1	12		
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 2	1 9	Y	1	13		
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	163 2	1 9	Y	1	14		
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	175 2	1 9	Y	1	15		

MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID ->	082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7505 - 7751
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-	10		
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-	10		
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-	10		
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		Y	-0-	10		
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		Y	-0-	10		
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-	10		

MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID ->	085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7441 - 7703
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-	-0-		
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214 2	1 9	Y	1	1		
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-	1		
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-	1		
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		Y	-0-	1		
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-	1		

WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	N/A
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-	2		
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-	2		
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		Y	-0-	2		
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 2		Y	-0-	2		
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		Y	-0-	2		
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-	2		

WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID ->	092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7225 - 7428
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-	4		
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-	4		
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		Y	-0-	4		
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	101 2		Y	-0-	4		
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	121 2		Y	-0-	4		
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-	4		

MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6514 - 7415
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-	8		
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-	8		
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-	8		
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	Y	1	9		
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	125 2	1 9	Y	1	10		
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-	10		

WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7287 - 7448
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-	1		
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-	1		
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		Y	-0-	1		
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		Y	-0-	1		
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-	1		
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	1		

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7268 -	7533
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-		13
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1	14
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1	15
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	261	2	1	9	Y	1	16
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	230	2	1	9	Y	1	17
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1	18

MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7410 -	7665
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1	4
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2	6
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1	7
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	118	2	1	9	Y	1	8
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	Y	1	9
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1	10

MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7306 -	7573
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1	19
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-		19
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1	20
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2		Y	-0-		20
10	434 N	322	-0-	-112	-0-	321	2	1	9	Y	1	21
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-		21

MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 7266 -	7464
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-		8
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-		8
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-		8
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-		8
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	Y	1	9
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-		9

WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6892 -	7377
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-		1
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-		1
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		Y	-0-		1
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	2		Y	-0-		1
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2		Y	-0-		1
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-		1

MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7142 -	7471
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1	13
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1	14
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1	15
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	174	2	1	9	Y	1	16
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	154	2	1	9	Y	1	17
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-		17

WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7264 -	7451
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1	11
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	12
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1	13
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	112	2	1	9	Y	1	14
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	110	1	1	9	Y	1	15
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	16

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7164 - 7417	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			13
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			13
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		Y	-0-			13
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		Y	-0-			13
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		Y	-0-			13
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			13

WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 - 7465	
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			9
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			9
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2		Y	-0-			9
09	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2		Y	-0-			9
10	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2		Y	-0-			9
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			9

MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 - 7406	
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1 9	Y	1			2
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1 9	Y	1			3
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1 9	Y	1			4
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1 9	Y	1			5
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1 9	Y	1			6
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			6

MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 - 7572	
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1 9	Y	1			13
07	372 N	284	-0-	-88	-0-	283	2	1 9	Y	1			14
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1 9	Y	1			15
09	330 N	274	-0-	-56	-0-	273	2	1 9	Y	1			16
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1 9	Y	1			17
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1 9	Y	1			18

MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 - 7327	
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2 9	Y	2			17
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2 9	Y	2			19
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2 9	Y	2			21
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3 9	Y	3	9 1		15
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2 9	Y	2			17
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2 9	Y	2			19

MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541	
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	424	2	3 9	Y	3			22
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4 9	Y	4			26
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3 9	Y	3			29
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	439	2	6 9	Y	5	16 1		18
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	441	2	4 9	Y	4			22
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4 9	Y	4			26

MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322	
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3 9	Y	3			12
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3 9	Y	3			15
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3 9	Y	3			18
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	324	2	6 9	Y	5	15 1		8
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3 9	Y	3			11
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3 9	Y	3			14

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-		343	2	2	9	Y	2			15
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-		307	2	3	9	Y	3			18
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-		416	2	3	9	Y	3			21
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-		355	2	4	9	Y	4	13	1	12
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-		357	2	3	9	Y	3			15
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-		194	2	3	9	Y	3			18

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653			
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594	2			Y	-0-			51
07	465 N	415	-0-	-50	-0-		414	2	1	9	Y	1			52
08	465 N	293	-0-	-172	-0-		293	2			Y	-0-			52
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-		482	2	1	9	Y	1			53
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-		461	2	1	9	Y	1			54
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-		240	2	1	9	Y	1			55

MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647			
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-		164	2	1	9	Y	1			22
07	186 N	142	-0-	-44	-0-		141	2	1	9	Y	1			23
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-		238	2	1	9	Y	1			24
09	180 N	137	-0-	-43	-0-		136	2	1	9	Y	1			25
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-		196	2	1	9	Y	1			26
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-		162	2	1	9	Y	1			27

WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 - 7352			
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-		424	2	1	9	Y	1			9
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	2			Y	-0-			9
08	279 N	269	-0-	-10	-0-		268	2	1	9	Y	1			10
09	300 N	284	-0-	-16	-0-		283	2	1	9	Y	1			11
10	310 N	290	-0-	-20	-0-		289	2	1	9	Y	1			12
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-		309	2	1	9	Y	1			13

J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 - 7513			
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-		105	2	4	9	N	4			71
07	186 N	67	-0-	-119	-0-		61	2	6	9	N	5			76
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-		109	2	3	9	N	3			79
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-		129	2	4	9	N	4			83
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-		182	2	7	9	N	6			89
11	120 N	73	-0-	-47	-0-		69	2	4	9	N	4			93

MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 - 7482			
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	2			Y	-0-			9
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	2			Y	-0-			9
08	155 N	118	-0-	-37	-0-		118	2			Y	-0-			9
09	120 N	76	-0-	-44	-0-		76	2			Y	-0-			9
10	124 N	91	-0-	-33	-0-		91	2			Y	-0-			9
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2			Y	-0-			9

MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7218 - 7525			
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-		296	2			Y	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-		296	2			Y	-0-			-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	2			Y	-0-			-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-		259	2			Y	-0-			-0-
10	279 N	228	-0-	-51	-0-		228	2			Y	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	2			Y	-0-			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING													
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617													
MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1	9
07		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-	9
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1	10
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	Y	1	11
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1	12
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-	12

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323													
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2	17
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3	20
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	Y	2	22
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	Y	3	16
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	19
*11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	Y	2	21

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577													
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-	-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-	-0-
08		217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-	-0-
09		180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2			Y	-0-	-0-
10		217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-	-0-
*11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-	-0-

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433													
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1	7
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-	7
08		248 N	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	Y	1	8
09		270 N	257	-0-	-13	-0-	256	2	1	9	Y	1	9
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	261	2	1	9	Y	1	10
*11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1	11

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444													
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	-0-
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-	-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	1
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	2
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	2
*11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-	2

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417													
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-	-0-
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-	-0-
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-	-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-	-0-
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-	-0-
*11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-	-0-

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508													
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-	1
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-	1
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-	1
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-	1
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	Y	1	2
*11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-	2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-		13
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	237 2	1 9	Y	1		14
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	361 2	1 9	Y	1		15
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	208 2	1 9	Y	1		16
10		217 N	184	-0-	-33	-0-	183 2	1 9	Y	1		17
*11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-		17

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350												
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	131 2	1 9	Y	1		10
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-		10
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	172 2	1 9	Y	1		11
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	137 2	1 9	Y	1		12
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	157 2	1 9	Y	1		13
*11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-		13

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333												
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	200 2	2 9	Y	2		16
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	179 2	3 9	Y	3		19
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	242 2	2 9	Y	2		21
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	206 2	3 9	Y	3	11 1	13
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	207 2	3 9	Y	3		16
*11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 2	2 9	Y	2		18

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754												
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	265 2	1 9	Y	1		8
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	265 2	2 9	Y	2		10
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	403 2	1 9	Y	1		11
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	232 2	1 9	Y	1		12
10		248 N	206	-0-	-42	-0-	205 2	1 9	Y	1		13
*11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 2	1 9	Y	1		14

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324												
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-		5
07		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		Y	-0-		5
08		279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2		Y	-0-		5
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-		5
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-		5
*11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-		5

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595												
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	Y	1		9
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-		9
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	226 2	1 9	Y	1		10
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	180 2	1 9	Y	1		11
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	206 2	1 9	Y	1		12
*11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	Y	1		13

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682												
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	199 2	1 9	Y	1		11
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	199 2	1 9	Y	1		12
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	303 2	1 9	Y	1		13
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	174 2	1 9	Y	1		14
10		186 N	155	-0-	-31	-0-	154 2	1 9	Y	1		15
*11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	165 2	1 9	Y	1		16

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7420 - 7676		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			5
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	2		1 9	Y	1			6
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-			6
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	2		1 9	Y	1			7
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	249	2		1 9	Y	1			8
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			8

MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7032 - 7274		
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			22
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-			22
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			Y	-0-			22
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			22
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			22
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			22

MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7099 - 7430		
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-

MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7414 - 7658		
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2		1 9	Y	1			10
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	156	2		1 9	Y	1			11
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2		1 9	Y	1			12
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-			12
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			12
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	2		1 9	Y	1			13

REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7486 - 7708		
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-			79
07	620 N	549	-0-	-71	-0-	548	2		1 9	Y	1			80
08	620 N	388	-0-	-232	-0-	388	2			Y	-0-			80
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	638	2		2 9	Y	2			82
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	611	2		1 9	Y	1			83
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	2		1 9	Y	1			84

WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7083 - 7377		
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	552	2		1 9	Y	1			12
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567	2		1 9	Y	1			13
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	2		1 9	Y	1			14
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	369	2		1 9	Y	1			15
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	377	2		1 9	Y	1			16
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	2		1 9	Y	1			17

WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7047 - 7344		
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2		1 9	Y	1			20
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	2		1 9	Y	1			21
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	2		2 9	Y	2			23
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	162	2		1 9	Y	1			24
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	165	2		1 9	Y	1			25
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176	2		2 9	Y	2			27

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	822	2	1 9	Y	1		24
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1 9	Y	1		25
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	519	2	2 9	Y	2		27
09	600 N	551	-0-	-49	-0-	550	2	1 9	Y	1		28
10	620 N	562	-0-	-58	-0-	561	2	1 9	Y	1		29
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2 9	Y	2		31

C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-		37
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2		Y	-0-		37
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1 9	Y	1		38
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-		38
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-		38
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2 9	Y	2		40

S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 - 7251
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-		15
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2		Y	-0-		15
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1 9	Y	1		16
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-		16
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-		16
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1 9	Y	1		17

WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-		10
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-		10
08	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2		Y	-0-		10
09	330 N	218	-0-	-112	-0-	218	2		Y	-0-		10
10	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	2		Y	-0-		10
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-		10

MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 - 7444
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-		14
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1 9	Y	1		15
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1 9	Y	1		16
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1 9	Y	1		17
10	496 N	432	-0-	-64	-0-	431	2	1 9	Y	1		18
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-		18

WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7194 - 7437
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-		15
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1 9	Y	1		16
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2		Y	-0-		16
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2		Y	-0-		16
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2		Y	-0-		16
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-		16

WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7171 - 7468
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-		14
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1 9	Y	1		15
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2		Y	-0-		15
09	270 N	169	-0-	-101	-0-	169	2		Y	-0-		15
10	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	2		Y	-0-		15
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-		15

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7471 - 7721		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		210 N	78	-0-	-132	-0-	78 2		N	-0-			57
07		496 N	203	-0-	-293	-0-	203 2		N	-0-			57
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			57
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			57
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			57
11		210 N	109	-0-	-101	-0-	109 2		N	-0-			57

REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7484 - 7725		
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			36
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	213 2	1 9	N	1			37
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			37
09		90 N	25	-0-	-65	-0-	25 2		N	-0-			37
10		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2		N	-0-			37
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	43 2	1 9	N	1			38

BOLDING ENERGY, LLC		080199											
WILKINSON "1"		WELL #:		102	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7047 - 7269		
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			28
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			28
08		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3		N	-0-			28
09		390 N	343	-0-	-47	-0-	343 3		N	-0-			28
10		372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3		N	-0-			28
*11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	343 3	9 9	N	8			36

WILKINSON "2"		WELL #:		202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7203 - 7456		
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			93
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			93
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-			93
09		120 N	91	-0-	-29	-0-	91 3		N	-0-			93
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			93
*11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			93

WILKINSON -14-		WELL #:		1	RRCID ->	163208	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7049 - 7259		
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-			1
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-			1
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-			1
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-			1
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			1
*11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-			1

WILKINSON -24-		WELL #:		2	RRCID ->	165287	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6888 - 7269		
06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-			32
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-			32
08		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y	-0-			32
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	649 3	1 9	Y	1			33
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	667 3	1 9	Y	1			34
*11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1026 3	1 9	Y	1			35

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC CALDWELL -23-		//CONT.// 21598 105 //CONT.// 080199		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
		WELL #: 1		RRCID -> 166682		COMPL. DATE 11/24/1997			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	Y	1	7
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	158	3	2	9	Y	2	9
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	Y	3	12
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	Y	1	13
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	273	3	8	9	Y	7	20
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	269	3	6	9	Y	5	25

WILKINSON -24-		WELL #: 4		RRCID -> 166684		COMPL. DATE 10/22/1997			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313			
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-	43
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-	43
08	279 N	50	-0-	-229	-0-	50	3			Y	-0-	43
09	270 N	52	-0-	-218	-0-	52	3			Y	-0-	43
10	279 N	50	-0-	-229	-0-	50	3			Y	-0-	43
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-	43

CALDWELL -23-		WELL #: 2		RRCID -> 167263		COMPL. DATE 12/10/1997			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218			
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83	3	2	9	Y	2	8
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	3	2	9	Y	2	10
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	24	3	3	9	Y	3	13
09	90 N	26	-0-	-64	-0-	25	3	1	9	Y	1	14
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	34	3	8	9	Y	7	21
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	35	3	6	9	Y	5	26

CALDWELL -25-		WELL #: 1		RRCID -> 168917		COMPL. DATE 04/23/1998			TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068			
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1	9
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	10
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	21	3	3	9	Y	3	13
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-	13
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	30	3	8	9	Y	7	20
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	32	3	6	9	Y	5	25

CALDWELL -26-		WELL #: 2		RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240			
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	Y	2	7
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	Y	1	8
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3	11
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	Y	1	12
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	342	3	8	9	Y	7	19
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	336	3	6	9	Y	5	24

CALDWELL -26-		WELL #: 1		RRCID -> 174497		COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194			
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	3	1	9	Y	1	8
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1	9
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	235	3	3	9	Y	3	12
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	Y	1	13
10	434 N	316	-0-	-118	-0-	308	3	8	9	Y	7	20
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	302	3	6	9	Y	5	25

WILKINSON "12"		WELL #: 2		RRCID -> 175374		COMPL. DATE 11/18/1999			TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285			
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-	6
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-	6
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-	6
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-	6
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-	6
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-	6

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199								
CALDWELL -26-		WELL #:		5	RRCID ->	178711	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7038 - 7288
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118 3	2 9	Y	2			8
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126 3	2 9	Y	2			10
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	334 3	3 9	Y	3			13
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300 3	1 9	Y	1			14
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	410 3	8 9	Y	7			21
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	403 3	6 9	Y	5			26

CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID ->	180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7157 - 7269
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594 3	1 9	Y	1			8
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	550 3	2 9	Y	2			10
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	770 3	4 9	Y	4			14
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	774 3	1 9	Y	1			15
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	957 3	9 9	Y	8			23
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	941 3	7 9	Y	6			29

TRIGEO ENERGY, LLC		WELL #:		534	RRCID ->	119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7366 - 7547
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249

STEWART		WELL #:		201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7377 - 7456
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3		N	-0-			167
07	2697 X	1986	-0-	-711	-0-	1986 3		N	-0-			167
08	2697 X	2295	-0-	-402	-0-	2295 3		N	-0-			167
09	2610 X	2183	-0-	-427	-0-	2183 3		N	-0-			167
10	2697 X	2045	-0-	-652	-0-	2045 3		N	-0-			167
11	2610 X	1899	-0-	-711	-0-	1899 3		N	-0-			167

STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7412 - 7460
06	300 N	81	-0-	-219	-0-	81 3		N	-0-			35
07	186 N	105	-0-	-81	-0-	105 3		N	-0-			35
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			35
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			35
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			35
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			35

SIANA OIL & GAS		WELL #:		2	RRCID ->	184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7152 - 7308
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING		
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259						
MCENTIRE 35		WELL #:		2	RRCID -> 184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7207 - 7360
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT	228
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT	228
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT	228
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT	228
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT	228
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT	228
MCENTIRE 35		WELL #:		3	RRCID -> 184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7189 - 7281
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT	40
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT	40
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT	40
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT	40
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT	40
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT	40
CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)				21752 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER		
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802						
WOLFE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 150045	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8425	PERF.14886 - 14986
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CRITTENDON (ELLEN. 21450)				21752 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER		
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802						
TUBB ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 253550	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	22180	PERF.21466 - 21673
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
CRITTENDON (PENN.)				21752 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802						
WOLFE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 043493	COMPL. DATE	01/30/1968	TOTAL DEPTH	15473	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TUBB ESTATE 22		WELL #:		1	RRCID -> 163159	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	12367	PERF.14580 - 14608
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777														
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OLSEN ENERGY INC. 621750														
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107														
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	N	2		40
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2	9	N	2		42
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	957	2	1	9	N	1		43
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1179	2	2	9	N	2		45
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-		45
11	780	N	59	-0-	-721	-0-	13	2	46	9	N	42		87

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
CUERVO, INC. 192030														
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666														
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2023 - WELL PLUGGED 6/30/2023														

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
SUNDOWN ENERGY LP 829482														
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK														
KING ENERGY RESOURCES 465526														
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018														
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

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

06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-				-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-				-0-

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

06	1331 N	630	-0-	-701	-0-	626	3	4	9	Y	4				38
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	662	3	6	9	Y	5				43
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	658	3	64	9	Y	58				101
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	635	3	13	9	Y	12				113
10	682 N	608	-0-	-74	-0-	597	3	11	9	Y	10	90	1		33
11	DLQ G-10	324	-0-	324	-0-	323	3	1	9	Y	1				34

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

06	12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	12325	3	529	9	Y	481	472	0		53
07	12679 X	11564	-0-	-1115	-0-	10955	3	609	9	Y	554	489	0	1 8	117
08	12555 X	11788	-0-	-767	-0-	11326	3	462	9	Y	420	451	0	1 8	85
09	12540 X	11898	-0-	-642	-0-	11416	3	482	9	Y	438	473	0	1 8	49
10	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	12424	3	601	9	Y	546	552	0		43
11	12540 X	12382	-0-	-158	-0-	11817	3	565	9	Y	514	519	0		38

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

06	14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	13743	3	604	9	Y	549	528	0		78
07	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	14634	3	564	9	Y	513	522	0	1 8	68
08	14911 X	10474	-0-	-4437	-0-	9960	3	514	9	Y	467	465	0	1 8	69
09	15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	15124	3	425	9	Y	386	417	0	1 8	37
10	15190 X	13819	-0-	-1371	-0-	13277	3	542	9	Y	493	492	0		38
11	14700 X	12583	-0-	-2117	-0-	12066	3	517	9	Y	470	472	0		36

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273226	COMPL. DATE 07/05/2013	TOTAL DEPTH 7515	PERF. 7368	- 11912		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6018 3	370 9	Y	336	325 0	82
07	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	6934 3	492 9	Y	447	457 0	71
08	6975 X	5655	-0-	-1320	-0-	5376 3	279 9	Y	254	241 0	84
09	6750 X	6741	-0-	-9	-0-	6503 3	238 9	Y	216	239 0	61
10	7440 X	6744	-0-	-696	-0-	6436 3	308 9	Y	280	283 0	58
11	7200 X	5696	-0-	-1504	-0-	5425 3	271 9	Y	246	256 0	48

REGRET 7 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 273359	COMPL. DATE 04/07/2014	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 7327	- 11875		
06	13230 X	12850	-0-	-380	-0-	12260 3	590 9	Y	536	559 0	58
07	13578 X	11790	-0-	-1788	-0-	11353 3	437 9	Y	397	387 0	67
08	13578 X	13019	-0-	-559	-0-	12439 3	580 9	Y	527	534 0	60
09	12930 X	12244	-0-	-686	-0-	11653 3	591 9	Y	537	565 0	31
10	13361 X	12382	-0-	-979	-0-	11862 3	520 9	Y	473	470 0	34
11	12840 X	11401	-0-	-1439	-0-	10941 3	460 9	Y	418	422 0	30

REGRET 7 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 273363	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH 7431	PERF. 7511	- 12054		
06	6330 X	5625	-0-	-705	-0-	5327 3	298 9	Y	271	283 0	29
07	5921 X	5606	-0-	-315	-0-	5232 3	374 9	Y	340	312 0	57
08	5921 X	4282	-0-	-1639	-0-	4005 3	277 9	Y	252	280 0	29
09	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6528 3	457 9	Y	415	420 0	24
10	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6028 3	388 9	Y	353	352 0	25
11	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5499 3	402 9	Y	365	364 0	26

DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273366	COMPL. DATE 02/24/2014	TOTAL DEPTH 7447	PERF. 7472	- 14414		
06	4920 X	3289	-0-	-1631	-0-	2840 3	449 9	N	408	431 0	169
07	5332 X	3018	-0-	-2314	-0-	2684 3	334 9	N	304	185 0	287
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	274	424 0	137
09	5160 X	3991	-0-	-1169	-0-	3549 3	442 9	N	402	426 0	112
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4284 3	371 9	N	337	341 0	108
11	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3508 3	400 9	N	364	327 0	145

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 273378	COMPL. DATE 01/13/2014	TOTAL DEPTH 7287	PERF. 7419	- 11940		
06	7470 X	6731	-0-	-739	-0-	6284 3	447 9	Y	406	370 0	118
07	7409 X	7255	-0-	-154	-0-	6779 3	476 9	Y	433	442 0	109
08	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	6868 3	508 9	Y	462	463 0	108
09	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	1 1	6627 3	Y	485	539 0	54
						534 9					
10	7316 X	7128	-0-	-188	-0-	1 1	6631 3	Y	451	448 0	57
						496 9					
11	7140 X	6943	-0-	-197	-0-	2 1	6498 3	Y	403	421 0	39
						443 9					

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 273417	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 7487	PERF. 7421	- 11930		
06	7380 X	7122	-0-	-258	-0-	6596 3	526 9	Y	478	479 0	30
07	7781 X	7263	-0-	-518	-0-	6733 3	530 9	Y	482	485 0	27
08	7657 X	7264	-0-	-393	-0-	6705 3	559 9	Y	508	506 0	29
09	7410 X	6880	-0-	-530	-0-	6430 3	450 9	Y	409	411 0	27
10	7657 X	7309	-0-	-348	-0-	6781 3	528 9	Y	480	479 0	28
11	7110 X	6474	-0-	-636	-0-	6088 3	386 9	Y	351	362 0	17

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SWALE 1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273728	COMPL.	DATE	05/15/2014	TOTAL	DEPTH	7458	PERF.	7312 - 11771
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12037	3	614	9	Y	558	623	0	46
07	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	15531	3	355	9	Y	323	337	0	32
08	13206 X	10719	-0-	-2487	-0-	10368	3	351	9	Y	319	297	0	54
09	12660 X	10277	-0-	-2383	-0-	9856	3	421	9	Y	383	407	0	30
10	15872 X	12241	-0-	-3631	-0-	11534	3	707	9	Y	643	629	0	44
11	15360 X	11985	-0-	-3375	-0-	11371	3	614	9	Y	558	568	0	34

SWALE 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273749	COMPL.	DATE	05/28/2014	TOTAL	DEPTH	7387	PERF.	7406 - 11860
06	11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	11094	3	596	9	Y	542	619	0	45
07	11501 X	11476	-0-	-25	-0-	10862	3	614	9	Y	558	546	0	56
08	11935 X	11284	-0-	-651	-0-	10675	3	609	9	Y	554	516	0	94
09	11700 X	11277	-0-	-423	-0-	10610	3	667	9	Y	606	651	0	48
10	12090 X	11830	-0-	-260	-0-	11175	3	655	9	Y	595	603	0	40
11	11700 X	11075	-0-	-625	-0-	10519	3	556	9	Y	505	514	0	31

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273923	COMPL.	DATE	01/02/2013	TOTAL	DEPTH	7501	PERF.	7600 - 12082
06	12990 X	8556	-0-	-4434	-0-	8063	3	493	9	Y	448	441	0	26
07	13857 X	8498	-0-	-5359	-0-	8116	3	382	9	Y	347	356	0	16
08	13857 X	7569	-0-	-6288	-0-	7120	3	449	9	Y	408	400	0	23
09	13410 X	9634	-0-	-3776	-0-	9064	3	570	9	Y	518	519	0	21
10	11129 X	8557	-0-	-2572	-0-	8051	3	506	9	Y	460	466	0	15
11	8550 X	7782	-0-	-768	-0-	7274	3	508	9	Y	462	423	0	54

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	273925	COMPL.	DATE	07/26/2013	TOTAL	DEPTH	7452	PERF.	7565 - 12092
06	8190 X	7484	-0-	-706	-0-	7243	3	14	4	Y	206	221	0	20
07	8463 X	7409	-0-	-1054	-0-	7166	3	10	4	Y	212	185	0	47
08	8463 X	6485	-0-	-1978	-0-	6240	3	15	4	Y	209	226	0	30
09	8040 X	7205	-0-	-835	-0-	6957	3	10	4	Y	216	201	0	45
10	8246 X	7204	-0-	-1042	-0-	7040	3	7	4	Y	143	172	0	16
11	7470 X	526	-0-	-6944	-0-	517	3	9	9	Y	8	22	0	2

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274169	COMPL.	DATE	05/01/2013	TOTAL	DEPTH	7288	PERF.	7600 - 11709
06	8580 X	8176	-0-	-404	-0-	7788	3	388	9	Y	353	353	0	-0-
07	9176 X	7914	-0-	-1262	-0-	7614	3	300	9	Y	273	273	0	-0-
08	9176 X	8306	-0-	-870	-0-	7935	3	371	9	Y	337	337	0	-0-
09	8880 X	8280	-0-	-600	-0-	1	1	7870	3	Y	372	372	0	-0-
10	8835 X	8777	-0-	-58	-0-	1	1	8264	3	Y	465	465	0	-0-
11	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	2	1	8423	3	Y	372	372	0	-0-

REGRET 7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274431	COMPL.	DATE	11/21/2013	TOTAL	DEPTH	7414	PERF.	7428 - 12030
06	7740 X	6921	-0-	-819	-0-	6525	3	396	9	Y	360	380	0	39
07	7998 X	6628	-0-	-1370	-0-	6320	3	308	9	Y	280	272	0	47
08	7998 X	7112	-0-	-886	-0-	6792	3	320	9	Y	291	305	0	33
09	7440 X	7353	-0-	-87	-0-	6869	3	484	9	Y	440	448	0	25
10	7533 X	7497	-0-	-36	-0-	7010	3	487	9	Y	443	437	0	31
11	6930 X	6905	-0-	-25	-0-	6540	3	365	9	Y	332	339	0	24

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
		WELL #: 2H		RRCID -> 274433	COMPL. DATE 11/12/2012	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 7350 - 11793							
06	8520 X	7402	-0-	-1118	-0-	7129	3	273	9	Y	248	248	0	-0-
07	8804 X	5547	-0-	-3257	-0-	5406	3	141	9	Y	128	128	0	-0-
08	8804 X	5130	-0-	-3674	-0-	4979	3	151	9	Y	137	137	0	-0-
09	8190 X	7299	-0-	-891	-0-	1	1	7053	3	Y	223	223	0	-0-
						245	9							
10	8463 X	7938	-0-	-525	-0-	2	1	7629	3	Y	279	279	0	-0-
						307	9							
11	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	2	1	7760	3	Y	259	259	0	-0-
						285	9							
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 274547	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 7700 - 12084							
06	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9051	3	435	9	Y	395	402	0	23
07	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	8713	3	337	9	Y	306	315	0	14
08	8308 X	7131	-0-	-1177	-0-	6732	3	399	9	Y	363	357	0	20
09	9480 X	8408	-0-	-1072	-0-	7888	3	520	9	Y	473	474	0	19
10	9796 X	8903	-0-	-893	-0-	8267	3	636	9	Y	578	578	0	19
11	9480 X	8445	-0-	-1035	-0-	8144	3	301	9	Y	274	261	0	32
REGRET 7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274548	COMPL. DATE 10/22/2013	TOTAL DEPTH 7316	PERF. 7250 - 11812							
06	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	6851	3	431	9	Y	392	409	0	42
07	7564 X	7184	-0-	-380	-0-	6770	3	414	9	Y	376	355	0	63
08	7564 X	7562	-0-	-2	-0-	7146	3	416	9	Y	378	398	0	43
09	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	6888	3	510	9	Y	464	480	0	27
10	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7136	3	531	9	Y	483	476	0	34
11	7320 X	7206	-0-	-114	-0-	6709	3	497	9	Y	452	454	0	32
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274555	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 7391 - 11935							
06	7320 X	6305	-0-	-1015	-0-	6089	3	216	9	Y	196	202	0	11
07	6975 X	5155	-0-	-1820	-0-	4965	3	190	9	Y	173	176	0	8
08	7812 X	5579	-0-	-2233	-0-	5367	3	212	9	Y	193	190	0	11
09	7560 X	7523	-0-	-37	-0-	7212	3	311	9	Y	283	282	0	12
10	7812 X	6920	-0-	-892	-0-	6669	3	251	9	Y	228	232	0	8
11	6300 X	5401	-0-	-899	-0-	5197	3	204	9	Y	185	171	0	22
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274556	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 7364	PERF. 7302 - 11854							
06	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	7909	3	223	9	Y	203	202	0	12
07	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6626	3	299	9	Y	272	271	0	13
08	8215 X	7134	-0-	-1081	-0-	6827	3	307	9	Y	279	276	0	16
09	11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	10980	3	275	9	Y	250	256	0	10
10	8401 X	8296	-0-	-105	-0-	8164	3	132	9	Y	120	126	0	4
11	8130 X	4594	-0-	-3536	-0-	4557	3	37	9	Y	34	34	0	4
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 5H		RRCID -> 275381	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH 7521	PERF. 7877 - 11983							
06	11010 X	6294	-0-	-4716	-0-	6100	3	12	4	Y	165	175	0	16
						182	9							
07	8773 X	5793	-0-	-2980	-0-	5585	3	8	4	Y	182	158	0	40
						200	9							
08	8773 X	5493	-0-	-3280	-0-	5297	3	12	4	Y	167	183	0	24
						184	9							
09	7320 X	6133	-0-	-1187	-0-	5899	3	8	4	Y	205	186	0	43
						226	9							
10	7347 X	5444	-0-	-1903	-0-	5215	3	5	4	Y	204	224	0	23
						224	9							
11	6300 X	5187	-0-	-1113	-0-	5084	3	3	4	Y	91	90	0	24
						100	9							

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097														
06	10020 X	8646	-0-	-1374	-0-	7916	3	730	9	Y	664	632	0	99
07	10354 X	8054	-0-	-2300	-0-	7435	3	619	9	Y	563	547	0	115
08	10354 X	8879	-0-	-1475	-0-	8303	3	576	9	Y	524	556	0	83
09	9420 X	9318	-0-	-102	-0-	8747	3	571	9	Y	519	517	0	85
10	9176 X	8761	-0-	-415	-0-	8060	3	701	9	Y	637	581	0	141
11	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8099	3	572	9	Y	520	551	0	110
CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858														
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	8			290
07	3317 X	2324	-0-	-993	-0-	2299	3	25	9	N	23			313
08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3410	3	6	9	N	5	28	0	290
09	1920 X	1875	-0-	-45	-0-	1873	3	2	9	N	2	1	0	290
10	2325 X	1925	-0-	-400	-0-	1925	3			N	-0-			290
11	3300 X	480	-0-	-2820	-0-	480	3			N	-0-			290
PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810														
06	6150 X	6105	-0-	-45	-0-	5463	3	642	9	N	584	613	0	136
07	6355 X	6318	-0-	-37	-0-	5604	3	714	9	N	649	588	0	196
08	6417 X	5970	-0-	-447	-0-	5328	3	642	9	N	584	662	0	118
09	6210 X	6073	-0-	-137	-0-	5426	3	647	9	N	588	537	0	168
10	6417 X	6254	-0-	-163	-0-	5662	3	592	9	N	538	592	0	114
11	6120 X	6029	-0-	-91	-0-	5391	3	638	9	N	580	568	0	126
FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895														
06	6420 X	5615	-0-	-805	-0-	5369	3	246	9	Y	224	226	0	55
07	6789 X	6487	-0-	-302	-0-	6094	3	393	9	Y	357	354	0	57
08	6789 X	4800	-0-	-1989	-0-	4528	3	272	9	Y	247	222	0	82
09	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	6807	3	403	9	Y	366	344	0	103
10	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6122	3	462	9	Y	420	436	0	87
11	6270 X	5395	-0-	-875	-0-	5041	3	354	9	Y	322	346	0	63
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070														
06	8370 X	7894	-0-	-476	-0-	7654	3	240	9	Y	218	222	0	12
07	7905 X	6227	-0-	-1678	-0-	6022	3	205	9	Y	186	189	0	9
08	10819 X	7169	-0-	-3650	-0-	6851	3	318	9	Y	289	282	0	16
09	10470 X	9711	-0-	-759	-0-	9268	3	443	9	Y	403	402	0	17
10	10819 X	9127	-0-	-1692	-0-	8709	3	418	9	Y	380	384	0	13
11	7890 X	6923	-0-	-967	-0-	6569	3	354	9	Y	322	297	0	38
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070														
06	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8141	3	244	9	Y	222	211	0	33
07	6913 X	5494	-0-	-1419	-0-	5311	3	183	9	Y	166	164	0	34
08	7750 X	7390	-0-	-360	-0-	7197	3	193	9	Y	175	181	0	28
09	8400 X	7341	-0-	-1059	-0-	7151	3	190	9	Y	173	172	0	28
10	8680 X	5958	-0-	-2722	-0-	5724	3	234	9	Y	213	194	0	47
11	8400 X	6299	-0-	-2101	-0-	6108	3	191	9	Y	174	184	0	37
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999														
06	7350 X	5282	-0-	-2068	-0-	4878	3	404	9	Y	367	365	0	23
07	5890 X	5364	-0-	-526	-0-	4962	3	402	9	Y	365	368	0	20
08	7254 X	5577	-0-	-1677	-0-	5170	3	407	9	Y	370	369	0	21
09	7020 X	5655	-0-	-1365	-0-	5172	3	483	9	Y	439	431	0	29
10	7254 X	5928	-0-	-1326	-0-	5454	3	474	9	Y	431	435	0	25
11	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5233	3	381	9	Y	346	354	0	17

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
WELL #: 5H		RRCID -> 276613		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 7349		PERF. 7319 - 11984						
06	11610 X	10698	-0-	-912	-0-	10362	3	336	9	Y	305	300	0	89
07	11098 X	10872	-0-	-226	-0-	10611	3	261	9	Y	237	266	0	59
08	11780 X	10055	-0-	-1725	-0-	9809	3	246	9	Y	224	231	0	52
09	11400 X	8126	-0-	-3274	-0-	1	1	7914	3	Y	192	222	0	21
						211	9							
10	11780 X	11192	-0-	-588	-0-	2	1	10922	3	Y	244	234	0	31
						268	9							
11	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	3	1	11142	3	Y	390	383	0	38
						429	9							
WELL #: 6H		RRCID -> 276627		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 7224 - 12060						
06	13800 X	12442	-0-	-1358	-0-	11961	3	481	9	Y	437	394	0	127
07	13609 X	12730	-0-	-879	-0-	12323	3	407	9	Y	370	403	0	93
08	14291 X	12731	-0-	-1560	-0-	12282	3	449	9	Y	408	406	0	95
09	13830 X	12034	-0-	-1796	-0-	1	1	11517	3	Y	469	512	0	52
						516	9							
10	14291 X	12353	-0-	-1938	-0-	2	1	11945	3	Y	369	375	0	46
						406	9							
11	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	3	1	12251	3	Y	345	358	0	33
						380	9							
WELL #: 5H		RRCID -> 276882		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 7564		PERF. 7715 - 12080						
06	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7389	3	421	9	Y	383	365	0	57
07	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	7892	3	353	9	Y	321	312	0	65
08	8091 X	7213	-0-	-878	-0-	6880	3	333	9	Y	303	320	0	48
09	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	7887	3	330	9	Y	300	299	0	49
10	8246 X	7230	-0-	-1016	-0-	6824	3	406	9	Y	369	336	0	82
11	7980 X	6240	-0-	-1740	-0-	5896	3	344	9	Y	313	329	0	66
WELL #: 6H		RRCID -> 276885		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 7404 - 12110						
06	11700 X	10640	-0-	-1060	-0-	9764	3	876	9	Y	796	758	0	118
07	11191 X	10812	-0-	-379	-0-	10079	3	733	9	Y	666	647	0	136
08	11191 X	9915	-0-	-1276	-0-	9223	3	692	9	Y	629	665	0	100
09	10830 X	9028	-0-	-1802	-0-	8343	3	685	9	Y	623	621	0	102
10	11191 X	8779	-0-	-2412	-0-	7937	3	842	9	Y	765	698	0	169
11	10650 X	8242	-0-	-2408	-0-	7556	3	686	9	Y	624	661	0	132
WELL #: 7H		RRCID -> 276889		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 7327 - 12379						
06	9630 X	8578	-0-	-1052	-0-	8367	3	211	9	Y	192	183	0	28
07	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9489	3	180	9	Y	164	158	0	33
08	9517 X	8680	-0-	-837	-0-	8513	3	167	9	Y	152	161	0	24
09	9210 X	8596	-0-	-614	-0-	8431	3	165	9	Y	150	149	0	25
10	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	9655	3	202	9	Y	184	168	0	41
11	9360 X	7422	-0-	-1938	-0-	7257	3	165	9	Y	150	159	0	32
WELL #: 3H		RRCID -> 277895		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 7320 - 12118						
06	15840 X	14069	-0-	-1771	-0-	13570	3	499	9	Y	454	494	0	38
07	16244 X	14126	-0-	-2118	-0-	13640	3	486	9	Y	442	435	0	44
08	16244 X	13521	-0-	-2723	-0-	12992	3	529	9	Y	481	443	0	82
09	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	14758	3	440	9	Y	400	450	0	32
10	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	14707	3	463	9	Y	421	424	0	29
11	14070 X	13980	-0-	-90	-0-	13593	3	387	9	Y	352	360	0	21

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SWALE 1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277896	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7314	- 12235
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		18360 X	15026	-0-	-3334	-0-	14442 3	584 9	Y	531	628 0		44
07		17732 X	14406	-0-	-3326	-0-	13800 3	606 9	Y	551	539 0	1 8	55
08		17732 X	14044	-0-	-3688	-0-	13505 3	539 9	Y	490	462 0		83
09		15630 X	14826	-0-	-804	-0-	14130 3	696 9	Y	633	665 0	1 8	50
10		16151 X	15579	-0-	-572	-0-	14912 3	667 9	Y	606	615 0		41
11		15030 X	14448	-0-	-582	-0-	13901 3	547 9	Y	497	508 0		30

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279952	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7090	- 12025
06		14670 X	13830	-0-	-840	-0-	13105 3	725 9	Y	659	652 0		41
07		14570 X	13941	-0-	-629	-0-	13240 3	701 9	Y	637	641 0	1 8	36
08		14136 X	13865	-0-	-271	-0-	13168 3	697 9	Y	634	634 0		36
09		13830 X	13100	-0-	-730	-0-	12505 3	595 9	Y	541	542 0		35
10		14291 X	13575	-0-	-716	-0-	12919 3	656 9	Y	596	596 0		35
11		13830 X	13212	-0-	-618	-0-	12659 3	553 9	Y	503	513 0		25

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279957	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7408	- 12113
06		12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	11680 3	474 9	Y	431	442 0		61
07		13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	13367 3	486 9	Y	442	443 0	1 8	59
08		15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	14651 3	393 9	Y	357	362 0	1 8	53
09		14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	13920 3	425 9	Y	386	401 0	1 8	37
10		13857 X	13131	-0-	-726	-0-	12595 3	536 9	Y	487	487 0		37
11		14550 X	11857	-0-	-2693	-0-	11375 3	482 9	Y	438	441 0		34

GIACOMO 11 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	279958	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7290	- 12045
06		16380 X	13649	-0-	-2731	-0-	13230 3	419 9	Y	381	361 1		98
07		16926 X	14616	-0-	-2310	-0-	14183 3	433 9	Y	394	427 1		65
08		15531 X	14265	-0-	-1266	-0-	13965 3	300 9	Y	273	282 1		56
09		15030 X	14034	-0-	-996	-0-	13717 3	317 9	Y	288	258 1		86
10		15152 X	15152	-0-	-0-	-0-	14692 3	460 9	Y	418	398 1		106
11		14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	14363 3	10 4	Y	361	355 1		112

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	279965	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7564	- 12555
06		12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	12707 3	2 4	Y	258	280 1		61
07		13671 X	12808	-0-	-863	-0-	12518 3	9 4	Y	255	260 1		56
08		13578 X	12711	-0-	-867	-0-	12430 3	281 9	Y	255	204 1		107
09		12990 X	12632	-0-	-358	-0-	12237 3	395 9	Y	359	302 1		164
10		15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	15028 3	549 9	Y	499	518 1		145
11		14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	14347 3	575 9	Y	523	612 1		56

JET PILOT 24 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	281740	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7310	- 11705
06		13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	13178 3	619 9	Y	563	565 0		62
07		15438 X	11419	-0-	-4019	-0-	11059 3	360 9	Y	327	319 0	1 8	69
08		15781 X	15781	-0-	-0-	-0-	15124 3	657 9	Y	597	544 0	1 8	121
09		14940 X	13542	-0-	-1398	-0-	13036 3	506 9	Y	460	529 0	1 8	51
10		16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	15383 3	899 9	Y	817	804 0		64
11		15270 X	14066	-0-	-1204	-0-	13426 3	640 9	Y	582	603 0		43

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	21900 X	-0-	-0-	-21900	-0-			Y	61	62	0	9
07	18507 X	-0-	-0-	-18507	-0-			Y	47	49	0	6
08	18507 X	-0-	-0-	-18507	-0-			Y	49	47	0	7
09	15090 X	-0-	-0-	-15090	-0-			Y	106	102	0	10
10	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-			Y	27	35	0	2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	58	0	5

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

06	20230 X	20230	-0-	-0-	-0-	18968	3	1262	9	Y	1147	1145	0	72
07	20146 X	20146	-0-	-0-	-0-	18930	3	1216	9	Y	1105	1113	0	62
08	20274 X	20013	-0-	-261	-0-	18953	3	1060	9	Y	964	971	0	54
09	20220 X	18679	-0-	-1541	-0-	17917	3	762	9	Y	693	701	0	45
10	20894 X	19651	-0-	-1243	-0-	18560	3	1091	9	Y	992	979	0	58
11	20220 X	19333	-0-	-887	-0-	18026	3	1307	9	Y	1188	1188	0	58

GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

06	24360 X	21022	-0-	-3338	-0-	20347	3	675	9	Y	614	598	1	158
07	25172 X	21696	-0-	-3476	-0-	21289	3	407	9	Y	370	466	1	61
08	23343 X	20852	-0-	-2491	-0-	20410	3	442	9	Y	402	380	1	82
09	22590 X	20759	-0-	-1831	-0-	20355	3	404	9	Y	367	339	1	109
10	22785 X	21166	-0-	-1619	-0-	20726	3	440	9	Y	400	408	1	101
11	23078 X	23078	-0-	-0-	-0-	22658	3	10	4	Y	373	358	1	116
						410	9							

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

06	27420 X	25431	-0-	-1989	-0-	25001	3	10	4	Y	382	406	1	90
						420	9							
07	27218 X	24948	-0-	-2270	-0-	24544	3	34	4	Y	336	349	1	73
						370	9							
08	27218 X	21915	-0-	-5303	-0-	21525	3	2	4	Y	353	277	1	147
						388	9							
09	25440 X	19632	-0-	-5808	-0-	19323	3	309	9	Y	281	299	1	127
10	26288 X	24774	-0-	-1514	-0-	24386	3	388	9	Y	353	378	1	102
11	25440 X	23840	-0-	-1600	-0-	23375	3	465	9	Y	423	480	1	45

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

06	19410 X	15374	-0-	-4036	-0-	15186	3	188	9	Y	171	172	0	24
07	20057 X	17722	-0-	-2335	-0-	17599	3	123	9	Y	112	119	0	15
08	19282 X	16476	-0-	-2806	-0-	16221	3	255	9	Y	232	212	0	34
09	18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	18555	3	314	9	Y	285	290	0	27
10	20087 X	20087	-0-	-0-	-0-	19519	3	568	9	Y	516	503	0	40
11	27998 X	27998	-0-	-0-	-0-	27453	3	545	9	Y	495	497	0	38

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890

06	16230 X	13892	-0-	-2338	-0-	13453	3	26	4	Y	375	393	0	37
						413	9							
07	16771 X	13263	-0-	-3508	-0-	12867	3	18	4	Y	344	304	0	76
						378	9							
08	17019 X	13231	-0-	-3788	-0-	12759	3	30	4	Y	402	420	0	58
						442	9							
09	16470 X	10688	-0-	-5782	-0-	10396	3	15	4	Y	252	257	0	52
						277	9							
10	17019 X	5430	-0-	-11589	-0-	5294	3	5	4	Y	119	158	0	13
						131	9							
11	16675 X	16675	-0-	-0-	-0-	16435	3	11	4	Y	208	166	0	55
						229	9							

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
GIACOMO 11 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	285835	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7613	-	12650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		26520 X	22630	-0-	-3890	-0-	22203 3	427 9	Y	388	419 1			100
07		27404 X	24187	-0-	-3217	-0-	23623 3	564 9	Y	513	526 1	3 8		84
08		25327 X	23113	-0-	-2214	-0-	22508 3	605 9	Y	550	520 1	1 8		113
09		24510 X	24226	-0-	-284	-0-	23457 3	769 9	Y	699	602 1	2 8		208
10		25846 X	25846	-0-	-0-	-0-	24874 3	972 9	Y	884	868 1			224
11		26090 X	26090	-0-	-0-	-0-	25166 3	31 4	Y	812	784 1			252
893 9														
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	286003	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	7475	-	11845
06		23190 X	22940	-0-	-250	-0-	22391 3	17 4	Y	484	520 1			114
07		23746 X	21109	-0-	-2637	-0-	20592 3	60 4	Y	415	438 1			91
08		23529 X	21907	-0-	-1622	-0-	21378 3	3 4	Y	478	369 1			200
09		22950 X	19037	-0-	-3913	-0-	18620 3	417 9	Y	379	406 1	1 8		172
10		23715 X	22056	-0-	-1659	-0-	21420 3	636 9	Y	578	583 1			167
11		23859 X	23859	-0-	-0-	-0-	23022 3	837 9	Y	761	846 1			82
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287179	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8177	-	18072
06		35056 X	35056	-0-	-0-	-0-	31748 3	3308 9	Y	3007	3026 0			158
07		37758 X	36922	-0-	-836	-0-	33312 3	3610 9	Y	3282	3213 0	11 8		216
08		37758 X	34673	-0-	-3085	-0-	31576 3	3097 9	Y	2815	2851 0	5 8		175
09		36210 X	34619	-0-	-1591	-0-	30913 3	3706 9	Y	3369	3328 0	7 8		209
10		37417 X	35572	-0-	-1845	-0-	31799 3	3773 9	Y	3430	3408 0			231
11		35730 X	34159	-0-	-1571	-0-	30609 3	3550 9	Y	3227	3236 0			222
ELWOOD 29 ZZ UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288202	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8548	PERF.	8412	-	18714
06		33128 X	33128	-0-	-0-	-0-	29381 3	3747 9	Y	3406	3466 0			174
07		38967 X	29987	-0-	-8980	-0-	26679 3	54 4	Y	2958	2873 0	11 8		248
08		38967 X	35732	-0-	-3235	-0-	31507 3	4 4	Y	3837	3892 0	7 8		186
09		33511 X	33511	-0-	-0-	-0-	29853 3	13 4	Y	3314	3132 0	7 8		361
10		34224 X	33949	-0-	-275	-0-	30294 3	3655 9	Y	3323	3400 0			284
11		34590 X	34235	-0-	-355	-0-	30769 3	3466 9	Y	3151	3192 0			243
CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	288739	COMPL. DATE	12/22/2019	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7695	-	17863
06		46830 X	41589	-0-	-5241	-0-	39626 3	39 4	Y	1749	1745 0			36
07		48391 X	42841	-0-	-5550	-0-	41038 3	1803 9	Y	1639	1642 0	7 8		26
08		44826 X	40407	-0-	-4419	-0-	38560 3	2 4	Y	1677	1669 0	3 8		31
09		42900 X	39896	-0-	-3004	-0-	38136 3	29 4	Y	1574	1570 0	4 8		31
10		42966 X	41316	-0-	-1650	-0-	39503 3	50 4	Y	1603	1559 0			75
11		41580 X	38645	-0-	-2935	-0-	36931 3	32 4	Y	1529	1535 0			69
1682 9														

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. CARRY BACK 6 STATE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		47220 X	41809	-0-	-5411	-0-	39772	3	38	4	Y	1817	1810	0	37
07		48546 X	44244	-0-	-4302	-0-	42216	3	2028	9	Y	1844	1843	0	29
08		47399 X	40888	-0-	-6511	-0-	38899	3	2	4	Y	1806	1799	0	33
09		45120 X	42949	-0-	-2171	-0-	40410	3	30	4	Y	2281	2263	0	45
10		44237 X	42398	-0-	-1839	-0-	39975	3	51	4	Y	2156	2100	0	101
11		42810 X	41136	-0-	-1674	-0-	38850	3	33	4	Y	2048	2056	0	93
CARRY BACK 6 STATE		WELL #:	2H	RRCID ->	288831	COMPL. DATE	01/04/2020	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7762	-	17967		
06		60900 X	57637	-0-	-3263	-0-	54209	3	44	4	Y	3076	3074	0	63
07		62620 X	58040	-0-	-4580	-0-	54736	3	3304	9	Y	3004	3010	0	48
08		62062 X	54151	-0-	-7911	-0-	50692	3	2	4	Y	3143	3129	0	58
09		60060 X	53865	-0-	-6195	-0-	50595	3	33	4	Y	2943	2937	0	58
10		61380 X	54470	-0-	-6910	-0-	51238	3	57	4	Y	2886	2808	0	136
11		57630 X	51723	-0-	-5907	-0-	48631	3	37	4	Y	2777	2787	0	126
DONERAIL 8 FEE UNIT C		WELL #:	3H	RRCID ->	289477	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8247	-	18635		
06		46320 X	43072	-0-	-3248	-0-	39056	3	214	4	Y	3456	3441	0	182
07		47864 X	40377	-0-	-7487	-0-	36650	3	220	4	Y	3188	3092	0	272
08		46562 X	36568	-0-	-9994	-0-	33341	3	220	4	Y	2734	2790	0	213
09		45060 X	32947	-0-	-12113	-0-	30040	3	213	4	Y	2449	2569	0	88
10		46252 X	25891	-0-	-20361	-0-	23275	3	221	4	Y	2177	2184	0	81
11		43080 X	30443	-0-	-12637	-0-	28379	3	2064	9	Y	1876	1766	0	191
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	289597	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	8715	-	18961		
06		606 X	606	-0-	-0-	-0-	559	3	47	9	N	43	43	0	1
07		248 X	112	-0-	-136	-0-	54	4	58	9	N	53	53	0	1
08		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4740	3	99	4	N	-0-	1	0	-0-
09		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2872	3	32	4	N	-0-	-0-	0	-0-
10		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	4972	3	11	4	N	555	548	0	7
11		17529 X	17529	-0-	-0-	-0-	14773	3	29	4	N	2479	2451	0	35

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290291	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7847 - 17837	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	92755 X	92755	-0-	-0-	-0-	85352 3	7403 9	Y	6730	6664 0			115
07	93499 X	93499	-0-	-0-	-0-	86680 3	37 4	Y	6165	6182 0	19 8		79
						6782 9							
08	94072 X	94072	-0-	-0-	-0-	87116 3	284 4	Y	6065	6114 0	9 8		21
						6672 9							
09	94590 X	94590	-0-	-0-	-0-	88014 3	210 4	Y	5787	5660 0	16 8		132
						6366 9							
10	87079 X	68154	-0-	-18925	-0-	64204 3	234 4	Y	3378	3404 0			106
						3716 9							
11	84270 X	77849	-0-	-6421	-0-	72078 3	198 4	Y	5066	5159 0			13
						5573 9							

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291548	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8243 - 18195	
06	117150 X	90513	-0-	-26637	-0-	86272 3	4241 9	Y	3855	3875 0	11 8		18
07	117614 X	101171	-0-	-16443	-0-	96102 3	5069 9	Y	4608	4574 0			52
08	112902 X	95283	-0-	-17619	-0-	90657 3	4626 9	Y	4205	4222 0	5 8		30
09	106560 X	93153	-0-	-13407	-0-	89016 3	4137 9	Y	3761	3698 0	6 8		87
10	107694 X	72235	-0-	-35459	-0-	66325 3	5910 9	Y	5373	5345 0			115
11	97890 X	83124	-0-	-14766	-0-	79496 3	3628 9	Y	3298	3392 0			21

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	292098	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8532	PERF.	8693 - 18680	
06	119010 X	90029	-0-	-28981	-0-	83506 3	6523 9	N	5930	5924 0			30
07	114080 X	103372	-0-	-10708	-0-	97412 3	5960 9	N	5418	5414 0			34
08	137217 X	137217	-0-	-0-	-0-	128641 3	8576 9	N	7796	7788 0			42
09	96854 X	96854	-0-	-0-	-0-	89885 3	6969 9	N	6335	6342 0			35
10	103385 X	92818	-0-	-10567	-0-	86608 3	6210 9	N	5645	5656 0			24
11	132780 X	76643	-0-	-56137	-0-	71546 3	5097 9	N	4634	4628 0			30

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	292099	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	8888 - 19143	
06	111600 X	39065	-0-	-72535	-0-	30745 3	8320 9	N	7564	7531 0			38
07	111786 X	62836	-0-	-48950	-0-	52098 3	10738 9	N	9762	9740 0			60
08	104625 X	44549	-0-	-60076	-0-	36219 3	8330 9	N	7573	7592 0			41
09	56636 X	56636	-0-	-0-	-0-	48688 3	7948 9	N	7225	7227 0			39
10	65749 X	65749	-0-	-0-	-0-	57171 3	8578 9	N	7798	7803 0			34
11	60810 X	46213	-0-	-14597	-0-	40168 3	6045 9	N	5495	5494 0			35

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	292113	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	8691 - 19019	
06	103950 X	90243	-0-	-13707	-0-	84473 3	5770 9	N	5245	5238 0			26
07	97805 X	80459	-0-	-17346	-0-	75953 3	4506 9	N	4096	4097 0			25
08	94333 X	-0-	-0-	-94333	-0-			N	217	241 0			1
09	90240 X	-0-	-0-	-90240	-0-			N	119	119 0			1
10	93248 X	56226	-0-	-37022	-0-	51279 3	4947 9	N	4497	4479 0			19
11	90240 X	52428	-0-	-37812	-0-	48346 3	4082 9	N	3711	3706 0			24

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	292238	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8717 - 18888	
06	115598 X	115598	-0-	-0-	-0-	101362 3	14236 9	N	12942	12896 0			65
07	80538 X	23685	-0-	-56853	-0-	21162 3	2523 9	N	2294	2345 0			14
08	101835 X	-0-	-0-	-101835	-0-			N	34	48 0			-0-
09	115590 X	-0-	-0-	-115590	-0-			N	35	35 0			-0-
10	119443 X	43636	-0-	-75807	-0-	39353 3	4283 9	N	3894	3877 0			17
11	115590 X	26399	-0-	-89191	-0-	24010 3	2389 9	N	2172	2175 0			14

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 292962		COMPL. DATE 03/15/2021		TOTAL DEPTH 6377		PERF. 6613 - 16530	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5541						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5541						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED													08/21/2023

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 293316		COMPL. DATE 05/13/2022		TOTAL DEPTH 7907		PERF. 8285 - 18123			
06	128580 X	107152	-0-	-21428	-0-	99176	3	7976	9	Y	7251	7186	0	124	
07	129704 X	105879	-0-	-23825	-0-	98170	3	34	4	Y	6977	6989	0	89	
						7675									
08	126666 X	97960	-0-	-28706	-0-	90444	3	255	4	Y	6601	6657	0	22	
						7261									
09	119700 X	105825	-0-	-13875	-0-	98641	3	225	4	Y	6326	6187	0	145	
						6959									
10	117149 X	74241	-0-	-42908	-0-	70073	3	224	4	Y	3585	3618	0	112	
						3944									
11	107160 X	84557	-0-	-22603	-0-	78586	3	201	4	Y	5245	5343	0	14	
						5770									

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 293352		COMPL. DATE 05/13/2022		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7929 - 17835			
06	203160 X	159838	-0-	-43322	-0-	152186	3	7652	9	Y	6956	6891	0	119	
07	200074 X	159646	-0-	-40428	-0-	152070	3	55	4	Y	6837	6843	0	88	
						7521									
08	191239 X	131139	-0-	-60100	-0-	124258	3	369	4	Y	5920	5977	0	20	
						6512									
09	177150 X	24156	-0-	-152994	-0-	22917	3	53	4	Y	1078	1071	0	25	
						1186									
10	165168 X	30330	-0-	-134838	-0-	23860	3	76	4	Y	5813	5656	0	182	
						6394									
11	159840 X	108412	-0-	-51428	-0-	90495	3	242	4	Y	16068	16208	0	42	
						17675									

DEWEY LAKE (ATOKA)		24488 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK					
DIAMONDBACK E&P LLC		217012											
THOMASON, W. A.		WELL #:		1		RRCID -> 182140		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10201 - 10252	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		24489 380		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK					
VITAL ENERGY, INC.		100951											
BAILEY		WELL #:		1 L		RRCID -> 181731		COMPL. DATE 05/24/1983		TOTAL DEPTH 11145		PERF.10044 - 10555	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-		69	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-		69	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-		69	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-		69	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-		69	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		NO RPT		69	
PLUGGED AND ABANDONED													06/05/2023

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) CLEAR WATER INC. BOOKS 17		//CONT.//	24489 380 159643	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) CLEAR WATER INC. BOOKS 17		//CONT.//	24489 380 159643	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK			
			WELL #:	1	RRCID ->	216556	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10017 -	10040
06		1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1914 3	17 9	N	15		65
07		2201 N	2127	-0-	-74 B	-0-	2121 3	6 9	N	5		70
08		2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2128 3	4 9	N	4		74
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1163 3	1 9	N	1		75
10		2139 N	1436	-0-	-703 B	-0-	1434 3	2 9	N	2		77
*11		2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2104 3	3 9	N	3		80

BARFIELD 5-C			WELL #:	1	RRCID ->	225576	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10080 -	10370
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC BOOKS, EDITH			217012 WELL #:	110	RRCID ->	177478	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10006 -	10104
06		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	749 2	9 9	N	8		111
07		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	719 2	12 9	N	11		122
08		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	772 2	14 9	N	13		135
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	726 2	14 4	N	6		141
							7 9					
10		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	703 2	6 9	N	5		146
11		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	606 2	10 9	N	9		155

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. BARFIELD 8 -A-			665748 WELL #:	1-T	RRCID ->	172586	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10048 -	10264
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SHAMROCK -4-			WELL #:	1	RRCID ->	246996	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10030 -	10270
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DIXMITT (DELAWARE CONS)		24853 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING					
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 8		RRCID -> 227044		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 4870 - 5044	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PDEH LLC		646827		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
WASHITA 53-2-42 LOV		100222		WELL #: 1D		RRCID -> 283245		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4587 - 6810	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)		25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		WELL #: 2ST		RRCID -> 264576		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 18035		PERF.17660 - 17685	
06	152820 X	150090	-0-	-2730	-0-	150090	2				N	-0-	-0-
07	155496 X	153495	-0-	-2001	-0-	153495	2				N	-0-	-0-
08	156457 X	81472	-0-	-74985	-0-	81472	2				N	-0-	-0-
09	151410 X	81955	-0-	-69455	-0-	81955	2				N	-0-	-0-
10	156457 X	68773	-0-	-87684	-0-	68773	2				N	-0-	-0-
11	150090 X	1314	-0-	-148776	-0-	1314	2				N	-0-	-0-

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

DIXIELAND 10		25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
WELL #: 2010		100222		RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 16610		PERF.16490 - 16515			
06	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3				N	-0-	-0-
07	1860 X	588	-0-	-1272	-0-	588	3				N	-0-	-0-
08	1891 X	834	-0-	-1057	-0-	834	3				N	-0-	-0-
09	1830 X	1706	-0-	-124	-0-	1706	3				N	-0-	-0-
10	1891 X	102	-0-	-1789	-0-	102	3				N	-0-	-0-
11	1800 X	900	-0-	-900	-0-	900	3				N	-0-	-0-

APPLETON		153438		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
WELL #: 901		100222		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620		PERF.16451 - 16480			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DIXIELEND (ATOKA, U.)		//CONT.// 25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
SIEVERS		WELL #: 351		RRCID -> 180296		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARCY STATE		WELL #: 3201		RRCID -> 188499		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		703352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
HARRISON STATE		WELL #: 1401		RRCID -> 185267		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLARHIDE (YATES)		25188 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
COWDEN, E. P. "A-15"		WELL #: 83		RRCID -> 170072		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #: 6		RRCID -> 171182		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #: 23		RRCID -> 173064		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		102	RRCID ->	176634	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2752 - 2773				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		27	RRCID ->	186846	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORNELLY, NORTH (GRAYBURG)				25349 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR							
OLSEN ENERGY INC.				621750											
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	128733	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3942 - 4038				
06	2160	#	1300	-0-	-860	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
07	2201	#	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
08	2201	#	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
09	2130	#	2098	-0-	-32	-0-	2098	2			N	-0-			-0-
10	2253	R	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
*11	2159	R	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				25395 100	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U	RRCID ->	238246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13266	PERF. 0 - 10477				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REYNOLDS-PARKS		WELL #:		2	RRCID ->	238247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10529	PERF. 10233 - 10476				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777											
TXL L		WELL #:		1	RRCID ->	281857	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9620 - 9660				
06	330	#	161	-0-	-169	-0-	161	2			Y	-0-			27
07	310	#	166	-0-	-144	-0-	166	2			Y	-0-	20	1	7
08	279	#	109	-0-	-170	-0-	109	2			Y	-0-			7
09	270	#	102	-0-	-168	-0-	102	2			Y	-0-			7
10	186	#	145	-0-	-41	-0-	124	2	21	9	Y	19			26
*11	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-	1	1	25 7 -0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777									
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 4212		RRCID -> 282008		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9786 - 10328	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	138	-0-	138	436	138 2		Y	-0-		-0-
07	523 R	87	-0-	-436	-0-	87 2		Y	-0-		-0-
08	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
09	150 #	81	-0-	-69	-0-	81 2		Y	-0-		-0-
10	124 #	95	-0-	-29	-0-	95 2		Y	-0-		-0-
11	120 #	6	-0-	-114	-0-	6 3		Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 2205		RRCID -> 282041		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10326 - 10569	
06	DLQ G-10	597	-0-	597	2412	524 2	73 4	Y	-0-		-0-
07	3075 R	663	-0-	-2412	-0-	602 2	61 4	Y	-0-		-0-
08	409 R	409	-0-	-0-	-0-	366 2	43 4	Y	-0-		-0-
09	990 #	494	-0-	-496	-0-	449 2	45 4	Y	-0-		-0-
10	806 #	338	-0-	-468	-0-	309 2	29 4	Y	-0-		-0-
11	630 #	368	-0-	-262	-0-	362 3	6 4	Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 1003 T		RRCID -> 282167		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 13141		PERF.10218 - 13141	
06	DLQ G-10	30	-0-	30	93	26 2	4 4	Y	-0-		-0-
07	116 R	23	-0-	-93	-0-	21 2	2 4	Y	-0-		-0-
08	25 R	25	-0-	-0-	-0-	22 2	3 4	Y	-0-		-0-
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	36 2	4 4	Y	-0-		-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	15 2	1 4	Y	-0-		-0-
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 3		Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 503		RRCID -> 282236		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10295 - 10511	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 283365		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 13301		PERF.10264 - 10495	
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	31 2	4 4	Y	-0-		-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	24 2	2 4	Y	-0-		-0-
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	14 2	2 4	Y	-0-		-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	21 2	2 4	Y	-0-		-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	15 2	1 4	Y	-0-		-0-
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 3		Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 1702		RRCID -> 283591		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10428 - 10460	
06	DLQ G-10	27	-0-	27	132	24 2	3 4	Y	-0-		-0-
07	157 R	25	-0-	-132	-0-	23 2	2 4	Y	-0-		-0-
08	16 R	16	-0-	-0-	-0-	14 2	2 4	Y	-0-		-0-
09	60 #	29	-0-	-31	-0-	26 2	3 4	Y	-0-		-0-
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	31 2	3 4	Y	-0-		-0-
11	30 #	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 404		RRCID -> 288898		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 12179		PERF.10294 - 10307	
06	DLQ G-10	103	-0-	103	209	103 2		Y	-0-		-0-
07	248 R	39	-0-	-209	-0-	39 2		Y	-0-		-0-
08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		-0-
09	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-		-0-
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-		-0-
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37 3		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777												
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 293082 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 9976												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TXL L WELL #: 2 RRCID -> 293157 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 10187 - 10412												
06	1332 R	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	Y	-0-			2	
07	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	Y	-0-	2 1		-0-	
08	933 R	933	-0-	-0-	-0-	933 2	Y	-0-			-0-	
09	1520 R	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2	Y	-0-			-0-	
10	1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	1890 2	Y	19			19	
*11	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572 3	Y	-0-	19 7		-0-	

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2915 RRCID -> 293548 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7914 - 10130												
06	420 #	282	-0-	-138	-0-	257 2	25 9	Y	23	25 0	3	
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	3 0	-0-	
08	93 #	45	-0-	-48	-0-	41 2	4 9	Y	4	3 0	1	
09	676 R	676	-0-	-0-	-0-	501 2	175 9	Y	159	150 0	10	
10	432 R	432	-0-	-0-	-0-	338 2	94 9	Y	85	89 0	6	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6	

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1910 RRCID -> 293624 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7900 - 10116												
06	283 R	283	-0-	-0-	-0-	132 2	151 9	Y	137	134 0	20	
07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	136 2	179 9	Y	163	161 0	22	
08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	132 2	78 9	Y	71	80 0	13	
09	455 R	455	-0-	-0-	-0-	319 2	136 9	Y	124	129 0	8	
10	462 R	462	-0-	-0-	-0-	345 2	117 9	Y	106	107 0	7	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7	

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4415 RRCID -> 293798 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 10442 PERF. 7916 - 10104												
06	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1225 2	50 9	Y	45	47 0	2	
07	992 #	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-	2 0	-0-	
08	992 #	428	-0-	-564	-0-	381 2	47 9	Y	43	40 0	3	
09	1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1619 2	378 9	Y	344	327 0	20	
10	536 R	536	-0-	-0-	-0-	153 2	383 9	Y	348	350 0	18	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18	

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2007 RRCID -> 293799 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 7886 - 10088												
06	510 #	497	-0-	-13	-0-	484 2	13 9	Y	12	12 0	2	
07	558 #	102	-0-	-456	-0-	84 2	18 9	Y	16	16 0	2	
08	558 #	122	-0-	-436	-0-	111 2	11 9	Y	10	10 0	2	
09	540 #	201	-0-	-339	-0-	178 2	23 9	Y	21	22 0	1	
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	53 2	10 9	Y	9	9 0	1	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4013 RRCID -> 293839 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8008 - 10012												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-				76
07	15932 R	15932	-0-	-0-	-0-	15849	3	83	9	Y	75	75	1		76
08	12679 #	7708	-0-	-4971	-0-	7613	3	36	4	Y	54				130
						59	9								
09	12270 #	10087	-0-	-2183	-0-	9803	3	284	9	Y	258	251	1		137
10	15934 #	11351	-0-	-4583	-0-	11119	3	232	9	Y	211	190	1		158
11	15420 #	10306	-0-	-5114	-0-	10259	3	47	9	Y	43	176	1		25

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

06	4350 #	4135	-0-	-215	-0-	3933	3	202	9	Y	184	184	1		246
07	4526 #	4300	-0-	-226	-0-	4300	3			Y	-0-				246
08	4557 #	3446	-0-	-1111	-0-	3250	3	196	9	Y	178	178	1		246
09	4614 R	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			Y	-0-				246
10	4812 R	4812	-0-	-0-	-0-	4614	3	198	9	Y	180	180	1		246
11	4725 R	4725	-0-	-0-	-0-	4413	3	312	9	Y	284	189	1		341

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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																	
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823																	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A																	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090																	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161																	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																	
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096																	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002																	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836																	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001																	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4216		RRCID -> 030513		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH 12047		PERF.11520 - 11922					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 030514		COMPL. DATE 04/30/1957		TOTAL DEPTH 13430		PERF. N/A					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 030515		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 13181		PERF.11568 - 11710					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1606		RRCID -> 030516		COMPL. DATE 05/13/1962		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11755 - 12294					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4103		RRCID -> 030517		COMPL. DATE 04/26/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 031083		COMPL. DATE 09/13/1963		TOTAL DEPTH 12065		PERF. N/A					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 032909		COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11870 - 12271					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784															
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A												
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171												
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735												
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896												
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777														
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL		WELL #:		1		RRCID -> 142083		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	63480 #	60219	-0-	-3261	-0-	31	1 59229	2	Y	850	465	0	377	1	47	
07	65596 #	63247	-0-	-2349	-0-	24	4 935	9	Y	903	557	0	353	1	40	
08	65596 #	48457	-0-	-17139	-0-	2	1 62232	2	Y	593	443	0	149	1	41	
09	62460 #	57147	-0-	-5313	-0-	20	4 993	9	Y	498	371	0	131	1	18	
10	DLQ G-10	53209	-0-	53209	53209	7	1 47783	2	Y	586	390	0	189	1	25	
*11	DLQ G-10	40822	-0-	40822	94031	15	4 652	9	Y	1072	1065	0	149	1	117	
						16	1 56565	2	Y							
						18	4 548	9	Y							
						1	1 52398	2	Y							
						165	4 645	9	Y							
						39643	3 1179	9	Y							

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		3404		RRCID -> 205970		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12058 - 15777		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2212		RRCID -> 205977		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12007 - 15159		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2702		RRCID -> 205979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12075		PERF.12204 - 15879		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		3403		RRCID -> 205980		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11958		PERF.12267 - 15850		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2803		RRCID -> 206038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12269 - 15362		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777								

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4005	RRCID ->		206050	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		4218 R	4218	-0-	-0-	-0-	4218 2			Y	-0-	-0-
07		4017 R	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2			Y	-0-	-0-
08		3286 #	2088	-0-	-1198	-0-	2088 2			Y	-0-	-0-
09		4230 #	3629	-0-	-601	-0-	3618 2	11 9		Y	10	9 0
10		3581 R	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2			Y	-0-	1 0
11		3221 R	3221	-0-	-0-	-0-	3221 3			Y	-0-	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		509	RRCID ->		220358	COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2716			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2716			N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2716			N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2716			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2716			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2716			N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1616	RRCID ->		226788	COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110		
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		806	RRCID ->		230835	COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285		
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4204	RRCID ->		282032	COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862		
06		PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		803	RRCID ->		282033	COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853		
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1613	RRCID ->		285764	COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174		
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777										
TXL L		WELL #:		4	RRCID ->	291259	COMPL. DATE	07/21/1996	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	11550 - 11903		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	3540 #	3418	-0-	-122	-0-	3362	2	56	9	Y	51			144
07	3658 #	3001	-0-	-657	-0-	2988	2	13	9	Y	12	108	1	48
08	3658 #	2101	-0-	-1557	-0-	2070	2	31	9	Y	28			76
09	3540 #	2865	-0-	-675	-0-	2811	2	54	9	Y	49			125
10	3460 R	3460	-0-	-0-	-0-	3439	2	21	9	Y	19			144
*11	3420 #	2828	-0-	-592	-0-	2576	3	252	9	Y	229	186	1	89 7 98

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1004	RRCID ->	293800	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	13193	PERF.	11522 - 11695		
06	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726	RRCID ->	034331	COMPL. DATE	09/30/1964	TOTAL DEPTH	12178	PERF.	N/A		
MIDLAND FEE				2										
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	4			N	-0-			57
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	4			N	-0-			57
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	4			N	-0-			57
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	4			N	-0-			57
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	4			N	-0-			57
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	4			N	-0-			57

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		665748	RRCID ->	179261	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	12152	PERF.	11902 - 14091		
WALLIN, H. C.				4H										
06	1200 #	608	-0-	-592	-0-	608	3			Y	-0-			22
07	4968 R	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			Y	-0-	22	1	-0-
08	5198 R	5198	-0-	-0-	-0-	4980	3	160	4	Y	53			53
						58	9							
09	6142 R	6142	-0-	-0-	-0-	5975	3	167	9	Y	152	124	1	81
10	9353 R	9353	-0-	-0-	-0-	8645	3	375	4	Y	303	158	1	226
						333	9							
11	6923 R	6923	-0-	-0-	-0-	6321	3	543	4	Y	54	249	1	31
						59	9							

REVERENCE OPERATING LLC		WELL #:		703827	RRCID ->	142710	COMPL. DATE	08/21/1990	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	11665 - 11901		
PARKS				1										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS		WELL #:		2	RRCID ->	142711	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	11629 - 11798		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUBLE E (BELL CANYON)		25696 050		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
RJD ENERGY, LLC		714310														
LEEDE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 276839		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT					53
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT					53
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT					53
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT					53
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT					53
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT					53

DOWNIE (ELLENBURGER)		25989 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409														
DOWNIE, C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 056537		COMPL. DATE 06/22/1973		TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A								
06	103680	X	95308	-0-	-8372	-0-	95308	2		N	-0-					-0-
07	133703	X	86010	-0-	-47693	-0-	86010	2		N	-0-					-0-
08	113088	X	88190	-0-	-24898	-0-	88190	2		N	-0-					-0-
09	109440	X	87875	-0-	-21565	-0-	87875	2		N	-0-					-0-
10	113088	X		-0-	-113088	-0-				N	-0-					-0-
11	95310	X	NO RPT	-0-	-95310	-0-				N	NO RPT					-0-

DUNE		26538 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
RING ENERGY, INC.		712382														
TEXAS CONSOLIDATED #1		WELL #: H 6H		RRCID -> 158710		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		UNIVERSITY -B-		RRCID -> 039521		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3018 - 3140				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24

UNIVERSITY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157005		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 2992 - 3006						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN)		26794 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555														
JAPONES		WELL #: 1		RRCID -> 184886		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	683	2	70	9	N	64	164	1			10
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	682	2	55	9	N	50					60
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	733	2	100	9	N	91	151	1			-0-
09	750	N	721	-0-	-29	-0-	688	2	33	9	N	30					30
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	630	2	22	9	N	20					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	742	2	83	9	Y	75	74	1			13
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	809	2	55	9	Y	50					63
08	DLQ	G-10	1061	-0-	1061	1061	1026	2	35	9	Y	32	75	1			20
09	DLQ	G-10	898	-0-	898	1959	880	2	18	9	Y	16					36
10	DLQ	G-10	939	-0-	939	2898	895	2	44	9	Y	40					76
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2898	-0-				Y	NO RPT					76

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

EL SINORE (MIDDLE WOLF CAMP)		28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
STRATEGY OPERATING, LLC		825474												
EL SINORE ROYALTY COMPANY		WELL #: 67		RRCID -> 135752		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 7234 - 7459				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94	
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-			94	
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-			94	
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-			94	
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-			94	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94	

EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #: 66		RRCID -> 172596		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7271 - 7464				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EL SINORE		WELL #: 61		RRCID -> 185909		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 7554 - 7616				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EL SINORE		WELL #: 60		RRCID -> 213593		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12458		PERF. 7061 - 7384				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-	
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-	
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-	
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EL SINORE (MULTIPAY)		28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
BC OPERATING, INC.		058893												
EL SINORE		WELL #: 60		RRCID -> 063631		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 12458		PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LONGFELLOW ENERGY, LP		508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
FULK, MONTGOMERY		WELL #: 5		RRCID -> 061478		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 12449 - 12455				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
ALLISON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 064352		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		N	-0-			-0-
07		2604 N	2142	-0-	-462	-0-	2142 2		N	-0-			-0-
08		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2		N	-0-			-0-
09		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		N	-0-			-0-
10		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
11		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW XX 2003		WELL #: 1		RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610					
06		8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8725 2	6 9	Y	5			8
07		8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	8471 2		Y	-0-	8 1		-0-
08		7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7058 2		Y	-0-			-0-
09		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632 2		Y	-0-			-0-
10		9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-			Y	3	3 1		-0-
11		8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-			Y	NO RPT			-0-

OXY USA INC. ELSINORE		WELL #: 7302		RRCID -> 279458		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLSINORE 69		WELL #: 6901		RRCID -> 283392		COMPL. DATE 02/22/2017		TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATEGY OPERATING, LLC ELSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 53		RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A					
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLSINORE		WELL #: 59		RRCID -> 059689		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094					
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07		8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	8898 3		N	-0-			-0-
08		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3		N	-0-			-0-
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10		186 X	25	-0-	-161	-0-	25 3		N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774	940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.//		825474									
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		64	RRCID ->	066068	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12061 -	12468
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		63	RRCID ->	066463	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	12461	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		65	RRCID ->	066464	COMPL. DATE	04/23/1976	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		28774		950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409											
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #:		1	RRCID ->	161405	COMPL. DATE	08/28/1996	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	7171 -	7185
06	2310 N	2278	-0-	-32	-0-	228	1	2049	2	Y	1	1	1
						1	9						
07	2325 N	2302	-0-	-23	-0-	168	1	2133	2	Y	1	1	1
						1	9						
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	161	1	2140	2	Y	1	1	1
						1	9						
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	167	1	2005	2	Y	1	1	1
						1	9						
10	2170 N	352	-0-	-1818	-0-	133	1	219	2	Y	-0-		-0-
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #:		2	RRCID ->	165700	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7300 -	7312
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA ESCALARA		WELL #:		4801	RRCID ->	171452	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	6983 -	7289
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-		-0-
07	837 N	521	-0-	-316	-0-	521	2			N	-0-		-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-		-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-		-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
LA ESCALERA EAST		WELL #:		4802	RRCID ->	208167	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6979 - 7534	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STRATEGY OPERATING, LLC				825474				CNTY: PECOS			
ELLSINORE		WELL #:		68	RRCID ->	139192	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7264 - 7707
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3		N	-0-	-0-
08	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-	-0-
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3		N	-0-	-0-
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAESCALERA		WELL #:		2601	RRCID ->	151088	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7413 - 7553
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3		Y	-0-	28
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-	28
08	DLQ G-10	355	-0-	355	-0-	355	3		Y	-0-	28
09	DLQ G-10	335	-0-	335	-0-	690	335	3	Y	-0-	28
10	DLQ G-10	341	-0-	341	-0-	1031	341	3	Y	-0-	28
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1031			Y	NO RPT	28

LAESCALERA		WELL #:		2501	RRCID ->	153198	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 7220 - 7770
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-	36
07	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3		Y	-0-	36
08	DLQ G-10	4623	-0-	4623	-0-	4623	3		Y	-0-	36
09	DLQ G-10	4677	-0-	4677	-0-	9300	4677	3	Y	-0-	36
10	DLQ G-10	4529	-0-	4529	-0-	13829	4529	3	Y	-0-	36
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13829			Y	NO RPT	36

ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)				28778 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996							
ELLSINORE CATTLE CO.		WELL #:		56	RRCID ->	050218	COMPL. DATE	02/07/1961	TOTAL DEPTH	16735	PERF.13794 - 13814
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA ESCALERA		WELL #:		1AH	RRCID ->	211685	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13659 - 16022
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMBAR (DEVONIAN)		28843 111		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDREWS			
OXY USA WTP LP		630555										
DRONE BEE		WELL #: 2		RRCID -> 293240		COMPL. DATE 07/21/2013			TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9284 - 9679			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	2		-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		-0-			-0-
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2		-0-			-0-
09	330 N	234	-0-	-96	-0-	234	2		-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		-0-			-0-
11	T. A.	282	-0-	282	282	282	2		-0-			-0-

EMBAR (PERMIAN)		28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
MAVERICK PERMIAN LLC		100319										
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 115		RRCID -> 152974		COMPL. DATE 01/08/1995			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	1480	-0-	1480	4680	1015	2	454	4	Y	10	10 0 1
07	DLQ G-10	1447	-0-	1447	6127	889	2	548	4	Y	9	9 0 1
08	9585 X	3458	-0-	-6127	-0-	3372	2	58	4	Y	25	25 0 1
09	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	2974	2	214	4	Y	24	24 0 1
10	3193 X	3063	-0-	-130	-0-	2988	2	50	4	Y	23	23 0 1
*11	3360 X	3331	-0-	-29	-0-	3247	2	58	4	Y	24	23 0 2

EMBAR (YATES)		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988			TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988			TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989			TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716				
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738				
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754				
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222											
TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2023 - WELL PLUGGED 06-09-23													

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2696 - 2886		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2582 - 2771		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2566 - 2746		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2585 - 2779		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2542 - 2727		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2593 - 2784		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 2645 - 2842		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024		PERF. 2572 - 2992						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2512 - 2808						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2589 - 2799						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937		PERF. 2555 - 2761						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2567 - 2775						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2023 - ONLINE PACKET 296102; NEED G1 G5 G10 AND FORMS TO PROD																

UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 2584 - 2789						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2023 - WELL PLUGGED 07/29/23																

UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 2398 - 2773						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
 UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023												

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2023 - WELL PLUGGED 7/21/2023												

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
FUELED RESOURCES INC				288421											
UNIVERSITY 24-11		WELL #:		3	RRCID ->	153205	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2694 - 2888			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #:		2	RRCID ->	153210	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2684 - 2874
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SATANTA OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	019687	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EMMA (BARNETT SHALE)		WELL #:		2H	RRCID ->	295576	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	11250 - 21150				
06	0	74381	-0-	74381	349297	43559	2	9461	4	Y	19419	19539	1	458		
07	417579	X 68282	-0-	-349297	-0-	21361	9	44188	2	4706	4	Y	17625	17506	1	577
08	68731	X 68731	-0-	-0-	-0-	19388	9	43973	2	8186	4	Y	15065	15086	1	556
09	62610	X 60686	-0-	-1924	-0-	16572	9	28244	3	18516	4	Y	12660	12814	1	402
10	64697	X 44861	-0-	-19836	-0-	13926	9	32023	3	1713	4	Y	10114	10113	1	403
11	62610	X 46889	-0-	-15721	-0-	11125	9	34810	3	12079	9	Y	10981	10251	1	1133

MIDLAND FARMS 3940		WELL #:		1H	RRCID ->	295597	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	11345 - 21249				
06	0	58639	-0-	58639	323962	34604	2	5876	4	Y	16508	16629	1	371		
07	388333	X 64371	-0-	-323962	-0-	18159	9	44778	2	4600	4	Y	13630	13540	1	461
08	53063	X 53063	-0-	-0-	-0-	14993	9	33739	2	6126	4	Y	11998	12003	1	456
09	47730	X 47730	-0-	-0-	-0-	13198	9	20847	3	15630	4	Y	10230	10340	1	346
*10	37171	X 37171	-0-	-0-	-0-	11253	9	25714	3	1628	4	Y	8935	8919	1	362
11	19693	X 19693	-0-	-0-	-0-	9829	9	14944	3	4749	9	Y	4317	4679	1	-0-

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.//		28899 040	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC				247756									
UL G 1-15		WELL #:		4H	RRCID -> 288316	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10615	- 15840		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	3524	3 204 4	Y	1233	1213 1	56		
						1356	9						
07	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	3599	3 35 4	Y	1124	1137 1	43		
						1236	9						
08	5301 X	4690	-0-	-611	-0-	3171	3 45 4	Y	1340	1310 1	73		
						1474	9						
09	5130 X	3421	-0-	-1709	-0-	1843	3 622 4	Y	869	897 1	45		
						956	9						
10	5239 X	4976	-0-	-263	-0-	3241	3 434 4	Y	1183	1174 1	54		
						1301	9						
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT		54		

UL G 1-28 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 288317	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10630	- 17800		
06	3000 N	4165	-0-	1165	1165	2600	3 347 4	Y	1107	996 1	216		
						1218	9						
07	3100 N	3803	-0-	703	1868	2563	3 1240 9	Y	1127	1068 1	275		
						2832	3 154 4	Y	1289	1310 1	254		
						1418	9						
08	6272 X	4404	-0-	-1868	-0-	3650	3 342 4	Y	1138	1092 1	300		
						1252	9						
09	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	3901	3 143 4	Y	1255	1193 1	362		
						1381	9						
10	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		362		
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		362		

UL G 1-15 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 288377	COMPL. DATE	04/26/2017	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10465	- 15831		
06	15570 X	14531	-0-	-1039	-0-	12875	3 744 4	Y	829	825 1	38		
						912	9						
07	16089 X	14650	-0-	-1439	-0-	13275	3 130 4	Y	1132	1128 1	42		
						1245	9						
08	15314 X	13383	-0-	-1931	-0-	12102	3 172 4	Y	1008	994 1	56		
						1109	9						
09	15570 X	12389	-0-	-3181	-0-	8762	3 2959 4	Y	607	632 1	31		
						668	9						
10	16089 X	14146	-0-	-1943	-0-	11573	3 1550 4	Y	930	919 1	42		
						1023	9						
11	14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-			Y	NO RPT		42		

UL G 1-22 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 288381	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10705	- 16575		
06	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	5204	3 301 4	Y	848	839 1	39		
						933	9						
07	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	4563	3 45 4	Y	865	871 1	33		
						952	9						
08	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	5141	3 73 4	Y	788	778 1	43		
						867	9						
09	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	4237	3 1431 4	Y	954	949 1	48		
						1049	9						
10	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	5539	3 742 4	Y	990	992 1	46		
						1089	9						
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			Y	NO RPT		46		

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-28 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288386		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	28200 X	23816	-0-	-4384	-0-	19579	3	2844	4	Y	1266	1151	1	250
07	29140 X	25382	-0-	-3758	-0-	1393	9	1542	9	Y	1402	1313	1	339
08	27745 X	25827	-0-	-1918	-0-	23840	3	1177	4	Y	1312	1383	1	268
09	27359 X	27359	-0-	-0-	-0-	23207	3	1443	9					
10	27561 X	27561	-0-	-0-	-0-	23842	3	2253	4	Y	1149	1112	1	305
11	24570 X	NO RPT	-0-	-24570	-0-	1264	9	979	4	Y	1110	1085	1	330
						25361	3							
						1221	9			Y	NO RPT			330

UL G 9-35 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289531		COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736				
06	5280 X	2075	-0-	-3205	-0-	826	3	281	4	Y	880	866	1	24
07	5456 X	3608	-0-	-1848	-0-	968	9	1923	3	Y	1330	1328	1	26
08	5456 X	4800	-0-	-656	-0-	1463	9	184	4	Y	1466	1438	1	54
09	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	3003	3	1613	9					
10	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	3497	3	1095	4	Y	1239	1256	1	37
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	1363	9	106	4	Y	1328	1304	1	61
						4277	3							
						1461	9			Y	NO RPT			61

UL G 1-27 B		WELL #: 2H		RRCID -> 289603		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199				
06	1680 X	1387	-0-	-293	-0-	34	3	19	4	Y	1213	1225	1	15
07	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	1334	9	643	4	Y	1601	1595	1	21
08	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	2844	3	1761	9					
09	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	4405	3	1075	4	Y	1763	1720	1	64
10	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	1939	9	2954	3	Y	1673	1691	1	46
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-	1840	9	2726	4	Y	1848	1840	1	54
						3887	3	2425	4	Y				
						2033	9			Y	NO RPT			54

UL G 1-15 S		WELL #: 6H		RRCID -> 289634		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221				
06	10920 X	6680	-0-	-4240	-0-	5883	3	340	4	Y	415	406	1	19
07	11005 X	7079	-0-	-3926	-0-	457	9	65	4	Y	383	387	1	15
08	8773 X	5599	-0-	-3174	-0-	6593	3	73	4	Y	386	380	1	21
09	7710 X	5261	-0-	-2449	-0-	421	9	425	9					
10	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	5101	3	1270	4	Y	208	218	1	11
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-	425	9	229	9					
						3762	3	930	4	Y	510	498	1	23
						229	9							
						6939	3			Y	NO RPT			23
						561	9							

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-15 S		WELL #: 5H		RRCID -> 289663		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	11970 X	7837	-0-	-4133	-0-	6941	3	401	4	Y	450	445	1	21
07	12214 X	9253	-0-	-2961	-0-	495	9	85	4	Y	468	471	1	18
08	10137 X	8514	-0-	-1623	-0-	8653	3	114	4	Y	362	360	1	20
09	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	515	9	2231	4	Y	222	230	1	12
10	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	8002	3	1273	4	Y	401	395	1	18
11	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-	398	9			Y	NO RPT			18
						6608	3							
						244	9							
						9501	3							
						441	9							
UL G 1-27 A		WELL #: 1H		RRCID -> 289669		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375				
06	10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	785	777	1	9
07	10788 X	3431	-0-	-7357	-0-	1391	3	314	4	Y	1569	1557	1	21
08	10788 X	5255	-0-	-5533	-0-	1726	9	608	4	Y	1960	1910	1	71
09	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	2491	3	1570	4	Y	2016	2032	1	55
10	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	2156	9	2103	4	Y	1920	1918	1	57
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	1702	3			Y	NO RPT			57
						2218	9							
						3369	3							
						2112	9							
UL G 1-33 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289817		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292				
06	18090 X	15476	-0-	-2614	-0-	13954	3	193	4	Y	1208	1292	1	145
07	18693 X	18039	-0-	-654	-0-	1329	9	575	4	Y	1335	1215	1	265
08	18693 X	17256	-0-	-1437	-0-	15995	3	1086	4	Y	924	1147	1	42
09	18090 X	10947	-0-	-7143	-0-	1469	9	6334	4	Y	814	833	1	23
10	17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	15154	3	2253	4	Y	1196	1191	1	28
11	17370 X	NO RPT	-0-	-17370	-0-	1016	9			Y	NO RPT			28
						3718	3							
						895	9							
						13771	3							
						1316	9							
UL 1-33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289927		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358				
06	20940 X	15080	-0-	-5860	-0-	13009	3	179	4	Y	1720	1854	1	208
07	21638 X	4161	-0-	-17477	-0-	1892	9	136	4	Y	217	349	1	76
08	21638 X	10463	-0-	-11175	-0-	3786	3	614	4	Y	1168	1200	1	44
09	20940 X	10670	-0-	-10270	-0-	239	9	5708	4	Y	1465	1468	1	41
10	21638 X	13006	-0-	-8632	-0-	8564	3	1552	4	Y	1788	1788	1	41
11	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-	1285	9			Y	NO RPT			41
						3350	3							
						1612	9							
						9487	3							
						1967	9							

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UL G 1-24 C		WELL #: 3H		RRCID -> 290270		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	27420 X	23061	-0-	-4359	-0-	20226	3	594	4	Y	2037	2032	1		142
						2241	9								
07	29171 X	1985	-0-	-27186	-0-	1937	3	1	4	Y	43	156	1		29
						47	9								
08	29171 X	310	-0-	-28861	-0-	108	3	202	9	Y	184	159	1		54
09	27660 X	2303	-0-	-25357	-0-	1662	3	39	4	Y	547	538	1		63
						602	9								
10	27931 X	-0-	-0-	-27931	-0-					Y	-0-	19	1		44
11	23070 X	NO RPT	-0-	-23070	-0-					Y	NO RPT				44
UL G 1-24 D		WELL #: 4H		RRCID -> 290380		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700					
06	30840 X	24303	-0-	-6537	-0-	21757	3	640	4	Y	1733	1730	1		120
						1906	9								
07	31868 X	12677	-0-	-19191	-0-	11223	3	6	4	Y	1316	1214	1		222
						1448	9								
08	30659 X	6813	-0-	-23846	-0-	5270	3	10	4	Y	1394	1204	1		412
						1533	9								
09	28770 X	11868	-0-	-16902	-0-	10445	3	242	4	Y	1074	1331	1		155
						1181	9								
10	29574 X	21007	-0-	-8567	-0-	19380	3	1627	9	Y	1479	1446	1		188
11	24300 X	NO RPT	-0-	-24300	-0-					Y	NO RPT				188
UL G 9-35 B		WELL #: 4H		RRCID -> 291454		COMPL. DATE 06/29/2021				TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287					
06	20100 X	13521	-0-	-6579	-0-	8315	3	2832	4	Y	2158	2221	1		65
						2374	9								
07	20770 X	17215	-0-	-3555	-0-	13081	3	1514	4	Y	2382	2398	1		49
						2620	9								
08	20212 X	19560	-0-	-652	-0-	16095	3	989	4	Y	2251	2215	1		85
						2476	9								
09	17913 X	17913	-0-	-0-	-0-	11947	3	3743	4	Y	2021	2045	1		61
						2223	9								
*10	18405 X	18405	-0-	-0-	-0-	15775	3	391	4	Y	2035	2000	1		96
						2239	9								
11	16620 X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					Y	NO RPT				96
UL G 9-35 C		WELL #: 5H		RRCID -> 291457		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236					
06	17190 X	9249	-0-	-7941	-0-	5496	3	1872	4	Y	1710	1736	1		51
						1881	9								
07	17763 X	10968	-0-	-6795	-0-	8157	3	944	4	Y	1697	1713	1		35
						1867	9								
08	17639 X	9676	-0-	-7963	-0-	7476	3	459	4	Y	1583	1558	1		60
						1741	9								
09	12810 X	10178	-0-	-2632	-0-	6430	3	2014	4	Y	1576	1589	1		47
						1734	9								
10	9548 X	8724	-0-	-824	-0-	6946	3	172	4	Y	1460	1438	1		69
						1606	9								
11	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT				69

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UL G 1-34 D		WELL #: 4H		RRCID -> 292490		COMPL. DATE 10/19/2021				TOTAL DEPTH 10926 PERF.10900 - 19903					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	34500 X	24466	-0-	-10034	-0-	19836 4357 9	3	273	4	Y	3961	4241	1		475
07	33170 X	26030	-0-	-7140	-0-	20469 4825 9	3	736	4	Y	4386	3991	1		870
08	33170 X	23118	-0-	-10052	-0-	18376 3425 9	3	1317	4	Y	3114	3842	1		142
09	29790 X	16772	-0-	-13018	-0-	4905 3512 9	3	8355	4	Y	3193	3245	1		90
10	28706 X	-0-	-0-	-28706	-0-					Y	-0-	43	1		47
11	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT				47
UL G 1-7 D		WELL #: 4H		RRCID -> 293074		COMPL. DATE 12/09/2021				TOTAL DEPTH 10159 PERF.10860 - 20400					
06	22320 X	16027	-0-	-6293	-0-	10625 4212 9	3	1190	4	Y	3829	3843	1		122
07	23033 X	18697	-0-	-4336	-0-	13373 4142 9	3	1182	4	Y	3765	3795	1		92
08	21669 X	17724	-0-	-3945	-0-	11263 4120 9	3	2341	4	Y	3745	3741	1		96
09	20970 X	16692	-0-	-4278	-0-	7598 3447 9	3	5647	4	Y	3134	3139	1		91
*10	19215 X	19215	-0-	-0-	-0-	11550 3611 9	3	4054	4	Y	3283	3283	1		91
11	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT				91
UL G 1-27 C		WELL #: 3H		RRCID -> 294836		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10521 PERF.10650 - 19470					
06	81540 X	34391	-0-	-47149	-0-	18291 5518 9	3	10582	4	Y	5016	5088	1		63
07	84258 X	37691	-0-	-46567	-0-	26277 5475 9	3	5939	4	Y	4977	4976	1		64
08	84258 X	34902	-0-	-49356	-0-	23945 5117 9	3	5840	4	Y	4652	4547	1		169
09	33471 X	33471	-0-	-0-	-0-	14981 4663 9	3	13827	4	Y	4239	4292	1		116
10	35526 X	32625	-0-	-2901	-0-	17241 4627 9	3	10757	4	Y	4206	4197	1		125
11	36480 X	NO RPT	-0-	-36480	-0-					Y	NO RPT				125
UL G 1-27 D		WELL #: 4H		RRCID -> 294842		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10610 - 19249					
06	51330 X	36107	-0-	-15223	-0-	19208 5787 9	3	11112	4	Y	5261	5350	1		66
07	53041 X	37838	-0-	-15203	-0-	26262 5640 9	3	5936	4	Y	5127	5127	1		66
08	53041 X	46491	-0-	-6550	-0-	32599 5941 9	3	7951	4	Y	5401	5271	1		196
09	42000 X	38309	-0-	-3691	-0-	17097 5431 9	3	15781	4	Y	4937	4997	1		136
10	38378 X	30775	-0-	-7603	-0-	15824 5078 9	3	9873	4	Y	4616	4615	1		137
11	36630 X	NO RPT	-0-	-36630	-0-					Y	NO RPT				137

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-27 E		//CONT.// 28899 040	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
		//CONT.// 247756	WELL #:	5H	RRCID ->	295064	COMPL. DATE	10/26/2022	TOTAL	DEPTH	10430	PERF.	10740 - 16858	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	52260 X	27065	-0-	-25195	-0-	15069	3	8718	4	Y	2980	3031	1	38
						3278	9							
07	54002 X	25980	-0-	-28022	-0-	18648	3	4215	4	Y	2834	2835	1	37
						3117	9							
08	54002 X	24245	-0-	-29757	-0-	17160	3	4185	4	Y	2636	2577	1	96
						2900	9							
09	52260 X	15585	-0-	-36675	-0-	7124	3	6576	4	Y	1714	1762	1	48
						1885	9							
10	29233 X	20455	-0-	-8778	-0-	10952	3	6833	4	Y	2427	2404	1	71
						2670	9							
11	27060 X	NO RPT	-0-	-27060	-0-					Y	NO RPT			71

UL G 1-15 G		WELL #:	7H	RRCID ->	295112	COMPL. DATE	12/17/2022	TOTAL	DEPTH	10474	PERF.	10680 - 15535		
06	273062 X	32874	-0-	-240188	-0-	25251	3	1460	4	Y	5603	5567	1	258
						6163	9							
07	50871 X	26121	-0-	-24750	-0-	20295	3	199	4	Y	5115	5178	1	195
						5627	9							
08	50871 X	25333	-0-	-25538	-0-	19944	3	284	4	Y	4641	4581	1	255
						5105	9							
09	49230 X	27647	-0-	-21583	-0-	17395	3	5873	4	Y	3981	4034	1	202
						4379	9							
10	50871 X	22384	-0-	-28487	-0-	16118	3	2160	4	Y	3733	3762	1	173
						4106	9							
11	32880 X	NO RPT	-0-	-32880	-0-					Y	NO RPT			173

UL G 1-15 H		WELL #:	8H	RRCID ->	295389	COMPL. DATE	12/17/2022	TOTAL	DEPTH	10512	PERF.	10787 - 16183		
06	0	30901	-0-	30901	269182	23542	3	1361	4	Y	5453	5405	1	250
						5998	9							
07	295028 X	25846	-0-	-269182	-0-	20431	3	200	4	Y	4741	4810	1	181
						5215	9							
08	53289 X	26619	-0-	-26670	-0-	21603	3	307	4	Y	4281	4227	1	235
						4709	9							
09	51570 X	27757	-0-	-23813	-0-	17587	3	5938	4	Y	3847	3887	1	195
						4232	9							
10	53289 X	21340	-0-	-31949	-0-	15525	3	2080	4	Y	3395	3432	1	158
						3735	9							
11	51570 X	NO RPT	-0-	-51570	-0-					Y	NO RPT			158

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE LA		263696 WELL #:	1501LB	RRCID ->	294591	COMPL. DATE	09/15/2022	TOTAL	DEPTH	10547	PERF.	11167 - 21508		
06	74502 X	74502	-0-	-0-	-0-	59925	3	14577	9	Y	13252	13239	0	169
						51437	3	13807	9	Y	12552	12532	0	153
07	65244 X	65244	-0-	-0-	-0-	59800	3	13079	9	Y	11890	11858	0	185
						15	1	57598	3	Y	10920	10967	0	138
						12012	9							
08	72879 X	72879	-0-	-0-	-0-	13	1	48754	3	Y	10618	10549	0	200
						11680	9							
09	69625 X	69625	-0-	-0-	-0-	14	1	44613	3	Y	9779	9844	0	135
						10757	9							

EMMA (BARNETT SHALE) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE LA		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 263696		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
		WELL #: 1502LB		RRCID ->	294592	COMPL. DATE	09/17/2022	TOTAL	DEPTH	10565	PERF.	11294	-	21629
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	72610 X	72610	-0-	-0-	-0-	58830	3	13780	9	Y	12527	12533	0	160
07	66813 X	66813	-0-	-0-	-0-	53787	3	13026	9	Y	11842	11825	0	144
08	70304 X	70304	-0-	-0-	-0-	59653	3	10651	9	Y	9683	9676	0	151
09	71797 X	71797	-0-	-0-	-0-	16	1	60924	3	Y	9870	9897	0	124
						10857	9							
10	58336 X	58336	-0-	-0-	-0-	13	1	48872	3	Y	8592	8548	0	162
						9451	9						6	4
11	52740 X	50980	-0-	-1760	-0-	12	1	42843	3	Y	7386	7446	0	102
						8125	9							

FEE LA		WELL #: 1503LB		RRCID ->	294593	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL	DEPTH	10586	PERF.	11296	-	21631
06	72184 X	72184	-0-	-0-	-0-	59382	3	12802	9	Y	11638	11625	0	149
07	57536 X	50805	-0-	-6731	-0-	40077	3	10728	9	Y	9753	9756	0	119
08	57536 X	45917	-0-	-11619	-0-	36599	3	9318	9	Y	8471	8458	0	132
09	55680 X	46353	-0-	-9327	-0-	9	1	37373	3	Y	8155	8184	0	103
						8971	9							
10	60089 X	60089	-0-	-0-	-0-	14	1	51323	3	Y	7956	7904	0	150
						8752	9						5	4
11	52040 X	52040	-0-	-0-	-0-	14	1	44292	3	Y	7031	7084	0	97
						7734	9							

FEE LA		WELL #: 1504LB		RRCID ->	294594	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL	DEPTH	10687	PERF.	11287	-	21628
06	53993 X	53993	-0-	-0-	-0-	45678	3	8315	9	Y	7559	7571	0	97
07	47585 X	41974	-0-	-5611	-0-	34490	3	7484	9	Y	6804	6799	0	83
08	47585 X	46245	-0-	-1340	-0-	39367	3	6878	9	Y	6253	6239	0	97
09	46050 X	43133	-0-	-2917	-0-	10	1	36924	3	Y	5635	5661	0	71
						6199	9							
10	47585 X	43834	-0-	-3751	-0-	10	1	38300	3	Y	5022	4995	0	95
						5524	9						3	4
11	39373 X	39373	-0-	-0-	-0-	10	1	34424	3	Y	4490	4523	0	62
						4939	9							

FEE BMN A		WELL #: 901LB		RRCID ->	294833	COMPL. DATE	02/10/2023	TOTAL	DEPTH	11838	PERF.	12459	-	25004
*02	0	29132	-0-	29132	29132	20705	3	8427	9	Y	7661	7636	0	25
*03	0	60514	-0-	60514	89646	41368	3	19146	9	Y	17405	17402	0	28
*04	0	68509	-0-	68509	158155	49211	3	19298	9	Y	17544	17539	0	33
*05	233010 X	74855	-0-	-158155	-0-	55146	3	19709	9	Y	17917	17927	0	23
*06	78809 X	78809	-0-	-0-	-0-	59883	3	18926	9	Y	17205	17179	0	49
*07	85358 X	85358	-0-	-0-	-0-	61976	3	23382	9	Y	21256	21249	0	56
*08	80111 X	80111	-0-	-0-	-0-	57912	3	22199	9	Y	20181	20183	0	54
*09	94319 X	94319	-0-	-0-	-0-	75780	3	18539	9	Y	16854	16847	0	61
*10	79411 X	79411	-0-	-0-	-0-	60282	3	19129	9	Y	17390	17319	0	132
*11	78009 X	78009	-0-	-0-	-0-	60227	3	17782	9	Y	16165	16215	0	102

FEE BMN B		WELL #: 902LB		RRCID ->	294834	COMPL. DATE	02/10/2023	TOTAL	DEPTH	11824	PERF.	12487	-	25030
*02	0	35074	-0-	35074	35074	24855	3	10219	9	Y	9290	9260	0	30
*03	0	65426	-0-	65426	100500	45358	3	20068	9	Y	18244	18244	0	30
*04	0	74943	-0-	74943	175443	55030	3	19913	9	Y	18103	18099	0	34
*05	261655 X	86212	-0-	-175443	-0-	64752	3	21460	9	Y	19509	19518	0	25
*06	87171 X	87171	-0-	-0-	-0-	65855	3	21316	9	Y	19378	19348	0	55
*07	90733 X	90733	-0-	-0-	-0-	66995	3	23738	9	Y	21580	21579	0	56
*08	85293 X	85293	-0-	-0-	-0-	62553	3	22740	9	Y	20673	20673	0	56
*09	99698 X	99698	-0-	-0-	-0-	80624	3	19074	9	Y	17340	17333	0	63
*10	83482 X	83482	-0-	-0-	-0-	63635	3	19847	9	Y	18043	17969	0	137
*11	81007 X	81007	-0-	-0-	-0-	62501	3	18506	9	Y	16824	16876	0	106

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-36 UNIT		//CONT.//	28899 040 950523	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	3720 X	3452	-0-	-268	-0-	277 1 2353 4	563 3 259 9	Y	235	279 1	46
07	3441 X	2226	-0-	-1215	-0-	371 1 873 4	815 3 167 9	Y	152	136 1	62
08	3441 X	928	-0-	-2513	-0-	532 1	396 9	Y	360	394 1	28
09	3450 X	673	-0-	-2777	-0-	286 1 386 9	1 3	Y	351	346 1	33
10	3565 X	729	-0-	-2836	-0-	283 1	4 3	Y	401	387 1	47
11	3450 X	602	-0-	-2848	-0-	1 4 136 1 463 9	441 9 3 3	Y	421	268 1	200

UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 288623	COMPL. DATE 05/09/2018	TOTAL DEPTH 11094	PERF.11132 - 15919				
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	169 1 4194 4	1004 3 554 9	Y	504	598 1	36
07	1395 X	1183	-0-	-212	-0-	73 1 448 4	418 3 244 9	Y	222	198 1	60
08	1395 X	427	-0-	-968	-0-	181 1	246 9	Y	224	245 1	39
09	1350 X	307	-0-	-1043	-0-	132 1 174 9	1 3	Y	158	156 1	41
10	1395 X	440	-0-	-955	-0-	109 1 327 9	4 3	Y	297	286 1	52
11	2250 X	479	-0-	-1771	-0-	180 1 1 4	3 3 295 9	Y	268	171 1	149

UNIVERSITY 1-37 UNIT A		WELL #:	6H	RRCID -> 288723	COMPL. DATE 12/01/2018	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10710 - 20987				
06	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	47 1 5677 4	2629 3 1175 9	Y	1068	1200 1	136
07	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	168 1 4115 4	5731 3 1252 9	Y	1138	1052 1	222
08	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	300 1 580 4	8137 3 1312 9	Y	1193	1264 1	151
09	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	257 1 1289 4	4791 3 1110 9	Y	1009	944 1	216
10	6200 X	1478	-0-	-4722	-0-	168 1 1284 9	26 4	Y	1167	1070 1	313
11	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	68 1 252 4	9250 3 1855 9	Y	1686	1748 1	251

UNIVERSITY 1-30 UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 288737	COMPL. DATE 08/24/2016	TOTAL DEPTH 10740	PERF.11136 - 16711				
06	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	404 1 1937 4	4601 3 1030 9	N	936	1229 1	353
07	12892 X	12892	-0-	-0-	-0-	415 1 5767 4	5766 3 944 9	N	858	339 1	872
08	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	316 1 438 4	8723 3 942 9	N	856	1190 1	538
09	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	398 1 2952 4	7787 3 1135 9	N	1032	1178 1	392
10	19225 X	19225	-0-	-0-	-0-	414 1 3804 4	13901 3 1106 9	N	1005	848 1	549
11	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	407 1 1826 4	9416 3 1080 9	N	982	860 1	671

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-36 UNIT		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 950523		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288827		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10963			PERF.11225 - 15878			
06	4920 X	3695	-0-	-1225	-0-	222 2550	1 4	611 312	3 9	Y	284	347	1			70
07	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	469 4171	1 4	3890 168	3 9	Y	153	163	1			60
08	4247 X	1824	-0-	-2423	-0-	334 87	1 4	978 425	3 9	Y	386	365	1			81
09	4110 X	1796	-0-	-2314	-0-	285 146	1 4	674 691	3 9	Y	628	572	1			137
10	5270 X	4346	-0-	-924	-0-	331 380	1 4	3118 517	3 9	Y	470	469	1			138
11	4530 X	2153	-0-	-2377	-0-	154 170	1 4	1099 730	3 9	Y	664	397	1			405
UNIVERSITY 1-37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288901		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 11014			PERF.10802 - 17959			
06	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	333 5600	1 4	2594 1421	3 9	Y	1292	1451	1			165
07	21355 X	21355	-0-	-0-	-0-	303 7943	1 4	11063 2046	3 9	Y	1860	1662	1			363
08	8680 X	6660	-0-	-2020	-0-	245 346	1 4	4852 1217	3 9	Y	1106	1329	1			140
09	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	265 1917	1 4	7122 1403	3 9	Y	1275	1142	1			273
10	8680 X	1918	-0-	-6762	-0-	340 1553	1 9	25 4	4 Y	1412	1306	1				379
11	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	1553 343 134	9 1 4	4920 832	3 9	Y	756	1023	1			112
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289221		COMPL. DATE 05/09/2018				TOTAL DEPTH 10923			PERF.11039 - 15851			
06	11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	133 8668	1 4	2075 499	3 9	Y	454	539	1			81
07	3720 X	3541	-0-	-179	-0-	149 1576	1 4	1471 345	3 9	Y	314	280	1			115
08	3720 X	505	-0-	-3215	-0-	169 6	1 4	69 261	3 9	Y	237	259	1			93
09	3600 X	3043	-0-	-557	-0-	180 440	1 4	2029 394	3 9	Y	358	353	1			98
10	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	190 966	1 4	7929 518	3 9	Y	471	454	1			115
11	3600 X	2893	-0-	-707	-0-	196 299	1 4	1929 469	3 9	Y	426	271	1			270
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290490		COMPL. DATE 05/09/2018				TOTAL DEPTH 10883			PERF.10714 - 15774			
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	212 1911	1 4	457 526	3 9	Y	478	567	1			102
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	331 1487	1 4	1386 713	3 9	Y	648	577	1			173
08	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	364 359	1 4	4042 637	3 9	Y	579	634	1			118
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	400 406	1 4	1873 626	3 9	Y	569	561	1			126
10	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	348 428	1 4	3515 527	3 9	Y	479	462	1			143
11	2160 X	1243	-0-	-917	-0-	332 74	1 4	473 364	3 9	Y	331	211	1			263

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 1-3C		WELL #: 5H		RRCID -> 290613		COMPL. DATE 06/29/2019			TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	143 1	1910 3	Y	1416	1260 1				243
07	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	2106 4	1558 9	Y	1383	1394 1				232
08	5890 X	5601	-0-	-289	-0-	152 1	2728 3	Y	1725	1731 1				226
09	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	1555 4	1521 9	Y	1763	1654 1				335
10	24719 X	24719	-0-	-0-	-0-	224 1	740 3	Y	1435	1475 1				295
*11	18857 X	18857	-0-	-0-	-0-	2739 4	1898 9	Y	1480	1335 1				440

UNIVERSITY 1-3D		WELL #: 7H		RRCID -> 290740		COMPL. DATE 06/02/2019			TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618					
06	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	190 1	2625 3	Y	1312	1167 1				225
07	7130 X	5616	-0-	-1514	-0-	2894 4	1443 9	Y	818	906 1				137
08	7130 X	5120	-0-	-2010	-0-	210 1	2870 3	Y	1187	1168 1				156
09	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	1636 4	900 9	Y	1153	1090 1				219
10	17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	217 1	765 3	Y	1057	1059 1				217
*11	18808 X	18808	-0-	-0-	-0-	2832 4	1306 9	Y	1413	1210 1				420

UNIVERSITY 1-3 A		WELL #: 1H		RRCID -> 290785		COMPL. DATE 07/12/2019			TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524					
06	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	306 1	2872 3	Y	1810	1611 1				310
07	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	3166 4	1991 9	Y	2005	1979 1				336
08	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	285 1	4034 3	Y	1348	1507 1				177
09	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	2299 4	2206 9	Y	1384	1298 1				263
10	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	210 1	1596 3	Y	1127	1159 1				231
*11	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	5903 4	1483 9	Y	1508	1291 1				448

EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDREWS					
CAPTUREPOINT LLC		130545												
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #: W 1S		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965			TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

EMMA (DEVONIAN)			28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC			247756									
UNIVERSITY F			WELL #: 1541		RRCID -> 281706		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10838 - 10872	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	5010 #	2672	-0-	-2338	-0-	1178 3	1420 4	Y	67	42	1	59
07	5115 #	570	-0-	-4545	-0-	74 9 305 3	262 4	Y	3	41	1	21
08	4464 #	-0-	-0-	-4464	-0-			Y	-0-			21
09	4320 #	-0-	-0-	-4320	-0-			Y	-0-	21	1	-0-
10	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-			Y	-0-			-0-
11	2670 #	NO RPT	-0-	-2670	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 28 UNIT			WELL #:		1H RRCID -> 282287		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 11067		PERF.11660 - 15989	
06	21960	677	-0-	-21283	368160	328 3 237 9	112 4	Y	215	181	1	88
07	22692	759	-0-	-21933	346227	511 4	248 9	Y	225	254	1	59
08	22692	1688	-0-	-21004	325223	1009 4	679 9	Y	617	495	1	181
09	21960	3068	-0-	-18892	306331	1746 3 629 9	693 4	Y	572	607	1	146
*10	22692	4417	-0-	-18275	288056	2697 3 699 9	1021 4	Y	635	678	1	103
11	720 #	NO RPT	-0-	-720	287336			Y	NO RPT			103

UNIVERSITY 1-20			WELL #:		3H RRCID -> 283296		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10918		PERF.11075 - 15529	
06	7230 #	918	-0-	-6312	-0-	432 3 9 9	477 4	Y	8	19	1	30
07	6045 #	5744	-0-	-301	-0-	5529 4	215 9	Y	195	189	1	36
08	6045 #	1144	-0-	-4901	-0-	1090 4	54 9	Y	49	66	1	19
09	5010 #	288	-0-	-4722	-0-	129 3	159 4	Y	-0-			19
10	3503 #	118	-0-	-3385	-0-	26 3 8 9	84 4	Y	7	7	1	19
11	5550 #	NO RPT	-0-	-5550	-0-			Y	NO RPT			19

UNIVERSITY 1-20			WELL #:		4H RRCID -> 283297		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 11033		PERF.11250 - 16358	
06	8880 #	3581	-0-	-5299	-0-	1603 3 206 9	1772 4	Y	187	132	1	211
07	10447 #	3867	-0-	-6580	-0-	3728 4	139 9	Y	126	283	1	54
08	12989 #	1774	-0-	-11215	-0-	1506 4	268 9	Y	244	233	1	65
09	12570 #	3668	-0-	-8902	-0-	1548 3 208 9	1912 4	Y	189	175	1	79
10	8773 #	1494	-0-	-7279	-0-	284 3 303 9	907 4	Y	275	270	1	84
11	3750 #	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT			84

UNIVERSITY 1-20			WELL #:		5H RRCID -> 283298		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10870 - 12479	
06	2910 #	588	-0-	-2322	-0-	279 3	309 4	Y	-0-	4	1	51
07	2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-			51
08	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-			51
09	3060 #	440	-0-	-2620	-0-	197 3	243 4	Y	-0-	17	1	34
10	2139 #	686	-0-	-1453	-0-	132 3 131 9	423 4	Y	119	117	1	36
11	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			36

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS							
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283300		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11119		PERF.11400		- 17586			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8640 #	4682	-0-	-3958	-0-	2364	3	1937	4	Y	346	304	1		97
						381	9								
07	8928 #	3954	-0-	-4974	-0-	2282	3	1401	4	Y	246	235	1		108
						271	9								
08	9610 #	950	-0-	-8660	-0-	626	3	226	4	Y	89	129	1		68
						98	9								
09	9300 #	115	-0-	-9185	-0-	95	3	20	4	Y	-0-	38	1		30
10	4836 #	71	-0-	-4765	-0-	16	3	1	4	Y	49	53	1		26
						54	9								
11	4680 #	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT				26

UNIVERSITY 1-10 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283472		COMPL. DATE 12/05/2016		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10848		- 15084			
06	14520 #	6711	-0-	-7809	-0-	3130	3	3352	4	Y	208	127	1		178
						229	9								
07	15004 #	8103	-0-	-6901	-0-	4162	3	3633	4	Y	280	301	1		157
						308	9								
08	13826 #	8751	-0-	-5075	-0-	4537	3	3891	4	Y	294	169	1		282
						323	9								
09	10860 #	8065	-0-	-2795	-0-	6868	3	975	4	Y	202	325	1		159
						222	9								
10	9920 #	6103	-0-	-3817	-0-	5259	3	654	4	Y	173	118	1		214
						190	9								
11	7830 #	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT				214

UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 283482		COMPL. DATE 01/15/2017		TOTAL DEPTH 11117		PERF.11450		- 17704			
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				22
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				22
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				22
09	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				22
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22

UNIVERSITY 1-28A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283654		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 11169		PERF.11420		- 16724			
06	2460 #	851	-0-	-1609	-0-	522	3	179	4	Y	136	119	1		58
						150	9								
07	3131 #	738	-0-	-2393	-0-	519	4	219	9	Y	199	208	1		49
08	3534 #	1198	-0-	-2336	-0-	924	4	274	9	Y	249	218	1		80
09	3420 #	1768	-0-	-1652	-0-	1138	3	452	4	Y	162	195	1		47
						178	9								
10	2356 #	856	-0-	-1500	-0-	614	3	232	4	Y	9	9	1		47
						10	9								
11	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT				47

UNIVERSITY 9-35		WELL #: 1H		RRCID -> 284502		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 11159		PERF.11985		- 14985			
06	3510 #	1693	-0-	-1817	-0-	693	3	565	4	Y	395	328	1		158
						435	9								
07	3627 #	3488	-0-	-139	-0-	2463	3	644	4	Y	346	320	1		184
						381	9								
08	3627 #	3429	-0-	-198	-0-	2406	3	552	4	Y	428	481	1		131
						471	9								
*09	3510 #	3419	-0-	-91	-0-	2463	3	644	4	Y	284	309	1		106
						312	9								
10	3627 #	3010	-0-	-617	-0-	2447	3	176	4	Y	352	306	1		152
						387	9								
11	3390 #	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT				152

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284546		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 11110		PERF.11376 - 17934				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE			
06	5640 #	2554	-0-	-3086	-0-	1139	3	933	4	Y	438	371	1	119
						482	9							
07	6634 #	3286	-0-	-3348	-0-	1676	3	1029	4	Y	528	444	1	203
						581	9							
08	6634 #	1665	-0-	-4969	-0-	1025	3	370	4	Y	245	293	1	155
						270	9							
09	7926 R	7926	-0-	-0-	-0-	5797	3	1197	4	Y	847	658	1	344
						932	9							
10	17493 R	17493	-0-	-0-	-0-	15762	3	568	4	Y	1057	918	1	483
						1163	9							
11	3180 #	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT			483

EMMA (MISSISSIPPIAN)		28899 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
ZARVONA ENERGY LLC		950523									
BIG MAX 1-1 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290589		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 11325		PERF.11570 - 20138	
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	7740 X	7287	-0-	-453	-0-	5702	4	1585	9	N	599
07	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	8395	4	1582	9	N	364
08	7998 X	7444	-0-	-554	-0-	6055	4	1389	9	N	431
09	7290 X	6747	-0-	-543	-0-	5347	4	1400	9	N	696
*10	7998 X	7436	-0-	-562	-0-	6203	4	1233	9	N	475
11	7740 X	6538	-0-	-1202	-0-	4742	4	1796	9	N	740

UNIVERSITY 1 30		WELL #: 8H		RRCID -> 290590		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 10973		PERF.10896 - 20992	
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	206	1	1363	3	Y	189
						2942	4	1634	9		
07	3565 X	3476	-0-	-89	-0-	232	1	1230	3	Y	201
						883	4	1131	9		
08	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	214	1	2376	3	Y	178
						170	4	1548	9		
09	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	217	1	4035	3	Y	311
						1086	4	1599	9		
10	3565 X	2231	-0-	-1334	-0-	371	1	9	4	Y	451
						1851	9				
*11	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	182	1	6631	3	Y	289
						181	4	2137	9		

UNIVERSITY 1 30		WELL #: 6H		RRCID -> 290596		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 11024		PERF.10955 - 20555	
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	10320 X	5721	-0-	-4599	-0-	286	1	1320	3	Y	146
						2851	4	1264	9		
07	10664 X	4590	-0-	-6074	-0-	205	1	1947	3	Y	184
						1398	4	1040	9		
08	10664 X	8322	-0-	-2342	-0-	185	1	6457	3	Y	140
						461	4	1219	9		
09	10320 X	6923	-0-	-3397	-0-	207	1	4404	3	Y	219
						1186	4	1126	9		
10	8463 X	1583	-0-	-6880	-0-	122	1	27	4	Y	350
						1434	9				
11	8040 X	7607	-0-	-433	-0-	239	1	5674	3	Y	208
						154	4	1540	9		

EMMA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		28899 581	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523								
UNIVERSITY 1 37 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	290615	COMPL. DATE	09/29/2019	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11024 - 21311	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	13653 X	13653	-0-	-0-	-0-	212 1	2386 3	Y	991	1177 1		296
						9965 4	1090 9					
07	13547 X	7355	-0-	-6192	-0-	240 1	2773 3	Y	1244	1108 1		432
						2974 4	1368 9					
08	14384 X	9902	-0-	-4482	-0-	252 1	7742 3	Y	1109	1214 1		327
						688 4	1220 9					
09	17141 X	17141	-0-	-0-	-0-	260 1	12849 3	Y	1134	1119 1		342
						2785 4	1247 9					
10	23447 X	23447	-0-	-0-	-0-	285 1	19638 3	Y	1029	992 1		379
						2392 4	1132 9					
*11	17702 X	17702	-0-	-0-	-0-	305 1	14068 3	Y	1043	664 1		758
						2182 4	1147 9					

EMMA (YATES)		28899 913		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS				
CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967									
COWDEN, W. F.		WELL #:		11	RRCID ->	030671	COMPL. DATE	08/02/1963	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-

COWDEN, W. F.		WELL #:		2	RRCID ->	134351	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	5474	PERF. 2745 - 2933
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID ->	019690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 2796 - 3004
UNIVERSITY -F-		WELL #:		8						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EMMA, N.(YATES)		28900 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
WINN OPERATING, LLC		100109									
UNIVERSITY 9-19		WELL #:		3 U	RRCID ->	119785	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029	PERF. 3080 - 3104
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
UNIVERSITY B 36		WELL #:		2	RRCID ->	091997	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2834 - 3157			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685					CNTY: ANDREWS					
UNIV. A 36 GAO		WELL #:		3	RRCID ->	091986	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2756 - 3080			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.				500794					CNTY: ANDREWS					
UNIVERSITY AZ		WELL #:		1	RRCID ->	264357	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	4737	PERF. 2847 - 3064			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
UNIVERSITY AZ		WELL #:		5	RRCID ->	270064	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2883 - 3075			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION				027200										
BROWN-ALTMAN		WELL #:		22 U	RRCID ->	019759	COMPL. DATE	10/13/1958	TOTAL DEPTH	11323	PERF. N/A			
06	21420	X	20850	-0-	-570	-0-	20850	3	Y	-0-		-0-		
07	24025	X	23368	-0-	-657	-0-	23368	3	Y	-0-		-0-		
08	24025	X	22789	-0-	-1236	-0-	22789	3	Y	-0-		-0-		
09	23250	X	13311	-0-	-9939	-0-	13311	3	Y	-0-		-0-		
10	23374	X	20209	-0-	-3165	-0-	20209	3	Y	-0-		-0-		
11	22620	X	21101	-0-	-1519	-0-	21101	3	Y	-0-		-0-		
HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019762	COMPL. DATE	01/31/1959	TOTAL DEPTH	11440	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3		-0-
07	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3		-0-
08	4898 X	4836	-0-	-62	-0-	4836	3		-0-
09	4740 X	2697	-0-	-2043	-0-	2697	3		-0-
10	4898 X	4670	-0-	-228	-0-	4670	3		-0-
11	6300 X	4654	-0-	-1646	-0-	4654	3		-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130	
06	18525 X	18525	-0-	-0-	-0-	18525	3	N	-0-
07	19234 X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	3	N	-0-
08	13578 X	11562	-0-	-2016	-0-	11562	3	N	-0-
09	13140 X	5565	-0-	-7575	-0-	5565	3	N	-0-
10	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	15050	3	N	-0-
11	18600 X	5541	-0-	-13059	-0-	5541	3	N	-0-

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

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093	
MCCABE, F. P.		WELL #: 28							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A	
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 1							
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	Y	-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	Y	-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	Y	-0-
10	620 N	321	-0-	-299	-0-	321	3	Y	-0-
11	840 N	327	-0-	-513	-0-	327	3	Y	-0-

HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090	
06	10350 X	9569	-0-	-781	-0-	9569	3	N	-0-
07	10695 X	8891	-0-	-1804	-0-	8891	3	N	-0-
08	10695 X	8533	-0-	-2162	-0-	8533	3	N	-0-
09	10350 X	7753	-0-	-2597	-0-	7753	3	N	-0-
10	10695 X	9590	-0-	-1105	-0-	9590	3	N	-0-
*11	14015 X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	3	N	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430									
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183533	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9494	PERF. 9056 - 9231		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COMAL OPERATING LLC				169379									
COWDEN -S-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019745	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF. N/A		
06	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3		N	-0-			-0-
07	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	3		N	-0-			-0-
08	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	3		N	-0-			-0-
09	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3		N	-0-			-0-
10	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3		N	-0-			-0-
11	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3		N	-0-			-0-

MCCABE		WELL #:		3 U	RRCID ->	019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF. N/A		
06	4080 X	990	-0-	-3090	-0-	990	3		N	-0-			-0-
07	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	15879	3		N	-0-			-0-
08	21979 X	21979	-0-	-0-	-0-	21979	3		N	-0-			-0-
09	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	3		N	-0-			-0-
10	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	3		N	-0-			-0-
11	4080 X	902	-0-	-3178	-0-	902	3		N	-0-			-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC				426412									
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #:		7	RRCID ->	019793	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	9390	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287									
COWDEN, E. W. -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019770	COMPL. DATE	03/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8994 - 9148		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		165	RRCID ->	019781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11358	PERF. 8983 - 9170		
06	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	3		N	-0-			67
07	36113 X	36113	-0-	-0-	-0-	36113	3		N	-0-			67
08	35851 X	35851	-0-	-0-	-0-	35851	3		N	-0-			67
09	2220 X	36088	-0-	33868	-0-	36088	3		N	-0-			67
*10	33485 X	33485	-0-	-0-	-0-	33485	3		N	-0-			67
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-				N	NO RPT			67

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 733287								
HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050		
06	14B2 EXT	539	-0-	539	2312	334 2	205 9	N	186	186
07	14B2 EXT	241	-0-	241	2553	241 2		N	-0-	186
08	14B2 EXT	141	-0-	141	2694	141 2		N	-0-	186
09	14B DENY	240	-0-	240	2934	240 2		N	-0-	186
10	14B DENY	296	-0-	296	3230	292 2	4 9	N	4	190
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3230			N	NO RPT	190

HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 019751		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2023										

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150		
06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 3		Y	-0-	-0-
07	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 3		Y	-0-	-0-
08	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657 3		Y	-0-	-0-
09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 3		Y	-0-	-0-
10	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 3		Y	-0-	-0-
11	1560 X	1197	-0-	-363	-0-	1197 3		Y	-0-	-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 019754		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
06	15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	15888 3		Y	-0-	-0-
07	17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	17208 3		Y	-0-	-0-
08	16939 X	16939	-0-	-0-	-0-	16939 3		Y	-0-	-0-
09	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	15533 3		Y	-0-	-0-
10	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	13821 3		Y	-0-	-0-
11	13790 X	13790	-0-	-0-	-0-	13790 3		Y	-0-	-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 4		RRCID -> 163446		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
EMPEROR (ELLENBURGER)		28961 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER	
COMAL OPERATING LLC		169379							
MCCABE		WELL #: 3 L		RRCID -> 019824		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.		945936							
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 L		RRCID -> 019814		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
EMPEROR (FUSSELMAN)		28961 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER	
OXY USA WTP LP		630555							
COWDEN, S.		WELL #: 1		RRCID -> 036018		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
EMPEROR (MISS.)		28961 657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER	
APACHE CORPORATION		027200							
COWDEN, E.W.		WELL #: 8		RRCID -> 160276		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

EMPEROR (MISS.)		//CONT.//		28961 657	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER				
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287										
HALLEY, S.				WELL #: 701	RRCID -> 272621	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8154	-	8224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		16260 #	15274	-0-	-986	-0-	15065 3	209 9	Y		190	179 1		258
07		16771 #	14838	-0-	-1933	-0-	14656 3	182 9	Y		165	179 1		244
08		16771 #	13401	-0-	-3370	-0-	13207 3	194 9	Y		176	181 1		239
09		16140 #	5928	-0-	-10212	-0-	5885 3	43 9	Y		39			278
10		16213 #	10413	-0-	-5800	-0-	10295 3	118 9	Y		107	185 1		200
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			200

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)				28961 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200										
HENDRICK OPERATING AREA -D-				WELL #: 2	RRCID -> 106908	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7829	-	7834	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

EMPEROR (SIMPSON)				28961 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430										
HALLEY, S. M. -B-				WELL #: 58	RRCID -> 285348	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	11333	PERF.	10908	-	11271	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CAMTERRA RESOURCES, INC.				129004						CNTY: WINKLER				
COWDEN				WELL #: 1	RRCID -> 189128	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11229	-	11314	
06	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4636 2	12 9	N		11				80
07	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	4946 2	176 9	N		160				240
08	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4096 2	45 9	N		41	181 1			100
09	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2798 2	136 9	N		124				224
10	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5506 2	61 9	N		55	185 1			94
11	2610 X	2437	-0-	-173	-0-	2408 2	29 9	N		26				120

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287						CNTY: WINKLER				
HALLEY, S.				WELL #: 12	RRCID -> 166715	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10824	-	11177	
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y		-0-				-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y		-0-				-0-
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3		Y		-0-				-0-
09	330 N	128	-0-	-202	-0-	128 3		Y		-0-				-0-
*10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y		-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

HALLEY, S.				WELL #: 13	RRCID -> 172725	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10976	-	11343	
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N		-0-				210
07	1364 N	151	-0-	-1213	-0-	151 3		N		-0-				210
08	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1423 3		N		-0-				210
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N		-0-				210
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N		-0-				210
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N		NO RPT				210

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 733287												
MAXWELL "18"		WELL #: 1		RRCID -> 174840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-	58				
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	58				
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	58				
*09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-	58				
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58				

HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560						
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3	N	-0-	186				
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT	186				
08	2077 N	1834	-0-	-243	-0-	1834	3	N	-0-	186				
*09	1920 N	15	-0-	-1905	-0-	15	3	N	-0-	186				
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	186				
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT	186				

HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016						
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-	169				
07	961 N	882	-0-	-79	-0-	882	3	N	-0-	169				
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-	169				
09	930 N	651	-0-	-279	-0-	651	3	N	-0-	169				
*10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	169				
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	169				

MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465						
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-	117				
07	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	1180	3	N	-0-	117				
08	1333 N	1071	-0-	-262	-0-	1071	3	N	-0-	117				
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-	117				
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	117				
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT	117				

MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418						
06	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3	Y	-0-	272				
07	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3	Y	-0-	272				
08	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3	Y	-0-	272				
*09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3	Y	-0-	272				
10	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	3387	3	Y	-0-	272				
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	272				

EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313						
06	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	15076	2	21	9	N	19	225		
07	14370 X	14370	-0-	-0-	-0-	14370	2			N	-0-	225		
08	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-	225		
*09	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2			N	-0-	225		
*10	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	11371	2	24	9	N	22	189	1	58
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT			58

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		733287							
PURE		WELL #:		2601	RRCID ->	229182	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	11245	PERF.11028 - 11127
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-		Y	-0-		-0-	
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

EMPEROR (WADDELL-OIL)				28961 781	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200							
HENDRICK OPERATING AREA -B-		WELL #:		1	RRCID ->	158067	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	11778	PERF.11054 - 11083
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

COMAL OPERATING LLC				169379		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MCCABE		WELL #:		1	RRCID ->	237075	COMPL. DATE	07/18/1982	TOTAL DEPTH	11638	PERF.10870 - 10970
06	3000 N	2444	-0-	-556	7442	2444 3	N	-0-		94	
07	3100 N	2472	-0-	-628	6814	2472 3	N	-0-		94	
08	3100 N	2222	-0-	-878	5936	2222 3	N	-0-		94	
09	3000 N	1189	-0-	-1811	4125	1189 3	N	-0-		94	
10	3100 N	1284	-0-	-1816	2309	1284 3	N	-0-		94	
11	3000 N	1172	-0-	-1828	481	1172 3	N	-0-		94	

MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #:		1	RRCID ->	148807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11447	PERF.11056 - 11138
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2	N	-0-		190	
07	2232 N	1769	-0-	-463	-0-	1769 2	N	-0-		190	
08	2232 N	1205	-0-	-1027	-0-	1205 2	N	-0-		190	
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-		N	-0-		190	
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-		N	-0-		190	
11	1170 N	314	-0-	-856	-0-	314 2	N	-0-		190	

EMPEROR (WICHITA ALBANY)				28961 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287							
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160214	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	11524	PERF. 6971 - 7435
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MAXWELL 18		WELL #:		2	RRCID ->	191652	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 6982 - 7112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

EMPEROR (WOLFCAMP)		28961 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	019691	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	7450 PERF. 7130 - 7292		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2191 N	2191	-0-	-0-	2191 3		Y	-0-		-0-
07		1721 N	1721	-0-	-0-	1721 3		Y	-0-		-0-
08		1550 N	1227	-0-	-323	1227 3		Y	-0-		-0-
09		1500 N	1081	-0-	-419	1081 3		Y	-0-		-0-
10		1550 N	565	-0-	-985	565 3		Y	-0-		-0-
11		1200 N	607	-0-	-593	607 3		Y	-0-		-0-

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

EMPEROR (WOODFORD SHALE)		28961 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION		027200								
COWDEN, E. W.		WELL #:	28	RRCID ->	295395	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 8574 - 8704	
06	120	14	-0-	-106	-0-	14 3		N	-0-	-0-
07	124	19	-0-	-105	-0-	19 3		N	-0-	-0-
08	124	19	-0-	-105	-0-	19 3		N	-0-	-0-
*09	120	1	-0-	-119	-0-	1 3		N	-0-	76
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	76

EMPEROR (YATES)		28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
COWDEN, E. W.		WELL #:	6	RRCID ->	138812	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	3070 PERF. 2327 - 2399	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		448252		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
HALLEY, S. M.		WELL #:	35	RRCID ->	035350	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH	2820 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LDF ENERGY, LLC		491588		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:	2	RRCID ->	134349	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	3115 PERF. 2423 - 2656	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200			N	-0-	-0-
07	200 X	-0-	-0-	-200	-0-			N	-0-	-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3		N	-0-	-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.// 28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588									
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #: 6		RRCID -> 134350		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200			N	-0-		-0-
07	200 X	-0-	-0-	-200	-0-			N	-0-		-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3	N	-0-		-0-

BROWN ALTMAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 137196		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550			
06	3000 N	2160	-0-	-840	3214	2160	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	2114	-0-	-986	2228	2114	3	N	-0-		-0-
08	3100 N	1628	-0-	-1472	756	1628	3	N	-0-		-0-
09	1149 N	393	-0-	-756	-0-	393	3	N	-0-		-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-		-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN "E"		WELL #: 1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200			N	-0-		-0-
07	200 X	-0-	-0-	-200	-0-			N	-0-		-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3	N	-0-		-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526			
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3	N	-0-		-0-

BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510			
06	14B DENY	50	-0-	50	300	50	3	N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	300			N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	300			N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	50	-0-	50	350	50	3	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	50	-0-	50	400	50	3	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	50	-0-	50	450	50	3	N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520			
06	250 X	50	-0-	-200	-0-	50	3	N	-0-		-0-
07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
 VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEKE PRODUCTION LLC 100657
 COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K3 PRODUCTIONS LLC 449236
 BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
LDF ENERGY, LLC				491588								
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019703	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A		WELL #:		8	RRCID ->	019704	COMPL. DATE	09/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200			N	-0-			-0-
07	200 X	-0-	-0-	-200	-0-			N	-0-			-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	019705	COMPL. DATE	08/13/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200			N	-0-			-0-
07	200 X	-0-	-0-	-200	-0-			N	-0-			-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		12	RRCID ->	019713	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2638	PERF. N/A	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		14	RRCID ->	019715	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		16	RRCID ->	019717	COMPL. DATE	10/31/1961	TOTAL DEPTH	2621	PERF. N/A	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #:		17	RRCID ->	019718	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	2653	PERF. N/A	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) LDF ENERGY, LLC BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		//CONT.// 28962 500 //CONT.// 491588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200			N	-0-			-0-
07	200 X	-0-	-0-	-200	-0-			N	-0-			-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200			N	-0-			-0-
07	200 X	-0-	-0-	-200	-0-			N	-0-			-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A				
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A				
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A				
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR, EAST (CLEAR FORK, LO.)		28963 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		945936									
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #:	33	RRCID ->	295404	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6363 - 6708
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06		802	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-	-0-
*07		447	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-	-0-
*08		397	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-	-0-
*09		406	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-	-0-
*10		700	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-	-0-
*11		640	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-	-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.)		29507 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC		875088									
HATHAWAY, J. F.		WELL #:	1P	RRCID ->	119482	COMPL. DATE	03/24/1981	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8961 - 9368
06		619 R	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-	-0-
07		670 R	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-	-0-
08		590 R	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-	-0-
09		629 R	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-	-0-
10		527 #	517	-0-	-10	-0-	517 2		N	-0-	-0-
11		659 R	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-	-0-

JOHNSON, W. D.		WELL #:	1P	RRCID ->	130795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9006 - 9130
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)		29507 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP		829482									
ESTES, E. W.		WELL #:	2002	RRCID ->	286281	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	7367 - 9241
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
JOHNSON, W. D. -E-		WELL #:	1	RRCID ->	126518	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9139	PERF.	7508 - 7544
06		330 N	303	-0-	-27	-0-	269 3	34 9	N	31	162
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	251 3	33 9	N	30	192
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	256 3	35 9	N	32	224
09		300 N	195	-0-	-105	-0-	167 3	28 9	N	25	249
10		279 N	106	-0-	-173	-0-	83 3	23 9	N	21	270
11		270 N	193	-0-	-77	-0-	160 3	33 9	N	30	300

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596									
BOYD 35 SWD		WELL #:		RRCID ->	281270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10145 - 14185
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852								
HALEY UNIT				WELL #: 1702	RRCID -> 074251	COMPL. DATE 11/09/1977	TOTAL DEPTH 18342	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	14 4	1 9	Y	1	1 1		9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	2 4	1 9	Y	1	1 1		9
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 4	2 9	Y	2	2 1		9
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 4	3 9	Y	3	2 1		10

HALEY UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 083298	COMPL. DATE 07/12/1979	TOTAL DEPTH 18530	PERF.14666 - 14684				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

HALEY UNIT				WELL #: 502	RRCID -> 134824	COMPL. DATE 03/22/1990	TOTAL DEPTH 18330	PERF.14548 - 14562				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

ATHEY, CHARLES B.				WELL #: 1	RRCID -> 142304	COMPL. DATE 06/17/1992	TOTAL DEPTH 21195	PERF.14129 - 14216				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

HALEY UNIT				WELL #: 801	RRCID -> 179198	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 20512	PERF.13120 - 14657				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

HALEY UNIT 8				WELL #: 2H	RRCID -> 256356	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH 12148	PERF.13112 - 13128				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
COG OPERATING LLC				166150									
BOYD 35 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	281271	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	17710	PERF. 5170 - 6280		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVETTS (SILURIAN)				29739 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852									
HALEY, J.		WELL #:		605	RRCID ->	177488	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	17596	PERF.17022 - 18214		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALEY 18		WELL #:		1	RRCID ->	181387	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.17458 - 18384		
06	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	4		Y	-0-			9
07	2697 X	51	-0-	-2646	-0-	51	4		Y	-0-			9
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			9
09	180 X	9	-0-	-171	-0-	8	4	1	9	Y	1	1	9
10	186 X	5	-0-	-181	-0-	3	4	2	9	Y	2	1	9
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	4	3	9	Y	2	1	10

FASKEN (PENN.)				30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS					
DE IV OPERATING, LLC				100168									
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	147101	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10429 - 10457		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		WELL #:		19	RRCID ->	290487	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10336 - 10354
06	720 N	435	-0-	-285	-0-	435	3		N	-0-			47
07	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	3		N	-0-			47
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			47
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			47
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	3		N	-0-			47
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664	3	3	9	N	3		50

FELMONT (STRAWN)				30583 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER					
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146									
FELMONT OIL CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	064271	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL DEPTH	21080	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY STATE OF TEXAS 48		//CONT.// //CONT.//	31907 200 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 188133	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 12336	PERF.12106	- 12167				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHINA DRAW 26			WELL #: 3	RRCID -> 188147	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12170	PERF. 9534	- 11970		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37			WELL #: 1	RRCID -> 188149	COMPL. DATE 09/03/2001	TOTAL DEPTH 12250	PERF.12030	- 12146		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37			WELL #: 2	RRCID -> 189600	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL DEPTH 12280	PERF.12084	- 12190		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RAMSEY "38"			WELL #: 3	RRCID -> 190255	COMPL. DATE 11/03/2016	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 3505	- 3575		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RAMSEY 14			WELL #: 1	RRCID -> 190701	COMPL. DATE 03/06/2002	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11345	- 11362		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25			WELL #: 1H	RRCID -> 195777	COMPL. DATE 07/15/2002	TOTAL DEPTH 12238	PERF.11732	- 14346		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (4100)		31913 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CULBERSON			
ANTELOPE ENERGY PARTNERS, LLC		101239									
CULBERSON "V" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 093672		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3574 - 3586	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KIMLAR OIL COMPANY, INC.		462980						CNTY: CULBERSON			
TXL 27		WELL #: 1		RRCID -> 101836		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3006 - 3020	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
APACHE CORPORATION		027200												
NIGHTHAWK STATE		WELL #: 454H		RRCID -> 289740		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9489		PERF. 9796 - 14890				
06	24150 X	9184	-0-	-14966	-0-	257	1	7278	3	Y	1499	1574	0	208
						1649	9							
07	22754 X	7836	-0-	-14918	-0-	164	1	6067	3	Y	1459	1382	0	285
						1605	9							
08	19003 X	16937	-0-	-2066	-0-	371	1	15503	3	Y	966	1113	0	138
						1063	9							
09	19972 X	19972	-0-	-0-	-0-	582	1	17912	3	Y	1344	1360	0	122
						1478	9							
10	25329 X	25329	-0-	-0-	-0-	583	1	21755	3	Y	2719	2592	0	249
						2991	9							
11	16380 X	13577	-0-	-2803	-0-	559	1	11259	3	Y	1599	1694	0	154
						1759	9							

NIGHTHAWK STATE		WELL #: 514H		RRCID -> 289859		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 9796 - 14891				
06	17863 X	17863	-0-	-0-	-0-	382	1	14987	3	Y	2267	1959	0	315
						2494	9							
07	20262 X	20262	-0-	-0-	-0-	395	1	17678	3	Y	1990	1916	0	389
						2189	9							
08	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	313	1	12895	3	Y	1320	1520	0	189
						1452	9							
09	14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	316	1	12358	3	Y	1347	1414	0	122
						1482	9							
10	10447 X	1041	-0-	-9406	-0-	120	1	460	3	Y	419	503	0	38
						461	9							
11	10110 X	826	-0-	-9284	-0-	141	1	685	9	Y	623	601	0	60

NIGHTHAWK STATE		WELL #: 453H		RRCID -> 289871		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 9490		PERF. 9854 - 14955				
06	34110 X	20651	-0-	-13459	-0-	449	1	19005	3	Y	1088	1182	0	151
						1197	9							
07	31031 X	15871	-0-	-15160	-0-	354	1	14865	3	Y	593	628	0	116
						652	9							
08	25885 X	14178	-0-	-11707	-0-	352	1	12834	3	Y	902	889	0	129
						992	9							
09	23340 X	13490	-0-	-9850	-0-	409	1	12056	3	Y	932	976	0	85
						1025	9							
10	29547 X	29547	-0-	-0-	-0-	840	1	26120	3	Y	2352	2221	0	216
						2587	9							
11	22017 X	22017	-0-	-0-	-0-	705	1	19865	3	Y	1315	1404	0	127
						1447	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION NIGHTHAWK STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 434H		RRCID -> 289902		COMPL. DATE 12/28/2019		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9659 - 14759			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	36721 X	36721	-0-	-0-	-0-	721 2914	1 9 33086	3	Y	2649	2954	0	368
07	48453 X	31935	-0-	-16518	-0-	706 2662	1 9 28567	3	Y	2420	2315	0	473
08	48453 X	18296	-0-	-30157	-0-	438 3044	1 9 14814	3	Y	2767	2844	0	396
09	42420 X	19899	-0-	-22521	-0-	485 3012	1 9 16402	3	Y	2738	2886	0	248
10	43214 X	15859	-0-	-27355	-0-	409 549	1 9 14901	3	Y	499	701	0	46
11	36720 X	12419	-0-	-24301	-0-	387 777	1 9 11255	3	Y	706	684	0	68

NIGHTHAWK STATE		WELL #: 452H		RRCID -> 290412		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9778 - 14880			
06	37530 X	14191	-0-	-23339	-0-	332 1256	1 9 12603	3	Y	1142	1218	0	185
07	33046 X	18209	-0-	-14837	-0-	405 2067	1 9 15737	3	Y	1879	1697	0	367
08	33046 X	4318	-0-	-28728	-0-	137 1132	1 9 3049	3	Y	1029	1249	0	147
09	31980 X	5842	-0-	-26138	-0-	212 2231	1 9 3399	3	Y	2028	1991	0	184
10	34618 X	34618	-0-	-0-	-0-	523 3515	1 9 30580	3	Y	3195	3086	0	293
11	28406 X	28406	-0-	-0-	-0-	480 1924	1 9 26002	3	Y	1749	1874	0	168

NIGHTHAWK STATE		WELL #: 512H		RRCID -> 290431		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 8633		PERF. 9959 - 15060			
06	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	447 1197	1 9 17512	3	Y	1088	1045	0	176
07	25971 X	25971	-0-	-0-	-0-	572 1205	1 9 24194	3	Y	1095	1057	0	214
08	23770 X	23770	-0-	-0-	-0-	560 1120	1 9 22090	3	Y	1018	1086	0	146
09	22121 X	22121	-0-	-0-	-0-	557 905	1 9 20659	3	Y	823	894	0	75
10	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	365 463	1 9 10772	3	Y	421	457	0	39
11	13059 X	13059	-0-	-0-	-0-	311 1201	1 9 11547	3	Y	1092	1026	0	105

NIGHTHAWK STATE		WELL #: 451H		RRCID -> 290452		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 9401		PERF. 9744 - 14846			
06	31530 X	24702	-0-	-6828	-0-	550 1634	1 9 22518	3	Y	1485	1522	0	240
07	38471 X	17635	-0-	-20836	-0-	410 1739	1 9 15486	3	Y	1581	1512	0	309
08	38471 X	19076	-0-	-19395	-0-	493 694	1 9 17889	3	Y	631	850	0	90
09	37230 X	15769	-0-	-21461	-0-	423 656	1 9 14690	3	Y	596	632	0	54
10	30571 X	30571	-0-	-0-	-0-	541 2107	1 9 27923	3	Y	1915	1793	0	176
11	28850 X	28850	-0-	-0-	-0-	468 1931	1 9 26451	3	Y	1755	1762	0	169

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 432H		RRCID -> 290463	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 9297	PERF. 9652	- 14753	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	28920 X	21665	-0-	-7255	-0-	473 1 3049 9	18143 3	Y	2772	2546 0	449
07	43493 X	25480	-0-	-18013	-0-	521 1 3681 9	21278 3	Y	3346	3141 0	654
08	43493 X	18016	-0-	-25477	-0-	421 1 2659 9	14936 3	Y	2417	2725 0	346
09	42090 X	27680	-0-	-14410	-0-	641 1 3981 9	23058 3	Y	3619	3637 0	328
10	29654 X	29654	-0-	-0-	-0-	555 1 5220 9	23879 3	Y	4745	4638 0	435
11	29021 X	29021	-0-	-0-	-0-	533 1 2825 9	25663 3	Y	2568	2756 0	247

APR OPERATING LLC		028612		RRCID -> 286603		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10284	- 20459	
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 286603		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10284	- 20459	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BPX OPERATING COMPANY		085408		RRCID -> 267104		COMPL. DATE 04/25/2012	TOTAL DEPTH 10457	PERF.10536	- 14635		
DELA STATE 58-T2-48		WELL #: 1H		RRCID -> 267104		COMPL. DATE 04/25/2012	TOTAL DEPTH 10457	PERF.10536	- 14635		
06	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	13247 3 270 9	42 4	N	245	176 1	541
07	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	14338 3 246 9	49 4	N	224	175 1	590
08	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	13507 3 267 9	41 4	N	243	366 1	467
09	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	11993 3 256 9	27 4	N	233	178 1	522
10	11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	11639 3 252 9	27 4	N	229	184 1	567
11	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9383 3 293 9	30 4	N	266	348 1	485

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #: 1		RRCID -> 272717		COMPL. DATE 12/29/2013	TOTAL DEPTH 8914	PERF. 9279	- 16040		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	238		
07	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	5550 3 807 9	64 4	N	734	670 1	302
08	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	10831 3 1637 9	54 4	N	1488	1425 1	365
09	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	8485 3 880 9	52 4	N	800	870 1	295
10	14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	13534 3 1194 9	43 4	N	1085	1074 1	306
11	13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	11951 3 1332 9	34 4	N	1211	1271 1	246

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
HUDSON 0-66X67		WELL #:		1H	RRCID ->	278213	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	9753 - 17941	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	30480 X	1628	-0-	-28852	-0-	1600	3	28	4	N	-0-		417
07	45374 X	45374	-0-	-0-	-0-	40626	3	282	4	N	4060	4367	110
						4466	9						
08	50223 X	50223	-0-	-0-	-0-	45866	3	111	4	N	3860	3876	94
						4246	9						
09	29272 X	29272	-0-	-0-	-0-	26692	3	292	4	N	2080	2129	45
						2288	9						
10	33657 X	33657	-0-	-0-	-0-	30384	3	315	4	N	2689	2657	77
						2958	9						
11	32547 X	32547	-0-	-0-	-0-	29490	3	83	4	N	2704	2699	82
						2974	9						

STATE CRIMM 0-65X67		WELL #:		1H	RRCID ->	282025	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9716 - 18279	
06	26258 X	26258	-0-	-0-	-0-	1984	1	21591	3	N	2418	2304	428
						23	4	2660	9				
07	25265 X	12981	-0-	-12284	-0-	1624	1	10146	3	N	1052	871	609
						54	4	1157	9				
08	35682 X	35682	-0-	-0-	-0-	3879	1	27953	3	N	3456	3562	503
						48	4	3802	9				
09	56605 X	56605	-0-	-0-	-0-	4392	1	48188	3	N	3642	3567	578
						19	4	4006	9				
10	44343 X	44343	-0-	-0-	-0-	2878	1	37895	3	N	3148	3423	303
						107	4	3463	9				
11	39904 X	39904	-0-	-0-	-0-	2657	1	33719	3	N	3076	2893	486
						144	4	3384	9				

HS STATE 113-22X15		WELL #:		1H	RRCID ->	282831	COMPL. DATE	02/04/2017	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	9182 - 16519	
06	59220 X	40515	-0-	-18705	-0-	39606	3	29	4	Y	800	856	135
						880	9						
07	61194 X	40228	-0-	-20966	-0-	39781	3	21	4	Y	387	434	88
						426	9						
08	61194 X	60132	-0-	-1062	-0-	59476	3	52	4	Y	549	550	87
						604	9						
09	59220 X	53941	-0-	-5279	-0-	50653	3	1969	4	Y	1199	1194	92
						1319	9						
10	50016 X	50016	-0-	-0-	-0-	48786	3	27	4	Y	1094	899	287
						1203	9						
11	58200 X	50849	-0-	-7351	-0-	49902	3	45	4	Y	820	1012	95
						902	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
HS STATE 113-24X13		WELL #:		1H	RRCID -> 282866	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH	9086	PERF.11685 - 16691			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	61930 X	61930	-0-	-0-	-0-	56867 3	68 4	Y	4541	4260	1	364
						4995 9						
02	65171 X	65171	-0-	-0-	-0-	60765 3	36 4	Y	3973	3862	1	475
						4370 9						
03	67366 X	67366	-0-	-0-	-0-	62932 3	4434 9	Y	4031	4300	1	206
04	54240 X	54240	-0-	-0-	-0-	51180 3	2 4	Y	2780	2797	1	189
						3058 9						
05	59337 X	59337	-0-	-0-	-0-	56600 3	60 4	Y	2434	2182	1	441
						2677 9						
06	59158 X	59158	-0-	-0-	-0-	59082 3	42 4	Y	31	470	1	2
						34 9						
07	16445 X	16445	-0-	-0-	-0-	16423 3	1 4	Y	19	17	1	4
						21 9						
08	45978 X	45978	-0-	-0-	-0-	44034 3	186 4	Y	1598	1470	1	132
						1758 9						
09	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	23335 3	144 4	Y	17	147	1	2
						19 9						
10	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			Y	1	1	1	2
11	6480 X	5012	-0-	-1468	-0-	4830 3	130 4	Y	47	33	1	16
						52 9						

HS STATE 114-13X12		WELL #:		1H	RRCID -> 283533	COMPL. DATE 05/04/2017	TOTAL DEPTH	8671	PERF. 8901 - 19042			
*12	29729 X	9806	-0-	-19923	-0-	630 1	9122 3	Y	18			288
						34 4	20 9					
01	37048 X	37048	-0-	-0-	-0-	2365 1	33284 3	Y	1188	1043	1	424
						92 4	1307 9					
02	22517 X	22517	-0-	-0-	-0-	426 1	21019 3	Y	936	896	1	464
						42 4	1030 9					
03	25631 X	25631	-0-	-0-	-0-	424 1	24026 3	Y	1015	1008	1	471
						64 4	1117 9					
04	28770 X	13311	-0-	-15459	-0-	570 1	12205 3	Y	431	676	1	226
						62 4	474 9					
05	29729 X	26176	-0-	-3553	-0-	443 1	24916 3	Y	688	621	1	293
						60 4	757 9					
06	28770 X	12476	-0-	-16294	-0-	478 1	11589 3	Y	307	377	1	223
						71 4	338 9					
07	25637 X	24754	-0-	-883	-0-	1306 1	22902 3	Y	438	489	1	172
						64 4	482 9					
08	30078 X	30078	-0-	-0-	-0-	2557 1	26634 3	Y	735	726	1	181
						78 4	809 9					
09	25320 X	20699	-0-	-4621	-0-	4940 1	15194 3	Y	399	368	1	212
						126 4	439 9					
10	33629 X	33629	-0-	-0-	-0-	20718 1	12012 3	Y	817	708	1	321
						899 9						
11	42991 X	42991	-0-	-0-	-0-	25263 1	16851 3	Y	797	826	1	292
						877 9						

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	7905 X	288	-0-	-7617	-0-	172 1	75 3	21 4	20 9	Y	18					76
*01	7905 X	7187	-0-	-718	-0-	397 1	6610 3	19 4	161 9	Y	146	170	1			52
02	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	159 1	4183 3	18 4	222 9	Y	202	154	1			100
03	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	80 1	4762 3	13 4	273 9	Y	248	233	1			115
04	7110 X	3278	-0-	-3832	-0-	138 1	2844 3	29 4	267 9	Y	243	231	1			127
05	7347 X	6174	-0-	-1173	-0-	136 1	5393 3	22 4	623 9	Y	566	452	1			241
06	7110 X	2613	-0-	-4497	-0-	132 1	2171 3	28 4	282 9	Y	256	311	1			186
07	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	351 1	4724 3	19 4	705 9	Y	641	576	1			251
08	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	596 1	6337 3	14 4	944 9	Y	858	898	1			211
09	5970 X	1000	-0-	-4970	-0-	347 1	266 3	26 4	361 9	Y	328	365	1			174
10	16700 X	16700	-0-	-0-	-0-	4192 1	12168 3	340 9		Y	309	362	1			121
11	32762 X	32762	-0-	-0-	-0-	15353 1	16874 3	535 9		Y	486	429	1			178

 HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

06	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	244 1	1536 3	3 4	807 9	Y	734	607	1			235
07	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	1084 1	3278 3	34 4	911 9	Y	828	906	1			157
08	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	1282 1	10502 3	36 4	2071 9	Y	1883	1841	1			199
09	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	1383 1	6536 3	1 4	1329 9	Y	1208	1247	1			160
10	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	1037 1	5778 3	1526 9		Y	1387	1320	1			227
11	13440 X	11333	-0-	-2107	-0-	1431 1	8717 3	1185 9		Y	1077	1119	1			185

 HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

06	33300 X	17350	-0-	-15950	-0-	3418 1	12999 3	44 4	889 9	Y	808	632	1			259
07	34410 X	9110	-0-	-25300	-0-	1663 1	5792 3	49 4	1606 9	Y	1460	1442	1			277
08	34410 X	26482	-0-	-7928	-0-	2039 1	21154 3	69 4	3220 9	Y	2927	2894	1			310
09	17340 X	16233	-0-	-1107	-0-	2666 1	11434 3	2 4	2131 9	Y	1937	1990	1			257
10	17918 X	11864	-0-	-6054	-0-	2156 1	9507 3	201 9		Y	183	410	1			30
11	25620 X	14495	-0-	-11125	-0-	1616 1	11016 3	1863 9		Y	1694	1433	1			291

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	49507 X	49507	-0-	-0-	-0-	47025	3	61	4	Y	2201	2486	1	176	
						2421	9								
02	72253 X	72253	-0-	-0-	-0-	68903	3	53	4	Y	2997	2815	1	358	
						3297	9								
03	89070 X	89070	-0-	-0-	-0-	85357	3	3713	9	Y	3375	3560	1	173	
04	73081 X	73081	-0-	-0-	-0-	70232	3	3	4	Y	2587	2584	1	176	
						2846	9								
05	59328 X	59328	-0-	-0-	-0-	54732	3	58	4	Y	4125	3554	1	747	
						4538	9								
06	61686 X	61686	-0-	-0-	-0-	54692	3	40	4	Y	6322	6674	1	395	
						6954	9								
07	30411 X	19751	-0-	-10660	-0-	17339	3	2412	9	Y	2193	2162	1	426	
08	31059 X	31059	-0-	-0-	-0-	27761	3	79	4	Y	2926	3111	1	241	
						3219	9								
09	29430 X	23096	-0-	-6334	-0-	19614	3	138	4	Y	3040	2875	1	406	
						3344	9								
10	30411 X	-0-	-0-	-30411	-0-					Y	1	136	1	271	
11	29430 X	1054	-0-	-28376	-0-	135	3	425	4	Y	449	569	1	151	
						494	9								

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896

06	61942 X	61942	-0-	-0-	-0-	4088	1	54888	3	Y	2557	2556	1	275
						153	4	2813	9					
07	74307 X	65218	-0-	-9089	-0-	5659	1	55728	3	Y	3339	3143	1	471
						158	4	3673	9					
08	74307 X	57644	-0-	-16663	-0-	3636	1	50101	3	Y	3439	3619	1	291
						124	4	3783	9					
09	71910 X	48318	-0-	-23592	-0-	3561	1	43217	3	Y	1304	1404	1	191
						106	4	1434	9					
10	67983 X	3830	-0-	-64153	-0-	336	1	2744	3	Y	671	791	1	71
						12	4	738	9					
11	63120 X	45644	-0-	-17476	-0-	4280	1	39528	3	Y	1539	1427	1	183
						143	4	1693	9					

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617

06	60260 X	60260	-0-	-0-	-0-	3895	1	53654	3	Y	2328	2340	1	251
						150	4	2561	9					
07	51739 X	18412	-0-	-33327	-0-	1256	1	16385	3	Y	657	815	1	93
						48	4	723	9					
08	51739 X	40276	-0-	-11463	-0-	2660	1	36062	3	Y	1331	1311	1	113
						90	4	1464	9					
09	50070 X	30454	-0-	-19616	-0-	2108	1	26861	3	Y	1293	1216	1	190
						63	4	1422	9					
10	64629 X	64629	-0-	-0-	-0-	5718	1	56460	3	Y	2104	2071	1	223
						137	4	2314	9					
11	50070 X	9972	-0-	-40098	-0-	1039	1	8088	3	Y	751	885	1	89
						19	4	826	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		4H	RRCID ->	288213	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	9083	PERF.	9566 - 14990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		34710 X	28925	-0-	-5785	-0-	1832 1	25009 3	Y	1831	1839 1	197	
							70 4	2014 9					
07		35867 X	28900	-0-	-6967	-0-	2654 1	25163 3	Y	909	978 1	128	
							83 4	1000 9					
08		46641 X	46641	-0-	-0-	-0-	3156 1	41568 3	Y	1647	1636 1	139	
							105 4	1812 9					
09		34710 X	23833	-0-	-10877	-0-	1625 1	20941 3	Y	1106	1083 1	162	
							50 4	1217 9					
10		42611 X	42611	-0-	-0-	-0-	3800 1	36783 3	Y	1759	1735 1	186	
							93 4	1935 9					
11		35524 X	35524	-0-	-0-	-0-	2999 1	31071 3	Y	1236	1275 1	147	
							94 4	1360 9					

STATE HOPE SPRINGS 113-23X14		WELL #:		W108H	RRCID ->	288428	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9303 - 19288	
06		65970 X	16750	-0-	-49220	-0-	3087 1	12358 3	N	1058	1036 1	286	
							141 4	1164 9					
07		68169 X	22413	-0-	-45756	-0-	3289 1	18391 3	N	622	349 1	559	
							49 4	684 9					
08		68169 X	50373	-0-	-17796	-0-	9476 1	36899 3	N	3544	3643 1	460	
							100 4	3898 9					
09		76701 X	76701	-0-	-0-	-0-	8578 1	61536 3	N	5860	5768 1	552	
							141 4	6446 9					
10		60929 X	60929	-0-	-0-	-0-	7140 1	49167 3	N	4091	3928 1	715	
							122 4	4500 9					
11		75776 X	75776	-0-	-0-	-0-	8786 1	60683 3	N	5627	5801 1	541	
							117 4	6190 9					

HS STATE 113-16		WELL #:		W107H	RRCID ->	289953	COMPL. DATE	07/16/2020	TOTAL DEPTH	8883	PERF.	9304 - 13755	
06		65820 X	-0-	-0-	-65820	-0-			Y	-0-	134 1	-0-	
07		57474 X	-0-	-0-	-57474	-0-			Y	-0-		-0-	
08		41075 X	-0-	-0-	-41075	-0-			Y	-0-		-0-	
09		16410 X	-0-	-0-	-16410	-0-			Y	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HS STATE 113-16		WELL #:		W106H	RRCID ->	289973	COMPL. DATE	07/16/2020	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9379 - 14009	
06		48060 X	16669	-0-	-31391	-0-	2052 1	14156 3	Y	393	404 1	126	
							29 4	432 9					
07		49662 X	19719	-0-	-29943	-0-	2900 1	16547 3	Y	179	271 1	34	
							75 4	197 9					
08		55321 X	55321	-0-	-0-	-0-	4396 1	47735 3	Y	2795	2533 1	296	
							115 4	3075 9					
09		40980 X	29242	-0-	-11738	-0-	2203 1	25333 3	Y	1546	1637 1	205	
							5 4	1701 9					
10		48056 X	48056	-0-	-0-	-0-	4511 1	39749 3	Y	3451	3091 1	565	
							3796 9						
11		53550 X	52398	-0-	-1152	-0-	3774 1	44173 3	Y	4046	3915 1	696	
							4451 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-21X111-4		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W108H		RRCID -> 292120		COMPL. DATE 09/03/2021				TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287						
06		116520 X	56920	-0-	-59600	-0-	55342 1561 9	3	17	4	Y	1419	1201	1		271
07		102207 X	62449	-0-	-39758	-0-	60191 2223 9	3	35	4	Y	2021	2077	1		215
08		102207 X	58390	-0-	-43817	-0-	58366 19 9	3	5	4	Y	17	186	1		46
09		75540 X	46804	-0-	-28736	-0-	46323 452 9	3	29	4	Y	411	254	1		203
10		62434 X	51121	-0-	-11313	-0-	49699 1330 9	3	92	4	Y	1209	910	1		502
11		61533 X	61533	-0-	-0-	-0-	60958 570 9	3	5	4	Y	518	680	1		340
HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W107H		RRCID -> 292146		COMPL. DATE 09/03/2021				TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9335 - 18056						
06		143790 X	41536	-0-	-102254	-0-	35274 6252 9	3	10	4	Y	5684	5773	1		476
07		122047 X	66355	-0-	-55692	-0-	59458 6848 9	3	49	4	Y	6225	6230	1		471
08		122047 X	89118	-0-	-32929	-0-	78338 10770 9	3	10	4	Y	9791	9720	1		542
09		118110 X	53450	-0-	-64660	-0-	47405 6020 9	3	25	4	Y	5473	5537	1		478
10		102703 X	31390	-0-	-71313	-0-	26235 5152 9	3	3	4	Y	4684	4822	1		340
11		86250 X	85165	-0-	-1085	-0-	75641 9519 9	3	5	4	Y	8654	8525	1		469
HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W108H		RRCID -> 292177		COMPL. DATE 09/14/2021				TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044						
06		63840 X	47750	-0-	-16090	-0-	44978 2734 9	3	38	4	Y	2485	2485	1		351
07		77345 X	50519	-0-	-26826	-0-	47510 2968 9	3	41	4	Y	2698	2698	1		351
08		77345 X	55720	-0-	-21625	-0-	52649 46780 3	3	3071	9	Y	2792	2783	1		360
09		74850 X	48945	-0-	-25905	-0-	52879 2779 9	3	2165	9	Y	1968	1968	1		360
10		69595 X	55660	-0-	-13935	-0-	43422 1956 9	3	2	4	Y	2526	2431	1		455
11		53910 X	45397	-0-	-8513	-0-	50060 3351 9	3	19	4	Y	1778	1829	1		404
HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W107H		RRCID -> 292216		COMPL. DATE 09/14/2021				TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784						
06		84150 X	53444	-0-	-30706	-0-	50500 3293 9	3	33	4	Y	3046	3046	1		388
07		66371 X	53834	-0-	-12537	-0-	44482 51096 3	3	41	4	Y	2994	2994	1		388
08		65968 X	47643	-0-	-18325	-0-	46807 3091 9	3	3161	9	Y	2874	2864	1		398
09		63840 X	54432	-0-	-9408	-0-	51780 3106 9	3	1	4	Y	3032	3032	1		398
10		65968 X	49899	-0-	-16069	-0-	51780 3106 9	3	1	4	Y	2810	2705	1		503
11		54910 X	54910	-0-	-0-	-0-	51780 3106 9	3	24	4	Y	2824	2858	1		469

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313												
DALTEX MUNN 42-43		WELL #: 1H		RRCID -> 276629		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9990 - 16742				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 1H		RRCID -> 276637		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 9580		PERF. N/A				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITHER STATE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 276751		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10649 - 17793				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 276929		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 9729		PERF.10090 - 15094				
06	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	343 1	8057 3	Y	448	489 1			247
							493 9							
07	9083	X	8916	-0-	-167	-0-	354 1	8112 3	Y	396	484 1			159
							14 4							
08	9083	X	8632	-0-	-451	-0-	354 1	7868 3	Y	373	302 1			230
							410 9							
09	8790	X	8209	-0-	-581	-0-	344 1	7441 3	Y	385	368 1			247
							424 9							
10	9083	X	8280	-0-	-803	-0-	354 1	7535 3	Y	355	400 1			202
							391 9							
11	8790	X	7742	-0-	-1048	-0-	345 1	7068 3	Y	299	287 1			214
							329 9							

OATMAN UNIT 29		WELL #: 1H		RRCID -> 277050		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 9800 - 13851				
06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	210 1	5986 3	N	119	27 1			180
							131 9							
07	6355	X	6315	-0-	-40	-0-	217 1	5975 3	N	112	22 1			270
							123 9							
08	6665	X	6303	-0-	-362	-0-	217 1	5992 3	N	85	195 1			160
							94 9							
09	6450	X	6020	-0-	-430	-0-	210 1	5697 3	N	103	24 1			239
							113 9							
10	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	217 1	6138 3	N	84	196 1			127
							92 9							
11	6330	X	6079	-0-	-251	-0-	210 1	5714 3	N	141	36 1			232
							155 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN UNIT 33-28		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507																
06	26048 X	26048	-0-	-0-	-0-	24994	3	1054	9	Y	958	1136	1	162		
07	31930 X	22054	-0-	-9876	-0-	20884	3	93	4	Y	979	1032	1	109		
1077 9																
08	32798 X	17037	-0-	-15761	-0-	16013	3	1024	9	Y	931	762	1	278		
09	31740 X	15303	-0-	-16437	-0-	145	1	15017	3	Y	128	196	1	210		
141 9																
10	32798 X	15204	-0-	-17594	-0-	211	1	14195	3	Y	725	490	1	445		
798 9																
11	26040 X	13172	-0-	-12868	-0-	12593	3	579	9	Y	526	529	1	442		

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504																
06	9240 X	8678	-0-	-562	-0-	8473	3	205	9	N	186	397	1	133		
07	10881 X	7909	-0-	-2972	-0-	7733	3	176	9	N	160	28	1	265		
08	10881 X	8732	-0-	-2149	-0-	8542	3	190	9	N	173	204	1	234		
09	10530 X	8449	-0-	-2081	-0-	8253	3	196	9	N	178	220	1	192		
10	8959 X	8143	-0-	-816	-0-	7883	3	260	9	N	236	36	1	392		
11	8670 X	8528	-0-	-142	-0-	8263	3	265	9	N	241	410	1	223		

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450																
06	11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	11174	3	653	9	Y	594	629	1	102		
07	10974 X	10400	-0-	-574	-0-	9960	3	44	4	Y	360	421	1	41		
396 9																
08	10974 X	9414	-0-	-1560	-0-	9037	3	377	9	Y	343	284	1	100		
09	10620 X	6812	-0-	-3808	-0-	65	1	6682	3	Y	59	76	1	83		
65 9																
10	10974 X	582	-0-	-10392	-0-	6	1	415	3	Y	146	134	1	95		
161 9																
11	10620 X	364	-0-	-10256	-0-	360	3	4	9	Y	4	97	1	2		

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851																
06	3060 X	576	-0-	-2484	-0-	572	1	4	9	Y	4	20	1	5		
07	769 X	769	-0-	-0-	-0-	591	1	178	9	Y	162	13	1	154		
08	589 X	577	-0-	-12	-0-	576	1	1	9	Y	1	78	1	77		
09	706 X	706	-0-	-0-	-0-	570	1	136	9	Y	124	48	1	153		
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	591	1	273	9	Y	248	4	1	397		
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	539	1	8	9	Y	7	209	1	195		

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 10055 - 18176																
06	27570 X	10165	-0-	-17405	-0-	539	1	9036	3	Y	299	225	0	39	1	904
261 4																
07	24862 X	10967	-0-	-13895	-0-	664	1	9560	3	Y	559	547	0	37	1	879
128 4																
08	24862 X	6805	-0-	-18057	-0-	683	1	5648	3	Y	430	360	0	31	1	918
1 4																
09	19230 X	5826	-0-	-13404	-0-	868	1	4441	3	Y	416	386	0	22	1	926
59 4																
10	10974 X	5458	-0-	-5516	-0-	900	1	4095	3	Y	421	388	0	23	1	936
463 9																
11	10620 X	5757	-0-	-4863	-0-	660	1	4717	3	Y	345	324	0	32	1	925
380 9																

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313										
SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #:		2H	RRCID -> 282655	COMPL. DATE 07/18/2017	TOTAL DEPTH	9770	PERF.10259	- 18311		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
06	8310 X	6157	-0-	-2153	-0-	684 1	5249 3	Y	201	155 0	26 1	87
						3 4	221 9					
07	7533 X	3121	-0-	-4412	-0-	709 1	2244 3	Y	134	163 0	12 1	46
						21 4	147 9					
08	7533 X	1802	-0-	-5731	-0-	679 1	1059 3	Y	58	72 0	8 1	24
						64 9						
09	7290 X	753	-0-	-6537	-0-	637 1	105 3	Y	6	25 0	3 1	2
						4 4	7 9					
10	6355 X	724	-0-	-5631	-0-	720 1	4 9	Y	4	2 0	3 1	1
						662 1	114 3	Y	5	5 1		1
11	6150 X	782	-0-	-5368	-0-	6 9						

OATMAN UNIT 11-2		WELL #:		2H	RRCID -> 282799	COMPL. DATE 07/16/2017	TOTAL DEPTH	9618	PERF.10034	- 16636		
06	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	942 1	10970 3	Y	318	267 1		163
						350 9						
07	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	961 1	9707 3	Y	325	361 1		127
						17 4	358 9					
08	14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	973 1	13127 3	Y	351	277 1		201
						386 9						
09	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	931 1	9747 3	Y	196	287 1		110
						216 9						
10	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	963 1	9636 3	Y	269	236 1		143
						296 9						
11	10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	925 1	9684 3	Y	326	246 1		223
						359 9						

DR PEPPER UNIT 46-39		WELL #:		2H	RRCID -> 282849	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL DEPTH	9837	PERF.10417	- 19099		
06	24840 X	22843	-0-	-1997	-0-	210 1	21366 3	N	1136	1001 0	95 1	715
						17 4	1250 9					
07	25017 X	22333	-0-	-2684	-0-	217 1	20697 3	N	1069	1059 0	76 1	649
						243 4	1176 9					
08	24118 X	22000	-0-	-2118	-0-	217 1	20568 3	N	1097	1001 0	93 1	652
						8 4	1207 9					
09	22950 X	20752	-0-	-2198	-0-	210 1	18897 3	N	1038	887 0	81 1	722
						503 4	1142 9					
10	23591 X	20760	-0-	-2831	-0-	217 1	19466 3	N	953	917 0	89 1	669
						29 4	1048 9					
11	22830 X	20642	-0-	-2188	-0-	210 1	19509 3	N	833	761 0	120 1	621
						7 4	916 9					

DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #:		5H	RRCID -> 282918	COMPL. DATE 09/05/2017	TOTAL DEPTH	10814	PERF. 9995	- 16721		
06	19650 X	15030	-0-	-4620	-0-	777 1	13633 3	N	564	485 0	64 1	442
						620 9						
07	18817 X	11361	-0-	-7456	-0-	798 1	10086 3	N	388	317 0	41 1	472
						50 4	427 9					
08	18166 X	14250	-0-	-3916	-0-	671 1	12981 3	N	544	400 0	60 1	556
						598 9						
09	20004 X	20004	-0-	-0-	-0-	777 1	18359 3	N	787	725 0	76 1	542
						2 4	866 9					
10	20318 X	20318	-0-	-0-	-0-	802 1	18617 3	N	817	810 0	88 1	461
						899 9						
11	18233 X	18233	-0-	-0-	-0-	775 1	16626 3	N	756	653 0	108 1	456
						832 9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC COTTONWOOD WEST		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
WELL #: 1606H		RRCID -> 283036		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 9549		PERF.10071 - 16197								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		18121 X	18121	-0-	-0-	-0-	17131 3	990 9	Y	900	784 0	75 1			316	
07		18637 X	18637	-0-	-0-	-0-	17627 3	1010 9	Y	918	884 0	63 1			287	
08		17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	16164 3	889 9	Y	808	742 0	73 1			280	
09		16200 X	16200	-0-	-0-	-0-	66 1	15314 3	Y	745	695 0	63 1			267	
							820 9									
10		15810 X	15561	-0-	-249	-0-	63 1	14731 3	Y	697	650 0	67 1			247	
							767 9									
11		15300 X	14470	-0-	-830	-0-	13713 3	757 9	Y	688	579 0	84 1			272	

WISE WEST STATE		WELL #: 1206H		RRCID -> 283188		COMPL. DATE 05/31/2019				TOTAL DEPTH 8532		PERF. 9349 - 18322				
06		19080 X	18634	-0-	-446	-0-	210 1	17006 3	N	607	475 1				453	
							750 4	668 9								
07		19313 X	18489	-0-	-824	-0-	217 1	17035 3	N	576	660 1				369	
							603 4	634 9								
08		18910 X	16819	-0-	-2091	-0-	217 1	14766 3	N	448	510 1				307	
							1343 4	493 9								
09		18630 X	16822	-0-	-1808	-0-	210 1	16048 3	N	513	273 1	39 5			508	
							564 9									
10		19251 X	15203	-0-	-4048	-0-	217 1	14122 3	N	561	97 1	376 8			596	
							247 4	617 9								
11		18630 X	15118	-0-	-3512	-0-	210 1	14141 3	N	573	491 1	190 8			488	
							137 4	630 9								

DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 283275		COMPL. DATE 03/11/2018				TOTAL DEPTH 9546		PERF.10113 - 16323				
06		21750 X	20419	-0-	-1331	-0-	711 1	18638 3	N	973	953 0	85 1			457	
							1070 9									
07		21793 X	20465	-0-	-1328	-0-	736 1	18773 3	N	829	750 0	70 1			466	
							44 4	912 9								
08		21359 X	19532	-0-	-1827	-0-	738 1	17932 3	N	784	692 0	84 1			474	
							862 9									
09		20430 X	17845	-0-	-2585	-0-	714 1	16019 3	N	705	642 0	71 1			466	
							336 4	776 9								
10		21111 X	16353	-0-	-4758	-0-	736 1	14849 3	N	681	612 0	71 1			464	
							19 4	749 9								
11		20430 X	17225	-0-	-3205	-0-	709 1	15746 3	N	697	648 0	99 1			414	
							3 4	767 9								

OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 6H		RRCID -> 283330		COMPL. DATE 10/13/2017				TOTAL DEPTH 9587		PERF.10135 - 16561				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-					-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424			Y	-0-					-0-	

AT LANDS STATE UNIT		WELL #: 406H		RRCID -> 283427		COMPL. DATE 12/18/2017				TOTAL DEPTH 8860		PERF. 9558 - 15838				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					209	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					209	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					209	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					209	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					209	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					209	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				//CONT.// 100313												
SMITHER STATE 1				WELL #: 6H		RRCID -> 283439				COMPL. DATE 01/26/2018			TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	19304 X	19304	-0-	-0-	-0-	17628	3	12	4	Y	1513	1326	0	78	1	699
						1664	9									
07	26598 X	19292	-0-	-7306	-0-	17505	3	164	4	Y	1475	1591	0	63	1	520
						1623	9									
08	26598 X	19482	-0-	-7116	-0-	17861	3	2	4	Y	1472	1265	0	80	1	647
						1619	9									
09	20970 X	16719	-0-	-4251	-0-	200	1	14523	3	Y	1320	1226	0	64	1	677
						544	4	1452	9							
10	20677 X	15278	-0-	-5399	-0-	207	1	13981	3	Y	991	1010	0	65	1	593
						1090	9									
11	19290 X	18076	-0-	-1214	-0-	16992	3	2	4	Y	984	853	0	101	1	623
						1082	9									
COTTONWOOD WEST STATE UNIT				WELL #: 807H		RRCID -> 283442				COMPL. DATE 08/03/2018			TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202			
06	8100 X	5315	-0-	-2785	-0-	894	1	4233	3	Y	165	161	1			94
						6	4	182	9							
07	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	920	1	4300	3	Y	89	141	1			42
						61	4	98	9							
08	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	910	1	4658	3	Y	111	104	1			49
						122	9									
09	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	894	1	4164	3	Y	126	106	1			69
						12	4	139	9							
10	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	923	1	4675	3	Y	172	111	1			130
						189	9									
11	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	894	1	4125	3	Y	155	173	1			112
						31	4	171	9							
DALTEX MUNN UNIT 44-5				WELL #: 5H		RRCID -> 283451				COMPL. DATE 04/08/2018			TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309			
06	7830 X	2292	-0-	-5538	-0-	803	1	1318	3	N	155	94	0	11	1	473
						171	9									
07	9703 X	8986	-0-	-717	-0-	863	1	7871	3	N	229	125	0	28	1	549
						252	9									
08	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	871	1	8971	3	N	353	333	0	43	1	526
						388	9									
09	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	843	1	8547	3	N	199	284	0	227	1	214
						219	9									
10	8990 X	8620	-0-	-370	-0-	874	1	7471	3	N	250	242	0	38	1	184
						275	9									
11	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	846	1	10059	3	N	381	210	0	64	1	291
						419	9									
WISE WEST STATE UNIT				WELL #: 1201H		RRCID -> 283511				COMPL. DATE 02/13/2018			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018			
06	25380 X	22318	-0-	-3062	-0-	210	1	21029	3	N	945	834	1			616
						39	4	1040	9							
07	26381 X	14927	-0-	-11454	-0-	217	1	13483	3	N	765	962	1			419
						385	4	842	9							
08	26381 X	19037	-0-	-7344	-0-	217	1	17382	3	N	634	334	1			719
						741	4	697	9							
09	25530 X	18547	-0-	-6983	-0-	210	1	17196	3	N	757	634	1	247	5	595
						308	4	833	9							
10	23064 X	17537	-0-	-5527	-0-	217	1	16708	3	N	293	109	1			779
						290	4	322	9							
11	22320 X	16486	-0-	-5834	-0-	210	1	15626	3	N	579	524	1			834
						13	4	637	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313														
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		6840 X	3636	-0-	-3204	-0-	654 1	2664 3	N	288	288 0	15 1		163
							1 4	317 9						
07		7068 X	3661	-0-	-3407	-0-	676 1	2798 3	N	150	238 0	12 1		63
							22 4	165 9						
08		9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	676 1	8675 3	N	360	122 0	39 1		262
							396 9							
09		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	693 1	5493 3	N	474	477 0	27 1		232
							1 4	521 9						
10		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	724 1	6285 3	N	382	356 0	31 1		227
							420 9							
11		12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	654 1	11568 3	N	482	327 0	70 1		312
							530 9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913														
06		36360 X	31520	-0-	-4840	-0-	30414 3	8 4	N	998	967 0	133 1		527
							1098 9							
07		35061 X	31493	-0-	-3568	-0-	29763 3	237 4	N	1357	1206 0	108 1		570
							1493 9							
08		34627 X	26337	-0-	-8290	-0-	25558 3	779 9	N	708	668 0	117 1		493
							172 1	27518 3	N	768	801 0	113 1		347
09		33510 X	28540	-0-	-4970	-0-	5 4	845 9						
							169 1	24476 3	N	773	572 0	113 1		435
							850 9							
10		32581 X	25495	-0-	-7086	-0-	20669 3	757 9	N	688	560 0	129 1		434
11		31530 X	21426	-0-	-10104	-0-								

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005														
06		3660 X	3568	-0-	-92	-0-	722 1	2824 3	Y	16	16 1			2
							4 4	18 9						
07		6076 X	2724	-0-	-3352	-0-	751 1	1936 3	Y	9	10 1			1
							27 4	10 9						
08		6076 X	1637	-0-	-4439	-0-	748 1	878 3	Y	10	9 1			2
							11 9							
09		5880 X	2229	-0-	-3651	-0-	731 1	1484 3	Y	9	10 1			1
							4 4	10 9						
10		4154 X	2619	-0-	-1535	-0-	755 1	1850 3	Y	13	12 1			2
							14 9							
11		3570 X	2378	-0-	-1192	-0-	731 1	1618 3	Y	15	15 1			2
							12 4	17 9						

SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700														
06		23040 X	20271	-0-	-2769	-0-	556 1	18633 3	Y	959	838 1			572
							27 4	1055 9						
07		24211 X	21647	-0-	-2564	-0-	586 1	19762 3	Y	927	1012 1			487
							279 4	1020 9						
08		24211 X	22561	-0-	-1650	-0-	589 1	21012 3	Y	873	933 1			427
							960 9							
09		23430 X	22342	-0-	-1088	-0-	570 1	20784 3	Y	842	781 1			488
							62 4	926 9						
10		21979 X	19317	-0-	-2662	-0-	550 1	18000 3	Y	697	644 1			541
							767 9							
11		21840 X	21636	-0-	-204	-0-	570 1	19947 3	Y	879	749 1			671
							152 4	967 9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON		
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC																
DUBLIN STATE UNIT																
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 100313																
WELL #: 8WA RRCID -> 287289																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
06	6150 X	1497	-0-	-4653	-0-	666 1	767 3	41	N	41	76 0	6 1	28			
07	4030 X	1070	-0-	-2960	-0-	19 4	45 9	58	N	58	53 0	4 1	29			
08	3286 X	1673	-0-	-1613	-0-	699 1	304 3	28	N	28	36 0	7 1	14			
09	2670 X	2507	-0-	-163	-0-	3 4	64 9	11	N	11	14 0	10 1	1			
10	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	713 1	921 3	12	N	12	11 1		2			
11	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	8 4	31 9	12	N	12	12 1		2			
						714 1	1697 3									
						84 4	12 9									
						737 1	1599 3									
						8 4	13 9									
						690 1	1197 3									
						5 4	13 9									
DUBLIN STATE UNIT														WELL #: 7RA RRCID -> 287290		
06	12120 X	10784	-0-	-1336	-0-	549 1	9639 3	324	N	324	225 0	45 1	225			
07	11687 X	11056	-0-	-631	-0-	240 4	356 9	372	N	372	377 0	38 1	182			
08	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	521 1	10030 3	470	N	470	327 0	50 1	275			
09	11310 X	10638	-0-	-672	-0-	96 4	409 9	420	N	420	345 0	42 1	308			
10	11129 X	10562	-0-	-567	-0-	567 1	10567 3	489	N	489	521 0	45 1	231			
11	11370 X	8466	-0-	-2904	-0-	86 4	517 9	291	N	291	227 0	51 1	244			
						652 1	9076 3									
						448 4	462 9									
						681 1	9296 3									
						47 4	538 9									
						549 1	7562 3									
						35 4	320 9									
DUBLIN STATE UNIT														WELL #: 28WB RRCID -> 287636		
06	48450 X	25011	-0-	-23439	-0-	468 1	23009 3	873	N	873	718 0	108 1	617			
07	48825 X	27416	-0-	-21409	-0-	574 4	960 9	1208	N	1208	1130 0	93 1	602			
08	48825 X	29015	-0-	-19810	-0-	519 1	25326 3	992	N	992	900 0	124 1	570			
09	42990 X	29504	-0-	-13486	-0-	242 4	1329 9	881	N	881	710 0	117 1	624			
10	29512 X	27145	-0-	-2367	-0-	521 1	27181 3	1103	N	1103	1093 0	118 1	516			
11	28080 X	22419	-0-	-5661	-0-	222 4	1091 9	599	N	599	502 0	136 1	477			
						795 1	26436 3									
						1304 4	969 9									
						799 1	25008 3									
						125 4	1213 9									
						490 1	21173 3									
						97 4	659 9									
LEE CALDWELL STATE UNIT														WELL #: 4WA RRCID -> 287846		
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-			241			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241			

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313										
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		2WA	RRCID ->	287887	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9422	PERF.	9925 - 17420
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	930 X	749	-0-	-181	-0-	740	3	9	8	1	0	4
07	1333 X	1092	-0-	-241	-0-	1076	3	12	4	2	0	4
08	1333 X	424	-0-	-909	-0-	422	3	2	9	1	0	1
09	750 N	81	-0-	-669	-0-	2	1	73	3	-0-		1
10	3100 N	8602	-0-	5502	5502	243	1	8313	3	42	35	8
11	3000 N	4172	-0-	1172	6674	4144	3	28	9	25	29	4
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		22WB	RRCID ->	287888	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	10127 - 17622
06	28140 X	4036	-0-	-24104	-0-	4014	3	22	9	20	18	19
07	21049 X	1897	-0-	-19152	-0-	1867	3	21	4	8	10	9
08	21049 X	803	-0-	-20246	-0-	800	3	3	9	3	4	4
09	17790 X	-0-	-0-	-17790	-0-					15	2	17
10	12245 X	2245	-0-	-10000	-0-	63	1	2161	3	19	8	19
11	4050 X	2608	-0-	-1442	-0-	2578	3	30	9	27	16	15
ORANGE CRUSH UNIT		WELL #:		928WB	RRCID ->	287906	COMPL. DATE	09/25/2022	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9922 - 20260
06	44730 X	33550	-0-	-11180	-0-	589	1	31690	3	1155	969	394
07	46438 X	34549	-0-	-11889	-0-	1271	9	32685	3	1146	1070	351
08	46438 X	37097	-0-	-9341	-0-	603	1	35167	3	1203	992	403
09	44940 X	34596	-0-	-10344	-0-	1261	9	32602	3	1146	1011	400
10	37653 X	37653	-0-	-0-	-0-	733	1	35613	3	1176	1008	405
11	37990 X	37990	-0-	-0-	-0-	1261	9	35979	3	1293	984	492
STRATEGERY STATE UNIT		WELL #:		4WA	RRCID ->	289504	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	10035 - 20110
06	68790 X	51564	-0-	-17226	-0-	47395	3	4169	9	3790	3565	266
07	58218 X	52705	-0-	-5513	-0-	5	1	48487	3	3830	3686	237
08	58218 X	57252	-0-	-966	-0-	4213	9	4447	9	4043	3774	272
09	56340 X	50928	-0-	-5412	-0-	52805	3	47130	3	3354	3142	288
10	55738 X	37802	-0-	-17936	-0-	109	1	35232	3	2243	1977	389
11	55410 X	37551	-0-	-17859	-0-	3689	9	34537	3	2448	2387	237

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC ORANGE CRUSH UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 923WB		RRCID -> 289514		COMPL. DATE 12/25/2019		TOTAL DEPTH 9739		PERF.10202 - 20337			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	37950 X	27668	-0-	-10282	-0-	278 1 73 4	26786 3 531 9	N	483	461 1	261		
07	33387 X	25093	-0-	-8294	-0-	287 1 176 4	24189 3 441 9	N	401	443 1	219		
08	36952 X	21242	-0-	-15710	-0-	274 1 14 4	20563 3 391 9	N	355	274 1	300		
09	35760 X	18288	-0-	-17472	-0-	278 1 347 9	17663 3	N	315	454 1	161		
10	36952 X	10226	-0-	-26726	-0-	288 1 143 9	9795 3	N	130	49 1	242		
11	27660 X	5879	-0-	-21781	-0-	278 1 79 9	5522 3	N	72	39 1	275		

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 28WB		RRCID -> 289664		COMPL. DATE 01/14/2020		TOTAL DEPTH 9700		PERF.10102 - 15430			
06	33300 X	29261	-0-	-4039	-0-	28535 3 765 9	726 9 321 4	Y	660	384 0	125 1	594	
07	31248 X	30996	-0-	-252	-0-	29910 3 765 9	321 4 51 4	Y	695	700 0	108 1	481	
08	31248 X	26183	-0-	-5065	-0-	25463 3 669 9	51 4	Y	608	705 0	117 1	267	
09	30240 X	23007	-0-	-7233	-0-	134 1 558 9	22315 3	Y	507	321 0	171 1	282	
10	31000 X	6972	-0-	-24028	-0-	202 1 432 9	6338 3	Y	393	305 0	37 1	333	
11	30000 X	5966	-0-	-24034	-0-	5333 3 1669 9	633 9	Y	575	259 0	33 1	616	

BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 8WA		RRCID -> 289794		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 9526		PERF. 9694 - 19933			
06	39180 X	20563	-0-	-18617	-0-	365 1 10 4	18548 3 1640 9	N	1491	1390 0	78 1	250	
07	36115 X	22649	-0-	-13466	-0-	374 1 46 4	20658 3 1571 9	N	1428	1317 0	75 1	286	
08	23199 X	23199	-0-	-0-	-0-	378 1 1631 9	21190 3	N	1483	1383 0	96 1	290	
09	20550 X	19382	-0-	-1168	-0-	428 1 4 4	17433 3 1517 9	N	1379	1329 0	75 1	265	
10	22661 X	4248	-0-	-18413	-0-	404 1 1525 9	2319 3	N	1386	1355 0	19 1	277	
11	22440 X	5296	-0-	-17144	-0-	366 1 1669 9	3261 3	N	1517	1416 0	21 1	357	

BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 27WB		RRCID -> 289861		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 9688		PERF. 9824 - 20024			
06	66420 X	46033	-0-	-20387	-0-	44027 3 1983 9	23 4	N	1803	1669 0	192 1	298	
07	68634 X	47041	-0-	-21593	-0-	45061 3 1881 9	99 4	N	1710	1508 0	161 1	339	
08	68634 X	51038	-0-	-17596	-0-	49006 3 148 1	2032 9 42340 3	N	1847	1618 0	217 1	351	
09	57720 X	44380	-0-	-13340	-0-	148 1 9 4	1712 3 1883 9	N	1712	1564 0	177 1	322	
10	47554 X	21646	-0-	-25908	-0-	191 1 1718 9	19737 3	N	1562	1473 0	101 1	310	
11	49380 X	22043	-0-	-27337	-0-	20291 3 1718 9	1752 9	N	1593	1414 0	123 1	366	

DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 7WA		RRCID -> 289892		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 1010		PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313												
STRATEGERY STATE UNIT		WELL #: 23WB		RRCID -> 289911		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 9569		PERF. 9950		- 20263		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		76860 X	58957	-0-	-17903	-0-	56766 3	2191 9	Y	1992	1743 0	250 1	146	
07		61287 X	59705	-0-	-1582	-0-	57636 3	2069 9	Y	1881	1693 0	206 1	128	
08		61287 X	58479	-0-	-2808	-0-	56429 3	2050 9	Y	1864	1609 0	253 1	130	
09		59310 X	53870	-0-	-5440	-0-	109 1	51917 3	Y	1676	1444 0	215 1	147	
							1844 9							
10		61287 X	52513	-0-	-8774	-0-	147 1	50424 3	Y	1765	1376 0	229 1	307	
							1942 9							
11		58950 X	51903	-0-	-7047	-0-	49994 3	1909 9	Y	1735	1561 0	305 1	176	
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 8WA		RRCID -> 289923		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 9674		PERF. 9998		- 18245		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
OATMAN UNIT 33-28		WELL #: 24WB		RRCID -> 291824		COMPL. DATE 09/23/2022		TOTAL DEPTH 9715		PERF.10039		- 17743		
06		62160 X	15926	-0-	-46234	-0-	588 1	14031 3	N	1178	1057 0	65 1	147	
							11 4	1296 9						
07		54498 X	17897	-0-	-36601	-0-	551 1	15686 3	N	1411	1308 0	58 1	192	
							108 4	1552 9						
08		22971 X	16622	-0-	-6349	-0-	608 1	14274 3	N	1582	1544 0	67 1	163	
							1740 9							
09		22230 X	19914	-0-	-2316	-0-	651 1	17532 3	N	1574	1519 0	73 1	145	
							1731 9							
10		22631 X	22631	-0-	-0-	-0-	678 1	20040 3	N	1739	1641 0	92 1	151	
							1913 9							
11		24565 X	24565	-0-	-0-	-0-	588 1	22071 3	N	1726	1585 0	136 1	156	
							7 4	1899 9						
SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #: 5WA		RRCID -> 291860		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 9822		PERF.10325		- 19431		
06		55260 X	43855	-0-	-11405	-0-	543 1	40303 3	Y	2693	2526 0	181 1	179	
							47 4	2962 9						
07		45229 X	42304	-0-	-2925	-0-	566 1	38937 3	Y	2509	2457 0	143 1	88	
							41 4	2760 9						
08		46004 X	38121	-0-	-7883	-0-	566 1	35069 3	Y	2250	2085 0	162 1	91	
							11 4	2475 9						
09		44520 X	38682	-0-	-5838	-0-	605 1	35631 3	Y	2217	2025 0	148 1	135	
							7 4	2439 9						
10		46004 X	33598	-0-	-12406	-0-	624 1	30790 3	Y	1985	1809 0	144 1	167	
							2184 9							
11		43860 X	30499	-0-	-13361	-0-	548 1	27912 3	Y	1854	1692 0	176 1	153	
							2039 9							
STRATEGERY STATE UNIT		WELL #: 2WA		RRCID -> 291879		COMPL. DATE 09/22/2022		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 9800		- 20137		
06		102270 X	65863	-0-	-36407	-0-	406 1	60166 3	Y	4810	4529 0	268 1	338	
							5291 9							
07		69967 X	63444	-0-	-6523	-0-	418 1	58001 3	Y	4568	4412 0	211 1	283	
							5025 9							
08		69967 X	68865	-0-	-1102	-0-	406 1	63065 3	Y	4904	4576 0	281 1	330	
							5394 9							
09		68905 X	68905	-0-	-0-	-0-	189 1	64237 3	Y	4072	3788 0	264 1	350	
							4479 9							
10		69967 X	62231	-0-	-7736	-0-	588 1	57598 3	Y	3677	3124 0	266 1	637	
							4045 9							
11		66630 X	65996	-0-	-634	-0-	405 1	60406 3	Y	4714	4528 0	368 1	455	
							5185 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313												
SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #: 25WB		RRCID -> 291931		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 9946		PERF.10699		- 20744		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		88830 X	87157	-0-	-1673	-0-	540 1	83405 3	3114 9	Y	2831	2504 0	375 1	197
							98 4	3114 9						
07		100471 X	84218	-0-	-16253	-0-	544 1	80661 3	2928 9	Y	2662	2455 0	293 1	111
							85 4	2928 9						
08		100471 X	87530	-0-	-12941	-0-	546 1	83926 3	3032 9	Y	2756	2368 0	377 1	122
							26 4	3032 9						
09		97230 X	73967	-0-	-23263	-0-	652 1	70874 3	2427 9	Y	2206	1887 0	299 1	142
							14 4	2427 9						
10		100471 X	74029	-0-	-26442	-0-	675 1	70793 3	2560 9	Y	2327	1932 0	323 1	214
							1 4	2560 9						
11		87150 X	72344	-0-	-14806	-0-	549 1	69127 3	2668 9	Y	2425	2000 0	426 1	213
							2668 9							

OATMAN UNIT 33-28		WELL #: 5WA		RRCID -> 291954		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9872		- 17553		
06		72720 X	51954	-0-	-20766	-0-	487 1	48276 3	3155 9	N	2868	2537 0	215 1	357
							36 4	3155 9						
07		75144 X	51068	-0-	-24076	-0-	504 1	47552 3	2683 9	N	2439	2290 0	174 1	332
							329 4	2683 9						
08		65286 X	47768	-0-	-17518	-0-	504 1	44807 3	2457 9	N	2234	2132 0	205 1	229
							2457 9							
09		63180 X	44586	-0-	-18594	-0-	440 1	42173 3	1973 9	N	1794	1680 0	176 1	167
							1973 9							
10		55614 X	45260	-0-	-10354	-0-	650 1	42550 3	2060 9	N	1873	1672 0	195 1	173
							2060 9							
11		51960 X	42428	-0-	-9532	-0-	487 1	40015 3	12 4	N	1740	1500 0	249 1	164
							12 4	1914 9						

STRATEGERY STATE UNIT		WELL #: 21WB		RRCID -> 292025		COMPL. DATE 09/19/2022		TOTAL DEPTH 9722		PERF.10035		- 20330		
06		74040 X	49920	-0-	-24120	-0-	660 1	47295 3	1965 9	Y	1786	1572 0	210 1	131
							1965 9							
07		52172 X	52172	-0-	-0-	-0-	680 1	49625 3	1867 9	Y	1697	1534 0	179 1	115
							1867 9							
08		60464 X	60464	-0-	-0-	-0-	653 1	57598 3	2213 9	Y	2012	1731 0	256 1	140
							2213 9							
09		48780 X	38336	-0-	-10444	-0-	737 1	36359 3	1240 9	Y	1127	1007 0	161 1	99
							1240 9							
10		50406 X	5068	-0-	-45338	-0-	694 1	4150 3	224 9	Y	204	231 0	37 1	35
							224 9							
11		48780 X	26580	-0-	-22200	-0-	659 1	23997 3	1924 9	Y	1749	1483 0	133 1	168
							1924 9							

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 3WA		RRCID -> 292595		COMPL. DATE 01/13/2022		TOTAL DEPTH 9628		PERF.10055		- 17844		
06		34560 X	23949	-0-	-10611	-0-	506 1	22308 3	1135 9	N	1032	922 0	101 1	182
							1135 9							
07		31341 X	24947	-0-	-6394	-0-	524 1	22951 3	328 4	N	1040	957 0	85 1	180
							328 4	1144 9						
08		30070 X	24950	-0-	-5120	-0-	524 1	23260 3	1166 9	N	1060	966 0	106 1	168
							1166 9							
09		26550 X	21568	-0-	-4982	-0-	553 1	19990 3	82 4	N	857	810 0	86 1	129
							82 4	943 9						
10		25823 X	18110	-0-	-7713	-0-	513 1	16721 3	876 9	N	796	677 0	79 1	169
							876 9							
11		24150 X	22612	-0-	-1538	-0-	505 1	21060 3	1047 9	N	952	819 0	128 1	174
							1047 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN STATE UNIT 11-14		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		4WA	RRCID ->	292681	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	9639	PERF.10096	-	17902				
06		32400 X	26193	-0-	-6207	-0-	506 1190	1 9	24497	3	N	1082	920	0	105	1	190
07		33232 X	21742	-0-	-11490	-0-	522 284	1 4	19924	3	N	920	874	0	77	1	159
08		30814 X	18116	-0-	-12698	-0-	523 799	1 9	16794	3	N	726	691	0	79	1	115
09		26190 X	16775	-0-	-9415	-0-	549 63	1 4	15436	3	N	661	610	0	66	1	100
10		27063 X	19713	-0-	-7350	-0-	556 832	1 9	18325	3	N	756	612	0	84	1	160
11		26190 X	14900	-0-	-11290	-0-	453 505	1 9	13942	3	N	459	445	0	91	1	83
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		24WB	RRCID ->	292766	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL DEPTH	9828	PERF.10343	-	18132				
06		97890 X	68975	-0-	-28915	-0-	471 3006	1 9	65498	3	N	2733	2431	0	292	1	480
07		91915 X	67949	-0-	-23966	-0-	485 911	1 4	63810	3	N	2494	2309	0	234	1	431
08		85374 X	65901	-0-	-19473	-0-	487 2709	1 9	62705	3	N	2463	2223	0	284	1	387
09		73290 X	63825	-0-	-9465	-0-	635 247	1 4	60346	3	N	2361	2141	0	252	1	355
10		75175 X	57692	-0-	-17483	-0-	640 2567	1 9	54485	3	N	2334	1942	0	252	1	495
11		68970 X	62849	-0-	-6121	-0-	471 2432	1 9	59946	3	N	2211	1941	0	363	1	402
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		23WB	RRCID ->	292772	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	9811	PERF.10260	-	18049				
06		87630 X	71768	-0-	-15862	-0-	506 2130	1 9	69132	3	N	1936	1617	0	309	1	333
07		85808 X	70398	-0-	-15410	-0-	522 955	1 4	66938	3	N	1803	1581	0	246	1	309
08		85033 X	67472	-0-	-17561	-0-	525 1986	1 9	64961	3	N	1805	1541	0	295	1	278
09		79950 X	61100	-0-	-18850	-0-	665 239	1 4	58488	3	N	1553	1355	0	246	1	230
10		80166 X	62028	-0-	-18138	-0-	692 1757	1 9	59579	3	N	1597	1220	0	272	1	335
11		71760 X	43699	-0-	-28061	-0-	454 1236	1 9	42009	3	N	1124	983	0	274	1	202
SMITHERATOR STATE		WELL #:		7WA	RRCID ->	292900	COMPL. DATE	02/19/2022	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10228	-	22936				
06		10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	507 11	1 4	9226	3	Y	744	714	0	44	1	49
07		14198 X	9838	-0-	-4360	-0-	523 9	1 4	8880	3	Y	387	387	0	34	1	15
08		14198 X	8273	-0-	-5925	-0-	524 2	1 4	7267	3	Y	436	397	0	36	1	18
09		13740 X	10876	-0-	-2864	-0-	524 2	1 4	9925	3	Y	386	338	0	42	1	24
10		13206 X	4930	-0-	-8276	-0-	533 266	1 9	4131	3	Y	242	221	0	24	1	21
11		10560 X	2657	-0-	-7903	-0-	507 131	1 9	2019	3	Y	119	113	0	17	1	10

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SMITHERATOR STATE			//CONT.// //CONT.//	31913 800 100313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
			WELL #:	25WB	RRCID ->	292940	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	10125	PERF.10378	- 21762	
06		169557 X	169557	-0-	-0-	155209	3	182 4	Y	12878	12180 0	684 1	847
07		175092 X	175092	-0-	-0-	160437	3	169 4	Y	13169	13001 0	574 1	441
08		174214 X	174214	-0-	-0-	159807	3	50 4	Y	13052	12262 0	716 1	515
09		158280 X	156411	-0-	-1869	230	1	143360 3	Y	11629	10843 0	604 1	697
10		163556 X	140046	-0-	-23510	236	1	128226 3	Y	10529	9773 0	588 1	865
11		158280 X	69365	-0-	-88915	63735	3	5630 9	Y	5118	5121 0	443 1	419
OATMAN UNIT 33-28			WELL #:	6H	RRCID ->	295173	COMPL. DATE	04/12/2023	TOTAL DEPTH	9565	PERF.10209	- 17527	
06		148403 X	148403	-0-	-0-	134606	3	13797 9	Y	12543	12033 0	593 1	308
07		150505 X	142037	-0-	-8468	126463	3	306 4	Y	13880	13290 0	459 1	439
08		150505 X	128279	-0-	-22226	114497	3	183 4	Y	12363	11822 0	520 1	460
09		145650 X	111086	-0-	-34564	13599	9	74 1	Y	10352	10080 0	415 1	317
10		150505 X	103544	-0-	-46961	11387	9	72 1	Y	9269	8737 0	425 1	424
11		145650 X	91719	-0-	-53931	10196	9	9123 9	Y	8294	7814 0	512 1	392
OATMAN UNIT 33-28			WELL #:	5H	RRCID ->	295174	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	9565	PERF.10008	- 17710	
06		0 W	127604	-0-	127604	325952	3	9992 9	Y	9084	8601 0	513 1	231
07		0 W	123399	-0-	123399	449351	3	273 4	Y	9441	8954 0	408 1	310
08		564162 X	114811	-0-	-449351	10385	9	106734 3	Y	7188	6738 0	482 1	278
09		117060 X	92921	-0-	-24139	7907	9	65 1	Y	5345	5082 0	365 1	176
10		120962 X	97167	-0-	-23795	5880	9	71 1	Y	5225	4723 0	411 1	267
11		117060 X	94866	-0-	-22194	89139	3	5748 9	Y	5206	4659 0	545 1	269
OATMAN UNIT 33-28			WELL #:	4H	RRCID ->	295175	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	9557	PERF. 9803	- 17487	
06		0 W	124279	-0-	124279	297109	3	21441 9	Y	19492	18917 0	446 1	435
07		0 W	115119	-0-	115119	412228	3	243 4	Y	13258	12921 0	362 1	410
08		529998 X	117770	-0-	-412228	14584	9	103074 3	Y	13211	12674 0	461 1	486
09		108368 X	108368	-0-	-0-	14532	9	71 1	Y	11624	11365 0	395 1	350
10		108923 X	108923	-0-	-0-	12786	9	74 1	Y	11357	10765 0	435 1	507
11		104835 X	104835	-0-	-0-	12493	9	92957 3	Y	10798	10236 0	569 1	500
OATMAN UNIT 33-40			WELL #:	H009LA	RRCID ->	295975	COMPL. DATE	04/20/2023	TOTAL DEPTH	9512	PERF. N/A		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 8H		RRCID -> 295058		COMPL. DATE 07/14/2023		TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7852 - 18460					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	22948	-0-	22948	232	1	16867	3	Y	5309	5123 0	186
						9	4	5840	9				
08		SHUT IN	97794	-0-	97794	930	1	76045	3	Y	18795	18228 0	753
						144	4	20675	9				
09	238424 X	117682	-0-	-120742	-0-	801	1	101597	3	Y	13754	14287 0	220
						155	4	15129	9				
10	133287 X	133287	-0-	-0-	-0-	939	1	119680	3	Y	11515	11525 0	210
						1	4	12667	9				
*11	123765 X	123765	-0-	-0-	-0-	892	1	112616	3	Y	9322	9309 0	223
						3	4	10254	9				

BLUTO STATE UNIT 2312		WELL #: 4H		RRCID -> 295583		COMPL. DATE 03/16/2023		TOTAL DEPTH 6841 PERF. N/A					
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLUTO STATE UNIT 2312		WELL #: 2H		RRCID -> 295611		COMPL. DATE 04/14/2023		TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A					
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLUTO STATE UNIT 2312		WELL #: 3H		RRCID -> 295724		COMPL. DATE 04/02/2023		TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A					
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VITAL ENERGY, INC.		100951		RRCID -> 283130		COMPL. DATE 03/13/2021		TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819						
SARGE 17		WELL #: 1H												
06	6180 X	4748	-0-	-1432	-0-	4015	3	27	4	N	642	546 1	2 8	584
						706	9							
07	5735 X	3888	-0-	-1847	-0-	3211	3	421	4	N	233	360 1		457
						256	9							
08	5580 X	3318	-0-	-2262	-0-	2962	3	94	4	N	238	349 1		346
						262	9							
09	5400 X	2835	-0-	-2565	-0-	2640	3	1	4	N	176	1 8		521
						194	9							
10	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	5216	3	1236	4	N	794	732 1	5 8	578
						873	9							
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT			578

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061										
DALE STATE				WELL #:	1	RRCID ->	266036	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF.	9900 - 13246	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEORGETTE STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	271651	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	9779 - 12698	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

W A STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	271821	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10303 - 13984	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

W A STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	276149	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10763	PERF.	8827 - 14864		
06	25191 X	25191	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	1	22672	2	N	890	915	0	591
							979	9							
07	29646 X	29646	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	1	26296	2	N	1496	1491	1	596
							1646	9							
08	28074 X	28074	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	1	25269	2	N	1072	1092	1	576
							1179	9							
09	27990 X	27990	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	1	25022	2	N	1156	1100	1	632
							208	4	1272	9					
10	27771 X	27771	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	1	25022	2	N	957	772	1	817
							208	4	1053	9					
11	28498 X	28498	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	1	25840	2	N	999	1024	1	792
							1099	9							

TYSON FEE 44				WELL #:	1H	RRCID ->	276158	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	9243	PERF.	9612 - 13531		
06	14100 X	8311	-0-	-5789	-0-	-0-	493	1	6777	2	N	760	773	0	276
							6	4	199	5					
07	29213 X	29213	-0-	-0-	-0-	-0-	953	1	20367	2	N	5979	5914	1	341
							3	4	1313	5					
08	46420 X	46420	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	1	35786	2	N	8656	8620	1	377
							9522	9							
09	39063 X	39063	-0-	-0-	-0-	-0-	916	1	30381	2	N	7000	7082	1	295
							66	4	7700	9					
10	35374 X	35374	-0-	-0-	-0-	-0-	916	1	30381	2	N	3646	3549	1	392
							66	4	4011	9					
11	18827 X	18827	-0-	-0-	-0-	-0-	646	1	11140	2	N	6350	6294	1	448
							56	5	6985	9					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON	
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				//CONT.//	130061									
SCOTT FEE 36				WELL #:	1H	RRCID ->	276168	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	9230 - 13298	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	17731 X	17731	-0-	-0-	-0-	1137 1	15363 2	14 5	1217 9	N	1106	1119 0		290
07	18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	1129 1	16181 2	1590 9		N	1445	1468 1		267
08	18045 X	18045	-0-	-0-	-0-	1008 1	15691 2	2 5	1344 9	N	1222	1217 1		272
09	16771 X	16771	-0-	-0-	-0-	990 1	14493 2	3 5	1285 9	N	1168	1214 1		226
10	16747 X	16747	-0-	-0-	-0-	990 1	14493 2	3 5	1261 9	N	1146	1171 1		201
11	17433 X	17433	-0-	-0-	-0-	997 1	14671 2	205 4	98 5	N	1329	1289 1		241

AVA STATE 36				WELL #:	1H	RRCID ->	276169	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	9846 - 13801	
06	17836 X	17836	-0-	-0-	-0-	1246 1	14794 2	7 5	1789 9	N	1626	1607 0		338
07	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	1200 1	14484 2	12 5	2083 9	N	1894	1842 1		390
08	18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	1162 1	15036 2	162 5	1891 9	N	1719	1741 1		368
09	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	966 1	13354 2	2 4	291 5	N	1471	1568 1		271
10	16561 X	16561	-0-	-0-	-0-	966 1	13354 2	2 4	291 5	N	1771	1682 1		360
11	18448 X	18448	-0-	-0-	-0-	1124 1	15687 2	7 5	1630 9	N	1482	1510 1		332

LAUREN STATE 30				WELL #:	1H	RRCID ->	276194	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	9724 - 13464	
06	14051 X	14051	-0-	-0-	-0-	1104 1	11448 2	2 4	221 5	N	1160	1208 0		366
07	15103 X	15103	-0-	-0-	-0-	1073 1	11340 2	1 4	1059 5	N	1482	1428 1		420
08	13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	972 1	10697 2	2 4	664 5	N	1114	1109 1		425
09	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	962 1	9967 2	1 4	415 5	N	1061	1183 1		303
10	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	962 1	9967 2	1 4	415 5	N	1094	1029 1		368
11	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	874 1	10147 2	12 4	875 5	N	1036	1095 1		309

GEORGETTE STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	277487	COMPL. DATE	01/11/2015	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	8630 - 17996	
06	42090 X	38383	-0-	-3707	-0-	2119 1	35285 2	979 9		N	890	900 0		268
07	43493 X	33646	-0-	-9847	-0-	1939 1	30865 2	5 4	837 9	N	761	703 1		326
08	43245 X	34502	-0-	-8743	-0-	1983 1	31565 2	954 9		N	867	890 1		303
09	39660 X	15646	-0-	-24014	-0-	952 1	14574 2	120 9		N	109	127 1		285
10	39649 X	16511	-0-	-23138	-0-	952 1	14574 2	985 9		N	895	965 1		215
11	43931 X	43931	-0-	-0-	-0-	2215 1	40065 2	4 4	1647 9	N	1497	1493 1		219

FORD, WEST (WOLFCAMP)												CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
DOROTHY STATE 12														
//CONT.// 31913 800														
//CONT.// 130061														
WELL #: 1H												RRCID -> 277500		
COMPL. DATE 02/20/2015												TOTAL DEPTH 10541		
PERF. 9638												- 13712		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		21150 X	19236	-0-	-1914	-0-	1892 1 26 4	16153 2 161 5		N	913	852 0		315
07		21111 X	19116	-0-	-1995	-0-	1875 1 27 4	16111 2 1103 9		N	1003	1025 1		293
08		21111 X	18649	-0-	-2462	-0-	1764 1 20 4	15965 2 900 9		N	818	848 1		263
09		19230 X	17471	-0-	-1759	-0-	1719 1 18 4	14815 2 919 9		N	835	924 1		174
10		19871 X	17496	-0-	-2375	-0-	1719 1 18 4	14815 2 944 9		N	858	811 1		221
11		19230 X	17711	-0-	-1519	-0-	1791 1 13 4	14999 2 908 9		N	825	848 1		198

RYLAN FEE 44														
WELL #: 1H												RRCID -> 277501		
COMPL. DATE 01/27/2015												TOTAL DEPTH 9250		
PERF. 9040												- 13391		
06		17400 X	14156	-0-	-3244	-0-	1208 1 2 4	12286 2 660 9		N	600	628 0		328
07		17980 X	17555	-0-	-425	-0-	1320 1 1 4	15123 2 1111 9		N	1010	999 1		339
08		17577 X	16572	-0-	-1005	-0-	1207 1 8 4	14339 2 1018 9		N	925	922 1		342
09		15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	1203 1 1 4	13909 2 823 9		N	748	808 1		282
10		17546 X	16121	-0-	-1425	-0-	1203 1 1 4	13909 2 1008 9		N	916	955 1		243
11		16980 X	16483	-0-	-497	-0-	1258 1 888 9	14337 2		N	807	781 1		269

KAREN FEE 17														
WELL #: 1H												RRCID -> 277679		
COMPL. DATE 04/07/2015												TOTAL DEPTH 8739		
PERF.10478												- 14965		
06		21990 X	16927	-0-	-5063	-0-	1103 1 4 4	15092 2 728 9		N	662	683 0		359
07		20956 X	19719	-0-	-1237	-0-	1299 1 8 4	17414 2 998 9		N	907	927 1		339
08		20956 X	19328	-0-	-1628	-0-	1316 1 7 4	16954 2 1051 9		N	955	996 1		298
09		19620 X	18641	-0-	-979	-0-	1271 1 1 4	16522 2 847 9		N	770	827 1		241
10		19716 X	18753	-0-	-963	-0-	1271 1 1 4	16522 2 959 9		N	872	839 1		274
11		19080 X	18729	-0-	-351	-0-	1271 1 858 9	16600 2		N	780	799 1		255

PHILLIPS, H. W. STATE														
WELL #: 6H												RRCID -> 278513		
COMPL. DATE 11/08/2014												TOTAL DEPTH 9300		
PERF. 8377												- 12478		
06		11760 X	10815	-0-	-945	-0-	417 1 47 9	10351 2		N	43			319
07		12152 X	9790	-0-	-2362	-0-	376 1 42 9	9372 2		N	38			357
08		11873 X	6990	-0-	-4883	-0-	262 1 32 9	6696 2		N	29			386
09		10830 X	5640	-0-	-5190	-0-	213 1 26 9	5401 2		N	24			410
10		11191 X	5646	-0-	-5545	-0-	213 1 32 9	5401 2		N	29			439
11		10830 X	9607	-0-	-1223	-0-	370 1 44 9	9193 2		N	40			479

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06		18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	1704	1	15006	2	N	1084	1041	0	298
							112	5	1192	9					
07		20210 X	20210	-0-	-0-	-0-	1842	1	17036	2	N	1149	1169	1	278
							5	4	63	5					
08		19131 X	19131	-0-	-0-	-0-	1643	1	16026	2	N	984	986	1	276
							8	4	372	5					
09		17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	1532	1	14333	2	N	829	911	1	194
							367	4	176	5					
10		17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	1532	1	14333	2	N	868	851	1	211
							367	4	176	5					
11		18093 X	18093	-0-	-0-	-0-	1644	1	14675	2	N	938	923	1	226
							128	4	614	5					

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636															
06		15344 X	15344	-0-	-0-	-0-	786	1	13150	2	N	1275	1294	0	368
							5	5	1403	9					
07		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	294	1	34	4	N	8	97	1	279
							7313	5	9	9					
08		34843 X	34843	-0-	-0-	-0-	871	1	22593	2	N	6796	6628	1	447
							3903	5	7476	9					
09		73557 X	73557	-0-	-0-	-0-	1624	1	53854	2	N	15833	15968	1	312
							663	4	17416	9					
10		73209 X	73209	-0-	-0-	-0-	1624	1	53854	2	N	15516	15468	1	360
							663	4	17068	9					
11		70594 X	70594	-0-	-0-	-0-	1766	1	57587	2	N	10182	10123	1	419
							41	4	11200	9					

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956															
06		28626 X	28626	-0-	-0-	-0-	1646	1	26414	2	N	507	491	0	298
							8	4	558	9					
07		31598 X	31598	-0-	-0-	-0-	1744	1	28925	2	N	838	840	1	296
							7	4	922	9					
08		30222 X	30222	-0-	-0-	-0-	1692	1	27519	2	N	900	876	1	320
							21	4	990	9					
09		28481 X	28481	-0-	-0-	-0-	1527	1	26281	2	N	604	673	1	251
							9	4	664	9					
10		28473 X	28473	-0-	-0-	-0-	1527	1	26281	2	N	596	587	1	260
							9	4	656	9					
11		26592 X	26592	-0-	-0-	-0-	1454	1	24295	2	N	764	795	1	229
							3	4	840	9					

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954															
06		19547 X	19547	-0-	-0-	-0-	1294	1	16333	2	N	1718	1697	0	277
							30	4	1890	9					
07		19778 X	19773	-0-	-5	-0-	1267	1	16677	2	N	1663	1693	1	247
							1829	9							
08		19580 X	19580	-0-	-0-	-0-	1184	1	16481	2	N	1741	1656	1	332
							1915	9							
09		21060 X	17024	-0-	-4036	-0-	1095	1	14466	2	N	1330	1387	1	275
							1463	9							
10		21762 X	17258	-0-	-4504	-0-	1095	1	14466	2	N	1543	1496	1	322
							1697	9							
11		19560 X	17241	-0-	-2319	-0-	1124	1	14600	2	N	1306	1351	1	277
							8	4	72	5					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
 STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

06	47880 X	47190	-0-	-690	-0-	863 1	11479 2		N	3101	3096 0			374
						31437 5	3411 9							
07	49476 X	45510	-0-	-3966	-0-	2907 1	39089 2		N	3194	3244 1			324
						1 4	3513 9							
08	46407 X	45944	-0-	-463	-0-	2680 1	39701 2		N	3114	3123 1			315
						138 4	3425 9							
09	47190 X	42298	-0-	-4892	-0-	2554 1	36806 2		N	2670	2768 1			217
						1 4	2937 9							
10	48763 X	43164	-0-	-5599	-0-	2554 1	36806 2		N	3457	3385 1			289
						1 4	3803 9							
11	49343 X	49343	-0-	-0-	-0-	3046 1	42777 2		N	3200	3237 1			252
						3520 9								

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

06	19850 X	19850	-0-	-0-	-0-	1303 1	16035 2		N	1894	1925 0			360
						429 5	2083 9							
07	21509 X	21509	-0-	-0-	-0-	1309 1	17285 2		N	2338	2120 1			578
						343 5	2572 9							
08	21403 X	21403	-0-	-0-	-0-	1191 1	17391 2		N	1946	1908 1			616
						2 4	678 5							
09	20723 X	20723	-0-	-0-	-0-	1181 1	16948 2		N	1897	1992 1			521
						507 5	2087 9							
10	20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	1181 1	16948 2		N	1815	1812 1			524
						507 5	1997 9							
11	18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	1134 1	14996 2		N	1767	1629 1			662
						193 5	1944 9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

06	16493 X	16493	-0-	-0-	-0-	1083 1	13846 2		N	1412	1373 0			417
						2 4	9 5							
07	16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	1061 1	14156 2		N	1412	1450 1			379
						1 4	7 5							
08	19128 X	19128	-0-	-0-	-0-	1090 1	15867 2		N	1948	1928 1			399
						28 5	2143 9							
09	15825 X	15825	-0-	-0-	-0-	792 1	13652 2		N	1255	1336 1			318
						1381 9								
10	16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	792 1	13652 2		N	1455	1480 1			293
						1601 9								
11	16512 X	16512	-0-	-0-	-0-	1018 1	13995 2		N	1336	1271 1			358
						1 4	28 5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		15556 X	15556	-0-	-0-	-0-	1160	1	12675	2	N	1454	1481	0	389
							4	4	118	5					
07		16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	1157	1	13439	2	N	1547	1528	1	408
							4	4	59	5					
08		15744 X	15744	-0-	-0-	-0-	1068	1	13197	2	N	1342	1380	1	370
							3	4	1476	9					
09		14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	994	1	12004	2	N	1381	1223	1	528
							1519	9							
10		14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	994	1	12003	2	N	1335	1501	1	362
							1	4	1469	9					
11		15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	1112	1	12969	2	N	1268	1256	1	374
							2	4	1395	9					

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605															
06		24183 X	24183	-0-	-0-	-0-	2215	1	20556	2	N	1281	1288	0	232
							3	4	1409	9					
07		23221 X	23221	-0-	-0-	-0-	2124	1	19562	2	N	1385	1401	1	216
							11	4	1524	9					
08		22278 X	22278	-0-	-0-	-0-	1937	1	18712	2	N	1413	1369	1	260
							75	4	1554	9					
09		22982 X	22982	-0-	-0-	-0-	2004	1	19709	2	N	1153	1250	1	163
							1	4	1268	9					
10		23144 X	23144	-0-	-0-	-0-	2004	1	19709	2	N	1300	1256	1	207
							1	4	1430	9					
11		25612 X	25612	-0-	-0-	-0-	2237	1	21932	2	N	1306	1301	1	212
							6	4	1437	9					

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484															
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2022

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998															
06		21780 X	20749	-0-	-1031	-0-	1354	1	18430	2	N	877	891	0	279
							965	9							
07		22990 X	22990	-0-	-0-	-0-	1437	1	20534	2	N	925	933	1	271
							1	4	1018	9					
08		25079 X	22422	-0-	-2657	-0-	1410	1	19898	2	N	1013	977	1	307
							1114	9							
09		24270 X	20985	-0-	-3285	-0-	1307	1	18655	2	N	930	840	1	397
							1023	9							
10		23002 X	20592	-0-	-2410	-0-	1307	1	18655	2	N	573	684	1	286
							630	9							
11		22260 X	20617	-0-	-1643	-0-	1369	1	18445	2	N	730	801	1	215
							803	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		18692 X	18692	-0-	-0-	-0-	1302 1	16750 2	N		572	620 0		570
							11 4	629 9						
07		21675 X	21675	-0-	-0-	-0-	1395 1	19122 2	N		1043	1014 1		599
							11 4	1147 9						
08		20646 X	20646	-0-	-0-	-0-	1340 1	18033 2	N		1145	914 1		830
							13 4	1260 9						
09		19995 X	19995	-0-	-0-	-0-	1343 1	17645 2	N		911	1336 1		405
							5 4	1002 9						
10		19788 X	19788	-0-	-0-	-0-	1343 1	17645 2	N		723	663 1		465
							5 4	795 9						
11		19787 X	19787	-0-	-0-	-0-	1423 1	17452 2	N		826	830 1		461
							3 4	909 9						

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997														
06		39227 X	39227	-0-	-0-	-0-	2560 1	34045 2	N		2384	2407 0		314
							2622 9							
07		48473 X	48473	-0-	-0-	-0-	3122 1	41991 2	N		3046	3004 1		356
							9 4	3351 9						
08		49633 X	49633	-0-	-0-	-0-	2996 1	43472 2	N		2832	2836 1		352
							50 4	3115 9						
09		48842 X	48842	-0-	-0-	-0-	2991 1	43023 2	N		2563	2635 0		280
							9 4	2819 9						
10		49193 X	49193	-0-	-0-	-0-	2991 1	43023 2	N		2882	2860 1		302
							9 4	3170 9						
11		51552 X	51552	-0-	-0-	-0-	3222 1	45238 2	N		2499	2498 1		303
							343 4	2749 9						

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554														
06		46939 X	46939	-0-	-0-	-0-	3026 1	40248 2	N		3325	3358 0		236
							7 4	3658 9						
07		37749 X	37749	-0-	-0-	-0-	2344 1	31529 2	N		2487	2487 1		236
							34 4	1106 5						
08		51013 X	51013	-0-	-0-	-0-	2966 1	43930 2	N		3422	3383 1		275
							12 4	341 5						
09		50754 X	50754	-0-	-0-	-0-	3070 1	44247 2	N		3124	3223 1		176
							1 4	3436 9						
10		50835 X	50835	-0-	-0-	-0-	3070 1	44247 2	N		3197	3181 1		192
							1 4	3517 9						
11		50816 X	50816	-0-	-0-	-0-	3161 1	44392 2	N		2966	2940 1		218
							3263 9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564														
06		18821 X	18821	-0-	-0-	-0-	1249 1	15255 2	N		2043	2111 0		350
							4 4	66 5						
07		19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	1224 1	15586 2	N		2070	2028 1		392
							4 4	35 5						
08		19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	1125 1	15776 2	N		1921	1932 1		381
							4 4	21 5						
09		17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	1088 1	14752 2	N		1887	1956 1		312
							60 5	2076 9						
10		18010 X	18010	-0-	-0-	-0-	1088 1	14752 2	N		1918	1867 1		363
							60 5	2110 9						
11		18974 X	18974	-0-	-0-	-0-	1151 1	15540 2	N		1931	1971 1		323
							3 4	156 5						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		20820 X	19571	-0-	-1249	-0-	1041 1	15183 2	N	1093	1143	0		211
							1 4	2144 5						
07		20274 X	19160	-0-	-1114	-0-	978 1	14420 2	N	1308	1255	1		264
							24 4	2299 5						
08		20708 X	19611	-0-	-1097	-0-	959 1	14745 2	N	1202	1202	1		264
							13 4	2572 5						
09		20820 X	18296	-0-	-2524	-0-	911 1	13861 2	N	1067	1123	1		208
							1 4	2349 5						
10		21514 X	18389	-0-	-3125	-0-	911 1	13861 2	N	1152	1159	1		201
							1 4	2349 5						
11		19560 X	17779	-0-	-1781	-0-	831 1	12940 2	N	1036	1028	1		209
							267 4	2601 5						

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076														
06		32550 X	9625	-0-	-22925	-0-	250 1	6677 2	N	844	873	0		237
							1770 5	928 9						
07		30473 X	465	-0-	-30008	-0-	464 5	1 9	N	1	89	1		149
08		29326 X	-0-	-0-	-29326	-0-			N	-0-				149
09		27330 X	3224	-0-	-24106	-0-	81 1	2934 2	N	3				152
							206 4	3 9						
10		27001 X	5709	-0-	-21292	-0-	81 1	206 4	N	2262	2152	1		262
							2934 5	2488 9						
11		30092 X	30092	-0-	-0-	-0-	888 1	12012 2	N	1897	1920	1		239
							35 4	15070 5						

MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891														
06		31980 X	21281	-0-	-10699	-0-	715 1	18090 2	N	2243	2245	0		286
							9 4	2467 9						
07		31124 X	27384	-0-	-3740	-0-	834 1	22732 2	N	3190	3188	1		288
							11 4	298 5						
08		30752 X	30457	-0-	-295	-0-	766 1	25253 2	N	3323	3338	1		273
							783 4	3655 9						
09		29340 X	25432	-0-	-3908	-0-	663 1	20041 2	N	2457	2563	1		167
							544 4	1481 5						
10		30318 X	25588	-0-	-4730	-0-	663 1	20041 2	N	2599	2518	1		248
							544 4	1481 5						
11		29460 X	23913	-0-	-5547	-0-	618 1	20144 2	N	2483	2389	1		342
							57 4	363 5						

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891														
06		34410 X	29014	-0-	-5396	-0-	1685 1	25502 2	N	1658	1664	0		261
							3 4	1824 9						
07		35495 X	35004	-0-	-491	-0-	1882 1	30493 2	N	2109	2056	1		314
							309 4	2320 9						
08		33821 X	32914	-0-	-907	-0-	1782 1	28908 2	N	1733	1734	1		313
							318 4	1906 9						
09		31920 X	31502	-0-	-418	-0-	1729 1	28005 2	N	1541	1605	1		249
							73 4	1695 9						
10		34999 X	31411	-0-	-3588	-0-	1729 1	28005 2	N	1458	1514	1		193
							73 4	1604 9						
11		33870 X	31205	-0-	-2665	-0-	1779 1	27919 2	N	1370	1347	1		216
							1507 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	37500 X	34481	-0-	-3019	-0-	1122	1	29996	2	N	3056	2975	0	343
							1	4	3362	9				
07	38750 X	36358	-0-	-2392	-0-	1120	1	31947	2	N	2990	2966	1	367
							2	4	3289	9				
08	38626 X	33748	-0-	-4878	-0-	903	1	29764	2	N	2801	2855	1	313
							3081	9						
09	36510 X	30916	-0-	-5594	-0-	811	1	26896	2	N	2635	2708	1	240
							310	4	2899	9				
10	36518 X	30874	-0-	-5644	-0-	811	1	26896	2	N	2597	2592	1	245
							310	4	2857	9				
11	35190 X	30091	-0-	-5099	-0-	812	1	26474	2	N	2550	2506	1	289
							2805	9						

TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992														
06	25230 X	23325	-0-	-1905	-0-	1320	1	18994	2	N	2418	2433	0	330
							10	4	341	5				
07	24552 X	22503	-0-	-2049	-0-	1260	1	18566	2	N	2157	2134	1	353
							4	4	300	5				
08	23653 X	22590	-0-	-1063	-0-	1157	1	18683	2	N	1992	2055	1	290
							5	4	554	5				
09	23340 X	17473	-0-	-5867	-0-	907	1	14496	2	N	1643	1655	1	278
							5	4	258	5				
10	24118 X	17881	-0-	-6237	-0-	907	1	14496	2	N	2014	1987	1	305
							5	4	258	5				
11	23340 X	20768	-0-	-2572	-0-	709	1	11456	2	N	6486	6537	1	254
							43	4	1425	5				

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875														
06	55650 X	15786	-0-	-39864	-0-	816	1	10848	2	N	995	858	0	440
							43	4	2984	5				
07	62876 X	62876	-0-	-0-	-0-	3976	1	53475	2	N	4890	5058	1	272
							46	4	5379	9				
08	59894 X	59894	-0-	-0-	-0-	3486	1	51634	2	N	4333	4296	1	309
							8	4	4766	9				
09	54151 X	54151	-0-	-0-	-0-	3263	1	47030	2	N	3505	3539	1	275
							2	4	3856	9				
10	62868 X	53025	-0-	-9843	-0-	3263	1	47030	2	N	2482	2523	1	234
							2	4	2730	9				
11	60840 X	42308	-0-	-18532	-0-	2692	1	35238	2	N	3771	3727	1	278
							133	4	97	5				

AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350														
06	26310 X	18792	-0-	-7518	-0-	597	1	15961	2	N	2031	2029	0	278
							2234	9						
07	25947 X	19243	-0-	-6704	-0-	566	1	16156	2	N	2221	2278	1	221
							78	4	2443	9				
08	24893 X	23826	-0-	-1067	-0-	467	1	15371	2	N	2024	1975	1	270
							433	4	5329	5				
09	34627 X	34627	-0-	-0-	-0-	563	1	18669	2	N	2464	2525	1	209
							918	4	11767	5				
10	32663 X	32663	-0-	-0-	-0-	563	1	18669	2	N	678	496	1	391
							918	4	11767	5				
11	23070 X	12762	-0-	-10308	-0-	155	1	5047	2	N	2439	2382	1	448
							4	4	4873	5				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	26880	X	21274	-0-	-5606	-0-	389 1	10383 2	N	1181	1201	0		408
							1495 4	7708 5						
07	30421	X	30421	-0-	-0-	-0-	897 1	25604 2	N	2659	2626	1		441
							704 4	291 5						
08	28473	X	28473	-0-	-0-	-0-	744 1	24524 2	N	2221	2237	1		425
							720 4	42 5						
09	28593	X	28593	-0-	-0-	-0-	703 1	23302 2	N	2183	2265	1		343
							1497 4	690 5						
10	30411	X	28665	-0-	-1746	-0-	703 1	23302 2	N	2248	2125	1		466
							1497 4	690 5						
11	30197	X	30197	-0-	-0-	-0-	833 1	27160 2	N	1878	1892	1		452
							138 4	2066 9						

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545														
06	15090	X	14238	-0-	-852	-0-	1448 1	11086 2	N	842	786	0		297
							9 4	769 5						
07	15810	X	15584	-0-	-226	-0-	1540 1	12453 2	N	1069	1106	1		260
							2 4	413 5						
08	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	1427 1	13001 2	N	1010	944	1		326
							3 4	312 5						
09	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	1427 1	12549 2	N	826	953	1		199
							3 4	204 5						
10	15593	X	15191	-0-	-402	-0-	1427 1	12549 2	N	916	848	1		267
							3 4	204 5						
11	15330	X	15206	-0-	-124	-0-	1437 1	12506 2	N	917	935	1		249
							2 4	252 5						

W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437														
06	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	1220 1	14357 2	N	605	624	0		257
							21 5	666 9						
07	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	1309 1	16616 2	N	943	888	1		312
							852 5	1037 9						
08	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	1293 1	15792 2	N	814	834	1		292
							2766 5	895 9						
09	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	1242 1	15130 2	N	741	785	1		248
							2518 5	815 9						
10	19690	X	19690	-0-	-0-	-0-	1242 1	15130 2	N	727	724	1		251
							2518 5	800 9						
11	18990	X	18990	-0-	-0-	-0-	1274 1	15012 2	N	721	759	1		213
							1911 5	793 9						

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385														
06	22890	X	18958	-0-	-3932	-0-	1694 1	15276 2	N	1050	1005	0		323
							2 4	831 5						
07	23653	X	19910	-0-	-3743	-0-	1781 1	16378 2	N	1045	1073	1		295
							601 5	1150 9						
08	22103	X	19265	-0-	-2838	-0-	16388 2	1672 4	N	1072	1087	1		280
							26 5	1179 9						
09	20940	X	17126	-0-	-3814	-0-	1518 1	14630 2	N	875	939	1		216
							5 4	10 5						
10	20026	X	16968	-0-	-3058	-0-	1518 1	14630 2	N	732	708	1		240
							5 4	10 5						
11	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	1310 1	12713 2	N	993	1013	1		220
							2 4	4607 5						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT			AMT	AMT		
					STATUS	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		

06		23910 X	1454	-0-	-22456	-0-	1433	5	21	9	N	19	82	0		322
07		22940 X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	-0-				322
08		65753 X	65753	-0-	-0-	-0-	1465	1	48263	2	N	12942	12922	1		342
							813	4	976	5						
09		91165 X	91165	-0-	-0-	-0-	2110	1	69971	2	N	17084	17142	1		284
							292	4	18792	9						
10		89662 X	89662	-0-	-0-	-0-	2110	1	69971	2	N	15717	15596	1		405
							292	4	17289	9						
11		80872 X	80872	-0-	-0-	-0-	2098	1	68421	2	N	9412	9485	1		332
							10353	9								

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998																
06		13350 X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-				294
07		12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-				294
08		22902 X	22902	-0-	-0-	-0-	1800	1	16829	2	N	1053	795	1		552
							3115	5	1158	9						
09		14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	1408	1	10940	2	N	431	535	1		448
							1361	5	474	9						
10		14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	1408	1	10940	2	N	618	590	1		476
							1361	5	680	9						
11		23911 X	23911	-0-	-0-	-0-	1148	1	7585	2	N	600	498	1		578
							14518	5	660	9						

STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072																
06		17100 X	55	-0-	-17045	-0-	55	5			N	-0-				256
07		17174 X	4	-0-	-17170	-0-	4	5			N	-0-				256
08		16151 X	207	-0-	-15944	-0-	206	1	1	9	N	1	1	1		256
09		14730 X	251	-0-	-14479	-0-	242	1	9	4	N	-0-				256
10		2387 X	251	-0-	-2136	-0-	242	1	9	4	N	-0-				256
11		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	614	1	183	4	N	270	210	1		316
							297	9								

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995																
06		65909 X	65909	-0-	-0-	-0-	4222	1	56154	2	N	4895	4911	0		313
							148	4	5385	9						
07		69645 X	69645	-0-	-0-	-0-	4434	1	59631	2	N	4926	4909	1		330
							161	4	5419	9						
08		67014 X	67014	-0-	-0-	-0-	3916	1	57998	2	N	4636	4651	1		315
							5100	9								
09		68012 X	68012	-0-	-0-	-0-	4080	1	58810	2	N	4639	4651	1		303
							19	4	5103	9						
10		68237 X	68237	-0-	-0-	-0-	4080	1	58810	2	N	4844	4841	1		306
							19	4	5328	9						
11		71012 X	71012	-0-	-0-	-0-	4387	1	61610	2	N	4530	4530	1		306
							32	4	4983	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06		72900 X	45016	-0-	-27884	-0-	2900	1	38574	2	N	2308	2355	0	268
							1003	5	2539	9					
07		75330 X	52996	-0-	-22334	-0-	3408	1	45829	2	N	3417	3402	1	283
							3759	9							
08		75330 X	51698	-0-	-23632	-0-	3033	1	44930	2	N	3395	3375	1	303
							3735	9							
09		72900 X	48198	-0-	-24702	-0-	2901	1	41807	2	N	3138	3203	1	238
							38	4	3452	9					
10		70959 X	48284	-0-	-22675	-0-	2901	1	41807	2	N	3216	3236	1	218
							38	4	3538	9					
11		51300 X	48766	-0-	-2534	-0-	3023	1	42446	2	N	2997	3021	1	194
							3297	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105															
06		41310 X	34799	-0-	-6511	-0-	2269	1	30181	2	N	2130	2104	0	305
							6	4	2343	9					
07		39773 X	38618	-0-	-1155	-0-	2474	1	33271	2	N	2611	2617	1	299
							1	4	2872	9					
08		39773 X	38475	-0-	-1298	-0-	2257	1	33432	2	N	2533	2564	1	268
							2786	9							
09		37680 X	21880	-0-	-15800	-0-	1322	1	19059	2	N	1363	1367	1	264
							1499	9							
10		38626 X	23876	-0-	-14750	-0-	1322	1	19059	2	N	3177	3131	1	310
							3495	9							
11		49065 X	49065	-0-	-0-	-0-	2907	1	39475	2	N	3226	3181	1	355
							276	4	2858	5					

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262															
06		31350 X	18846	-0-	-12504	-0-	595	1	15912	2	N	1751	1814	0	257
							1	4	412	5					
07		30380 X	25434	-0-	-4946	-0-	735	1	20983	2	N	2943	2898	1	302
							6	4	473	5					
08		30340 X	30340	-0-	-0-	-0-	1020	1	22936	2	N	2911	2978	1	235
							323	4	2859	5					
09		29840 X	29840	-0-	-0-	-0-	1296	1	24720	2	N	3101	3084	1	252
							336	4	77	5					
10		29775 X	29775	-0-	-0-	-0-	1296	1	24720	2	N	3042	3097	1	197
							336	4	77	5					
11		29370 X	29042	-0-	-328	-0-	1320	1	25015	2	N	1981	2016	1	162
							133	4	395	5					

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515															
06		36393 X	36393	-0-	-0-	-0-	2399	1	31904	2	N	1893	1895	0	412
							8	4	2082	9					
07		40119 X	40119	-0-	-0-	-0-	2628	1	35349	2	N	1947	1961	1	398
							2142	9							
08		42031 X	42031	-0-	-0-	-0-	2518	1	37294	2	N	2016	2024	1	390
							1	4	2218	9					
09		37526 X	37526	-0-	-0-	-0-	2309	1	33283	2	N	1756	1814	1	332
							2	4	1932	9					
10		37303 X	37303	-0-	-0-	-0-	2309	1	33283	2	N	1554	1565	1	321
							2	4	1709	9					
11		30827 X	30827	-0-	-0-	-0-	1956	1	27470	2	N	1274	1283	1	312
							1401	9							

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	WELL #:	WELL #:	RRCID ->	RRCID ->	COMPL. DATE	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	TOTAL DEPTH	PERF.	PERF.	EOM	EOM
AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061 LAUREN STATE 30															
06	55170 X	49702	-0-	-5468	3H	286414	08/27/2018	1052	1039	0	286				
07	53909 X	48950	-0-	-4959	3H	286414	08/27/2018	976	1000	1	262				
08	53692 X	50216	-0-	-3476	3H	286414	08/27/2018	986	958	1	290				
09	50970 X	47341	-0-	-3629	3H	286414	08/27/2018	982	1037	1	235				
10	51801 X	47325	-0-	-4476	3H	286414	08/27/2018	967	1002	1	200				
11	49710 X	48422	-0-	-1288	3H	286414	08/27/2018	947	967	1	180				
LAUREN STATE 30															
06	34080 X	30046	-0-	-4034	4H	286415	08/27/2018	2214	2235	0	286				
07	35216 X	21073	-0-	-14143	4H	286415	08/27/2018	1785	1783	1	288				
08	35216 X	31440	-0-	-3776	4H	286415	08/27/2018	2896	2923	1	261				
09	32940 X	26963	-0-	-5977	4H	286415	08/27/2018	2211	2250	1	222				
10	31558 X	26773	-0-	-4785	4H	286415	08/27/2018	2038	2067	1	193				
11	30420 X	26481	-0-	-3939	4H	286415	08/27/2018	1923	1883	1	233				
ALICE FEE 34															
06	33913 X	33913	-0-	-0-	3H	286419	10/12/2018	2329	2258	0	327				
07	27311 X	26550	-0-	-761	3H	286419	10/12/2018	2477	2467	1	337				
08	26598 X	25166	-0-	-1432	3H	286419	10/12/2018	2286	2305	1	318				
09	33900 X	25667	-0-	-8233	3H	286419	10/12/2018	2114	2157	1	275				
10	35030 X	25748	-0-	-9282	3H	286419	10/12/2018	2187	2175	1	287				
11	33900 X	23898	-0-	-10002	3H	286419	10/12/2018	2126	2133	1	280				
SHELLY FEE 40															
06	20340 X	18397	-0-	-1943	2H	286440	06/27/2018	1455	1434	0	392				
07	19840 X	17934	-0-	-1906	2H	286440	06/27/2018	1478	1463	1	407				
08	19840 X	19369	-0-	-471	2H	286440	06/27/2018	1491	1491	1	407				
09	18690 X	16946	-0-	-1744	2H	286440	06/27/2018	1179	1232	1	354				
10	19003 X	17096	-0-	-1907	2H	286440	06/27/2018	1315	1333	1	336				
11	18750 X	16964	-0-	-1786	2H	286440	06/27/2018	1275	1302	1	309				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		50490 X	42413	-0-	-8077	-0-	2745 1	36502 2		N	2878	2836 0		311
							3166 9							
07		49228 X	47574	-0-	-1654	-0-	3033 1	40789 2		N	3331	3324 1		318
							88 4	3664 9						
08		48608 X	45191	-0-	-3417	-0-	2641 1	39122 2		N	2926	2991 1		253
							55 4	154 5						
09		46560 X	754	-0-	-45806	-0-	714 5	40 9		N	36	51 1		238
10		47585 X	1418	-0-	-46167	-0-	714 5	704 9		N	640	577 1		301
11		46050 X	15936	-0-	-30114	-0-	641 1	8996 2		N	5328	5404 1		225
							438 4	5861 9						

ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390														

06		26010 X	20347	-0-	-5663	-0-	680 1	17483 2		N	1359	1420 0		287
							3 4	686 5						
07		23715 X	23113	-0-	-602	-0-	726 1	19969 2		N	1954	1831 1		410
							2 4	267 5						
08		23281 X	22306	-0-	-975	-0-	581 1	19041 2		N	1834	1845 1		399
							597 4	70 5						
09		22350 X	20486	-0-	-1864	-0-	536 1	16741 2		N	1544	1661 1		282
							929 4	582 5						
10		23126 X	20783	-0-	-2343	-0-	536 1	16741 2		N	1814	1754 1		342
							929 4	582 5						
11		22380 X	20545	-0-	-1835	-0-	556 1	17990 2		N	1704	1736 1		310
							13 4	112 5						

AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446														

06		28890 X	23352	-0-	-5538	-0-	754 1	20158 2		N	1811	1819 0		326
							448 4	1992 9						
07		48348 X	48348	-0-	-0-	-0-	768 1	21906 2		N	23165	23179 1		312
							192 4	25482 9						
08		23213 X	23213	-0-	-0-	-0-	621 1	20458 2		N	1613	1638 1		287
							360 4	1774 9						
09		29940 X	20118	-0-	-9822	-0-	535 1	17736 2		N	1311	1362 1		236
							405 4	1442 9						
10		33232 X	20391	-0-	-12841	-0-	535 1	17736 2		N	1559	1513 1		282
							405 4	1715 9						
11		32160 X	22907	-0-	-9253	-0-	635 1	20700 2		N	1429	1430 1		281
							1572 9							

AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645														

06		33930 X	33562	-0-	-368	-0-	1798 1	29430 2		N	1943	1951 0		231
							165 4	32 5						
07		37014 X	33852	-0-	-3162	-0-	1722 1	29233 2		N	1985	1973 1		243
							515 4	198 5						
08		37014 X	33864	-0-	-3150	-0-	1606 1	29938 2		N	1874	1859 1		258
							166 4	93 5						
09		34830 X	31666	-0-	-3164	-0-	1502 1	26979 2		N	1724	1766 1		216
							1134 4	155 5						
10		34782 X	30330	-0-	-4452	-0-	1502 1	26979 2		N	509	515 1		210
							1134 4	155 5						
11		33570 X	13070	-0-	-20500	-0-	761 1	10154 2		N	838	883 1		165
							127 4	1106 5						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061											
AVA STATE 36		WELL #:		5H	RRCID ->	286775	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	9568	PERF.10122	- 14472	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	35305 X	35305	-0-	-0-	-0-	1151	1	30756	2	N	2525	2489 0	274
						620	4	2778	9				
07	35712 X	35481	-0-	-231	-0-	1097	1	31297	2	N	2554	2582 1	246
						278	4	2809	9				
08	35712 X	35220	-0-	-492	-0-	929	1	30599	2	N	2429	2394 1	281
						1020	4	2672	9				
09	37440 X	31799	-0-	-5641	-0-	847	1	28080	2	N	2145	2209 1	217
						512	4	2360	9				
10	38688 X	31902	-0-	-6786	-0-	847	1	28080	2	N	2239	2216 1	240
						512	4	2463	9				
11	35310 X	29550	-0-	-5760	-0-	803	1	26180	2	N	2135	2173 1	202
						218	4	2349	9				

SCOTT FEE 36		WELL #:		6H	RRCID ->	288566	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9733	PERF. 9475	- 14616	
06	64500 X	57137	-0-	-7363	-0-	2014	1	53821	2	N	829	787 0	296
						390	4	912	9				
07	63550 X	58002	-0-	-5548	-0-	1912	1	54565	2	N	855	867 1	284
						584	4	941	9				
08	62651 X	57467	-0-	-5184	-0-	1643	1	54132	2	N	788	805 1	267
						825	4	867	9				
09	58800 X	53954	-0-	-4846	-0-	1544	1	51186	2	N	637	698 1	206
						523	4	701	9				
10	60388 X	54056	-0-	-6332	-0-	1544	1	51186	2	N	730	749 1	187
						523	4	803	9				
11	57150 X	55191	-0-	-1959	-0-	1618	1	52770	2	N	730	724 1	193
						803	9						

SCOTT FEE 36		WELL #:		4H	RRCID ->	288567	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9542	PERF. 9555	- 14378	
06	44760 X	41598	-0-	-3162	-0-	1403	1	37497	2	N	2452	2475 0	310
						1	4	2697	9				
07	44888 X	24119	-0-	-20769	-0-	746	1	21283	2	N	1810	1808 1	312
						94	4	5	5				
08	73641 X	73641	-0-	-0-	-0-	1847	1	60873	2	N	8160	8027 1	445
						1945	4	8976	9				
09	54086 X	54086	-0-	-0-	-0-	1388	1	46044	2	N	5632	5826 1	251
						459	4	6195	9				
10	53269 X	53269	-0-	-0-	-0-	1388	1	46044	2	N	4889	4885 1	255
						459	4	5378	9				
11	54870 X	47187	-0-	-7683	-0-	1297	1	42313	2	N	3232	3207 1	280
						22	4	3555	9				

SCOTT FEE 36		WELL #:		5H	RRCID ->	288589	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	8962	PERF. 9360	- 14034	
06	24750 X	22110	-0-	-2640	-0-	1390	1	17603	2	N	2070	2096 0	265
						800	4	40	5				
07	31830 X	31830	-0-	-0-	-0-	1665	1	26632	2	N	2741	2711 1	295
						410	4	108	5				
08	37101 X	37101	-0-	-0-	-0-	1630	1	30274	2	N	3338	3334 1	299
						1449	4	76	5				
09	27263 X	27263	-0-	-0-	-0-	1412	1	23012	2	N	2343	2401 1	241
						262	4	2577	9				
10	31837 X	27293	-0-	-4544	-0-	1412	1	23012	2	N	2370	2348 1	263
						262	4	2607	9				
11	31020 X	24800	-0-	-6220	-0-	1415	1	21097	2	N	2066	2101 1	228
						10	4	5	5				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	56520 X	49480	-0-	-7040	-0-	1783	1	44370	2	N	3003	3021	0	284
						24	4	3303	9					
07	58404 X	52265	-0-	-6139	-0-	1841	1	45933	2	N	3401	3420	1	265
						750	4	3741	9					
08	58404 X	51960	-0-	-6444	-0-	1754	1	44900	2	N	3351	3357	1	259
						1620	4	3686	9					
09	55380 X	49446	-0-	-5934	-0-	1728	1	43956	2	N	3170	3203	1	226
						275	4	3487	9					
10	53506 X	49285	-0-	-4221	-0-	1728	1	43956	2	N	3024	3066	1	184
						275	4	3326	9					
11	50580 X	46469	-0-	-4111	-0-	1725	1	41726	2	N	2490	2423	1	251
						4	4	275	5					

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250														
06	30090 X	20036	-0-	-10054	-0-	676	1	17264	2	N	1643	1626	0	305
						289	4	1807	9					
07	27342 X	514	-0-	-26828	-0-	46	1	452	2	N	13	71	1	247
						2	4	14	9					
08	26939 X	11521	-0-	-15418	-0-	313	1	9694	2	N	1346	1367	1	226
						33	4	1481	9					
09	30549 X	30549	-0-	-0-	-0-	800	1	26545	2	N	2562	2614	1	174
						386	4	2818	9					
10	29422 X	29422	-0-	-0-	-0-	800	1	26545	2	N	1537	1450	1	261
						386	4	1691	9					
11	25892 X	25892	-0-	-0-	-0-	864	1	22113	2	N	2622	2625	1	258
						31	4	2884	9					

MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414														
06	28560 X	25924	-0-	-2636	-0-	1435	1	19813	2	N	2678	2672	0	311
						30	4	1700	5					
07	29078 X	26621	-0-	-2457	-0-	1453	1	21652	2	N	3061	3128	1	244
						124	4	25	5					
08	27714 X	26069	-0-	-1645	-0-	1387	1	21469	2	N	2911	2908	1	247
						11	4	3202	9					
09	26790 X	24632	-0-	-2158	-0-	1231	1	19565	2	N	2625	2672	1	200
						390	4	558	5					
10	26815 X	25018	-0-	-1797	-0-	1231	1	19565	2	N	2976	2962	1	214
						390	4	558	5					
11	26225 X	26225	-0-	-0-	-0-	1398	1	21372	2	N	2830	2808	1	236
						49	4	293	5					

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701														
06	27570 X	22198	-0-	-5372	-0-	716	1	19147	2	N	2106	2118	0	271
						18	4	2317	9					
07	28672 X	28672	-0-	-0-	-0-	848	1	24198	2	N	3287	3269	1	289
						10	4	3616	9					
08	30222 X	30222	-0-	-0-	-0-	783	1	25794	2	N	3177	3210	1	256
						150	4	3495	9					
09	28678 X	28678	-0-	-0-	-0-	1089	1	23158	2	N	3216	3288	1	184
						893	4	3538	9					
10	28732 X	28732	-0-	-0-	-0-	1089	1	23158	2	N	3265	3262	1	187
						893	4	3592	9					
11	29833 X	29833	-0-	-0-	-0-	1416	1	25166	2	N	2955	2962	1	180
						3251	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	32220 X	29286	-0-	-2934	-0-	1574	1	24646	2	N	2047	2091	0		385
						371	4	443	5						
07	37553 X	37553	-0-	-0-	-0-	1788	1	32438	2	N	2637	2560	1		462
						426	4	2901	9						
08	35363 X	35363	-0-	-0-	-0-	1190	1	31065	2	N	2198	2271	1		389
						690	4	2418	9						
09	29280 X	24266	-0-	-5014	-0-	917	1	18945	2	N	1542	1541	1		390
						497	4	2211	5						
10	34720 X	24600	-0-	-10120	-0-	917	1	18945	2	N	1845	1836	1		399
						497	4	2211	5						
11	33600 X	26217	-0-	-7383	-0-	1157	1	20322	2	N	1984	2002	1		381
						8	4	2548	5						

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445															
06	70470 X	60627	-0-	-9843	-0-	2335	1	58129	2	N	144	183	0		252
						5	4	158	9						
07	72819 X	63105	-0-	-9714	-0-	2393	1	59718	2	N	316	289	1		279
						646	4	348	9						
08	72354 X	63258	-0-	-9096	-0-	2344	1	59996	2	N	241	267	1		253
						653	4	265	9						
09	69180 X	61554	-0-	-7626	-0-	2316	1	58904	2	N	258	282	1		229
						50	4	284	9						
10	66712 X	61432	-0-	-5280	-0-	2316	1	58904	2	N	147	235	1		141
						50	4	162	9						
11	63833 X	63833	-0-	-0-	-0-	2521	1	60986	2	N	233	144	1		230
						70	4	256	9						

STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108															
06	28324 X	28324	-0-	-0-	-0-	989	1	24622	2	N	2466	2457	0		79
						2713	9								
07	30279 X	30279	-0-	-0-	-0-	1087	1	27128	2	N	1876	1899	1		56
						2064	9								
08	34842 X	34842	-0-	-0-	-0-	1231	1	31502	2	N	1917	1910	1		63
						2109	9								
09	36993 X	36993	-0-	-0-	-0-	1321	1	33606	2	N	1536	1552	1		47
						376	5	1690	9						
10	36882 X	36882	-0-	-0-	-0-	1321	1	33606	2	N	1435	1431	1		51
						376	5	1579	9						
11	39613 X	39613	-0-	-0-	-0-	1516	1	36671	2	N	1296	1295	1		52
						1426	9								

WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014															
06	31920 X	27740	-0-	-4180	-0-	864	1	23100	2	N	2650	2655	0		327
						312	4	549	5						
07	34266 X	34266	-0-	-0-	-0-	1028	1	29334	2	N	3309	3394	1		242
						264	4	3640	9						
08	33788 X	33788	-0-	-0-	-0-	853	1	28111	2	N	3173	3187	1		228
						1334	4	3490	9						
09	34980 X	31584	-0-	-3396	-0-	781	1	25914	2	N	3063	3095	1		196
						1520	4	3369	9						
10	36146 X	31532	-0-	-4614	-0-	781	1	25914	2	N	3015	2990	1		221
						1520	4	3317	9						
11	33150 X	30513	-0-	-2637	-0-	817	1	26644	2	N	2730	2713	1		238
						49	4	3003	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																	
DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE JUDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705																	
06		70330 X	70330	-0-	-0-	-0-	2664	1	66313	2	N	659	708	0			243
							628	4	725	9							
07		78044 X	78044	-0-	-0-	-0-	2973	1	74172	2	N	725	676	1			292
							101	4	798	9							
08		82113 X	82113	-0-	-0-	-0-	3032	1	77628	2	N	750	747	1			295
							628	4	825	9							
09		70320 X	61666	-0-	-8654	-0-	2294	1	58337	2	N	522	547	1			270
							461	4	574	9							
10		78058 X	61815	-0-	-16243	-0-	2294	1	58337	2	N	657	661	1			266
							461	4	723	9							
11		79470 X	76615	-0-	-2855	-0-	2991	1	72348	2	N	605	656	1			215
							610	4	666	9							

STATE JUDY 3 WELL #: 3H RRCID -> 295821 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9280 - 13892																	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113																	
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039																	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	34651 X	34651	-0-	-0-	-0-	1708	1	31025	2	Y	1604	1580	0	14 8	49
						154	4	1764	9						
07	37438 X	37438	-0-	-0-	-0-	2012	1	33931	2	Y	1287	1280	0	14 8	42
						79	4	1416	9						
08	32139 X	32139	-0-	-0-	-0-	1478	1	28868	2	Y	1620	1539	0	84 8	39
						11	4	1782	9						
09	37763 X	37763	-0-	-0-	-0-	1418	1	34631	2	Y	1551	1552	0		38
						8	4	1706	9						
*10	49285 X	49285	-0-	-0-	-0-	2105	1	45309	2	Y	1666	1582	0	81 8	41
						38	4	1833	9						
11	50357 X	50357	-0-	-0-	-0-	2148	1	46090	2	Y	1802	1719	0	68 8	56
						137	4	1982	9						

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461															
06	34980 X	34980	-0-	-0-	-0-	1676	1	30434	2	Y	2472	2428	0	21 8	75
						151	4	2719	9						
07	48059 X	48059	-0-	-0-	-0-	2553	1	43104	2	Y	2090	2074	0	22 8	69
						103	4	2299	9						
08	47566 X	47566	-0-	-0-	-0-	2201	1	42992	2	Y	2142	2049	0	111 8	51
						17	4	2356	9						
09	50961 X	50961	-0-	-0-	-0-	1888	1	46067	2	Y	2724	2708	0		67
						10	4	2996	9						
*10	38930 X	38930	-0-	-0-	-0-	1605	1	34530	2	Y	2515	2396	0	123 8	63
						28	4	2767	9						
11	77305 X	77305	-0-	-0-	-0-	3312	1	71058	2	Y	2475	2368	0	94 8	76
						212	4	2723	9						

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848															
06	29202 X	29202	-0-	-0-	-0-	1396	1	25339	2	Y	2128	2098	0	15 8	65
						126	4	2341	9						
07	40242 X	40242	-0-	-0-	-0-	2135	1	36015	2	Y	1825	1816	0	14 8	60
						84	4	2008	9						
08	26466 X	26466	-0-	-0-	-0-	1168	1	22856	2	Y	2211	2136	0	81 8	54
						10	4	2432	9						
09	34670 X	34670	-0-	-0-	-0-	1278	1	31189	2	Y	1996	2001	0		49
						7	4	2196	9						
*10	36261 X	36261	-0-	-0-	-0-	1506	1	32388	2	Y	2128	2058	0	65 8	54
						26	4	2341	9						
11	36141 X	36141	-0-	-0-	-0-	1513	1	32470	2	Y	1874	1818	0	51 8	59
						97	4	2061	9						

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

06	63164 X	63164	-0-	-0-	-0-	3220	1	58438	2	Y	1105	1092	0	8	8	34
						290	4	1216	9							
07	34680 X	34680	-0-	-0-	-0-	1856	1	31325	2	Y	1296	1277	0	10	8	43
						73	4	1426	9							
08	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	537	1	10495	2	Y	947	932	0	35	8	23
						4	4	1042	9							
09	31299 X	31299	-0-	-0-	-0-	1194	1	29125	2	Y	885	886	0			22
						6	4	974	9							
*10	38177 X	38177	-0-	-0-	-0-	1619	1	34903	2	Y	1479	1418	0	45	8	38
						28	4	1627	9							
11	34289 X	34289	-0-	-0-	-0-	1459	1	31215	2	Y	1384	1341	0	38	8	43
						93	4	1522	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

06	81066 X	81066	-0-	-0-	-0-	3372	1	72456	2	Y	4751	4775	0	19	8	86
						12	4	5226	9							
07	79778 X	79778	-0-	-0-	-0-	3559	1	71471	2	Y	4288	4266	0	21	8	87
						31	4	4717	9							
08	82336 X	82336	-0-	-0-	-0-	3650	1	72920	2	Y	5224	5110	0	107	8	94
						20	4	5746	9							
09	131908 X	131908	-0-	-0-	-0-	6008	1	122467	2	Y	3100	3131	0			63
						23	4	3410	9							
10	97529 X	97529	-0-	-0-	-0-	4364	1	88033	2	Y	4654	4566	0	100	8	51
						13	4	5119	9							
11	116899 X	116899	-0-	-0-	-0-	4526	1	107609	2	Y	4328	4278	0	79	8	22
						3	4	4761	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1213H		RRCID ->	282459	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8245 - 13120				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				277
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				277
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				277
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				277
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				277
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				277

HH SW 3		WELL #: 24HC		RRCID ->	282646	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9778 - 14868			
06	80175	X	80175	-0-	-0-	-0-	4057 1	73664 2	Y	1898	1872	0	16 8	58
							366 4	2088 9						
07	29695	X	29695	-0-	-0-	-0-	1569 1	26488 2	Y	1433	1429	0	15 8	47
							62 4	1576 9						
08	39244	X	39244	-0-	-0-	-0-	1813 1	35405 2	Y	1829	1737	0	95 8	44
							14 4	2012 9						
09	53010	X	53010	-0-	-0-	-0-	2009 1	49023 2	Y	1789	1789	0		44
							10 4	1968 9						
*10	75756	X	75756	-0-	-0-	-0-	3261 1	70124 2	Y	2103	1992	0	103 8	52
							58 4	2313 9						
11	48517	X	48517	-0-	-0-	-0-	2069 1	44290 2	Y	1841	1766	0	70 8	57
							133 4	2025 9						

HH SW 3		WELL #: 25HD		RRCID ->	282651	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	10342 - 14918			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HH SW 3		WELL #: 27HC		RRCID ->	282657	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9863	PERF.	10108 - 14658			
06	60035	X	60035	-0-	-0-	-0-	2964 1	53778 2	Y	2750	2699	0	24 8	83
							268 4	3025 9						
07	52930	X	52930	-0-	-0-	-0-	2804 1	47356 2	Y	2415	2393	0	26 8	79
							113 4	2657 9						
08	121718	X	121718	-0-	-0-	-0-	5859 1	114517 2	Y	1178	1168	0	61 8	28
							46 4	1296 9						
09	62148	X	62148	-0-	-0-	-0-	2391 1	58441 2	Y	1186	1185	0		29
							11 4	1305 9						
*10	47304	X	47304	-0-	-0-	-0-	2041 1	43951 2	Y	1161	1104	0	57 8	29
							35 4	1277 9						
11	55603	X	55603	-0-	-0-	-0-	2320 1	49727 2	Y	3097	2913	0	117 8	96
							149 4	3407 9						

HH SW 3		WELL #: 28HD		RRCID ->	282667	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	10221	PERF.	10232 - 15276			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY GIA 16/21		WELL #: 0013WA		RRCID -> 282794	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL DEPTH 9409	PERF. 9794 - 19760				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	35310 X	28479	-0-	-6831	-0-	1115 1	24409 2	Y	2683	2672 0	54
						4 4	2951 9				
07	99187 X	99187	-0-	-0-	-0-	4591 1	93794 2	Y	693	735 0	12
						40 4	762 9				
08	27384 X	27384	-0-	-0-	-0-	1238 1	25097 2	Y	946	941 0	17
						8 4	1041 9				
09	23594 X	23594	-0-	-0-	-0-	948 1	19602 2	Y	2764	2710 0	71
						4 4	3040 9				
10	25147 X	25147	-0-	-0-	-0-	1048 1	21159 2	Y	2669	2712 0	28
						4 4	2936 9				
11	29408 X	29408	-0-	-0-	-0-	1069 1	25391 2	Y	2679	2669 0	38
						1 4	2947 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3428H		RRCID -> 282874	COMPL. DATE 04/21/2017	TOTAL DEPTH 8499	PERF. 8711 - 13440			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022										

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3029H		RRCID -> 282876	COMPL. DATE 06/24/2017	TOTAL DEPTH 8814	PERF. 9023 - 13835			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	345
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	345
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	345
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	345
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0014WC		RRCID -> 282899	COMPL. DATE 12/30/2017	TOTAL DEPTH 9996	PERF. 10372 - 20145			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3028H		RRCID -> 283166	COMPL. DATE 06/29/2017	TOTAL DEPTH 8067	PERF. 8269 - 13160			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY GIA 16/21		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283172		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9339		PERF. 9760 - 19728						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	37652 X	37652	-0-	-0-	-0-	1539	1	33743	2	Y	2150	2145	0			43
						5	4	2365	9							
07	32395 X	29267	-0-	-3128	-0-	1314	1	26828	2	Y	1014	1039	0			18
						10	4	1115	9							
08	44665 X	44665	-0-	-0-	-0-	1973	1	40071	2	Y	2372	2347	0			43
						12	4	2609	9							
09	54442 X	54442	-0-	-0-	-0-	2352	1	48752	2	Y	3027	2992	0			78
						8	4	3330	9							
10	58853 X	58853	-0-	-0-	-0-	2608	1	52722	2	Y	3195	3239	0			34
						8	4	3515	9							
11	63227 X	63227	-0-	-0-	-0-	2414	1	57327	2	Y	3167	3156	0			45
						2	4	3484	9							
HAY GIA 16/21		WELL #: 0012WA		RRCID -> 283176		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 9974 - 19756						
06	32223 X	32223	-0-	-0-	-0-	1268	1	27674	2	Y	2978	2963	0			60
						5	4	3276	9							
07	26691 X	6180	-0-	-20511	-0-	272	1	5579	2	Y	297	352	0			5
						2	4	327	9							
08	26691 X	20892	-0-	-5799	-0-	849	1	17212	2	Y	2570	2529	0			46
						4	4	2827	9							
09	29823 X	29823	-0-	-0-	-0-	1210	1	25069	2	Y	3218	3181	0			83
						4	4	3540	9							
10	34342 X	34342	-0-	-0-	-0-	1443	1	29147	2	Y	3406	3453	0			36
						5	4	3747	9							
11	34776 X	34776	-0-	-0-	-0-	1262	1	29993	2	Y	3200	3191	0			45
						1	4	3520	9							
HH SW 3		WELL #: 18HC		RRCID -> 283380		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9782		PERF.10023 - 14714						
06	38098 X	38098	-0-	-0-	-0-	1895	1	34332	2	Y	1545	1523	0	13	8	47
						171	4	1700	9							
07	38389 X	38389	-0-	-0-	-0-	2111	1	35645	2	Y	498	524	0	5	8	16
						85	4	548	9							
08	37215 X	37215	-0-	-0-	-0-	1761	1	34396	2	Y	949	893	0	49	8	23
						14	4	1044	9							
09	56034 X	56034	-0-	-0-	-0-	2096	1	51227	2	Y	2455	2418	0			60
						10	4	2701	9							
*10	59983 X	59983	-0-	-0-	-0-	2548	1	54783	2	Y	2371	2256	0	116	8	59
						44	4	2608	9							
11	58499 X	58499	-0-	-0-	-0-	2497	1	53608	2	Y	2029	1948	0	77	8	63
						162	4	2232	9							
HH SW 3		WELL #: 21HC		RRCID -> 283382		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9799		PERF.10113 - 14771						
06	48483 X	48483	-0-	-0-	-0-	2392	1	43426	2	Y	2227	2184	0	19	8	68
						215	4	2450	9							
07	59919 X	59919	-0-	-0-	-0-	3227	1	54474	2	Y	1898	1884	0	20	8	62
						130	4	2088	9							
08	54497 X	54497	-0-	-0-	-0-	2524	1	49329	2	Y	2385	2266	0	124	8	57
						20	4	2624	9							
09	58113 X	58113	-0-	-0-	-0-	2201	1	53722	2	Y	1979	1988	0			48
						13	4	2177	9							
*10	56838 X	56838	-0-	-0-	-0-	2421	1	52079	2	Y	2085	1979	0	102	8	52
						44	4	2294	9							
11	54698 X	54698	-0-	-0-	-0-	2333	1	50032	2	Y	1986	1902	0	75	8	61
						148	4	2185	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY GIA 16/21		WELL #: 0021WA		RRCID -> 283395		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	40050 X	32603	-0-	-7447	-0-	1270 1 6 4	27773 2 3554 9	Y	3231 3212 0	65
07	28272 X	4459	-0-	-23813	-0-	88 1 2589 9	1782 2	Y	2354 2377 0	42
08	28272 X	4181	-0-	-24091	-0-	118 1 1587 9	2476 2	Y	1443 1459 0	26
09	27360 X	10911	-0-	-16449	-0-	449 1 2 4	9251 2 1209 9	Y	1099 1097 0	28
10	28272 X	22453	-0-	-5819	-0-	933 1 2 4	18869 2 2649 9	Y	2408 2411 0	25
11	28664 X	28664	-0-	-0-	-0-	1033 1 1 4	24547 2 3083 9	Y	2803 2788 0	40

HAY GIA 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID -> 283396		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545		
06	59210 X	59210	-0-	-0-	-0-	2394 1 10 4	52334 2 4472 9	Y	4065 4044 0	81
07	68045 X	13448	-0-	-54597	-0-	520 1 4 4	10594 2 2330 9	Y	2118 2161 0	38
08	69763 X	69763	-0-	-0-	-0-	3055 1 19 4	62027 2 4662 9	Y	4238 4199 0	77
09	61680 X	56213	-0-	-5467	-0-	2332 1 11 4	48406 2 5464 9	Y	4967 4916 0	128
10	61504 X	50261	-0-	-11243	-0-	2131 1 6 4	43017 2 5107 9	Y	4643 4722 0	49
11	65850 X	47408	-0-	-18442	-0-	1739 1 1 4	41258 2 4410 9	Y	4009 4001 0	57

HAY GIA 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 283397		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602		
06	44970 X	33535	-0-	-11435	-0-	1324 1 5 4	28925 2 3281 9	Y	2983 2967 0	60
07	31837 X	13063	-0-	-18774	-0-	568 1 4 4	11627 2 864 9	Y	785 831 0	14
08	31837 X	17640	-0-	-14197	-0-	746 1 4 4	15165 2 1725 9	Y	1568 1554 0	28
09	30810 X	22670	-0-	-8140	-0-	925 1 4 4	19161 2 2580 9	Y	2345 2312 0	61
10	32352 X	32352	-0-	-0-	-0-	1402 1 5 4	28302 2 2643 9	Y	2403 2439 0	25
11	30810 X	15716	-0-	-15094	-0-	562 1 1761 9	13393 2	Y	1601 1603 0	23

HH SW 3		WELL #: 22HD		RRCID -> 283558		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HH SW 3		WELL #: 19HD		RRCID -> 283559		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283573		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 9700 - 19865						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	431	1	9471	2	N	3704	3691	0			74
						2	4	4074	9							
07	14040 X	14040	-0-	-0-	-0-	430	1	8763	2	N	4403	4398	0			79
						4	4	4843	9							
08	18707 X	18707	-0-	-0-	-0-	637	1	12933	2	N	4666	4661	0			84
						4	4	5133	9							
09	23249 X	23249	-0-	-0-	-0-	840	1	17464	2	N	4494	4462	0			116
						2	4	4943	9							
10	19612 X	19612	-0-	-0-	-0-	686	1	13901	2	N	4566	4634	0			48
						2	4	5023	9							
11	21076 X	21076	-0-	-0-	-0-	659	1	15697	2	N	4291	4278	0			61
						4720	9									
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0012WA		RRCID -> 283575		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9424		PERF. 9764 - 19929						
06	14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	468	1	10268	2	N	3384	3360	0			68
						3722	9									
07	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	348	1	7138	2	N	3178	3189	0			57
						2	4	3496	9							
08	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	439	1	8911	2	N	3641	3632	0			66
						2	4	4005	9							
09	20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	749	1	15420	2	N	3628	3600	0			94
						4	4	3991	9							
10	12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	413	1	8303	2	N	3548	3604	0			38
						1	4	3903	9							
11	22883 X	22883	-0-	-0-	-0-	760	1	18013	2	N	3735	3720	0			53
						1	4	4109	9							
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0013WA		RRCID -> 283576		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9341		PERF. 9742 - 19907						
06	17314 X	17314	-0-	-0-	-0-	581	1	12695	2	N	3668	3628	0			73
						3	4	4035	9							
07	19294 X	19294	-0-	-0-	-0-	674	1	13770	2	N	4405	4399	0			79
						4	4	4846	9							
08	20137 X	20137	-0-	-0-	-0-	731	1	14794	2	N	4189	4192	0			76
						4	4	4608	9							
09	19321 X	19321	-0-	-0-	-0-	712	1	14813	2	N	3449	3436	0			89
						2	4	3794	9							
10	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	545	1	10982	2	N	3130	3186	0			33
						2	4	3443	9							
11	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	393	1	9334	2	N	2882	2874	0			41
						3170	9									
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283577		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9762 - 19909						
06	30744 X	30744	-0-	-0-	-0-	1179	1	25818	2	N	3403	3405	0			68
						4	4	3743	9							
07	44816 X	44816	-0-	-0-	-0-	1829	1	37350	2	N	5109	5085	0			92
						17	4	5620	9							
08	39520 X	39520	-0-	-0-	-0-	1623	1	32908	2	N	4526	4536	0			82
						10	4	4979	9							
09	45695 X	45695	-0-	-0-	-0-	1877	1	38938	2	N	4431	4398	0			115
						6	4	4874	9							
10	45765 X	45765	-0-	-0-	-0-	1913	1	38677	2	N	4699	4764	0			50
						6	4	5169	9							
11	42294 X	42294	-0-	-0-	-0-	1530	1	36306	2	N	4051	4044	0			57
						2	4	4456	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0012WA		RRCID -> 283578		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 9821 - 19981						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	37270 X	37270	-0-	-0-	-0-	1454	1 31833	2	2 31833	N	3614	3592	0			72
07	38980 X	38980	-0-	-0-	-0-	1623	1 33122	2	2 33122	N	3832	3835	0			69
08	41802 X	41802	-0-	-0-	-0-	1772	1 35906	2	2 35906	N	3738	3739	0			68
09	44181 X	44181	-0-	-0-	-0-	1855	1 38442	2	2 38442	N	3522	3499	0			91
10	45167 X	45167	-0-	-0-	-0-	1939	1 39149	2	2 39149	N	3703	3755	0			39
11	45368 X	45368	-0-	-0-	-0-	1669	1 39671	2	2 39671	N	3657	3644	0			52

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0013WA		RRCID -> 283579		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9297		PERF. 9608 - 19773						
06	26149 X	26149	-0-	-0-	-0-	1007	1 22018	2	2 22018	N	2836	2817	0			57
07	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	548	1 11244	2	2 11244	N	1876	1899	0			34
08	24398 X	24398	-0-	-0-	-0-	1020	1 20662	2	2 20662	N	2464	2453	0			45
09	24880 X	24880	-0-	-0-	-0-	1043	1 21522	2	2 21522	N	2101	2092	0			54
10	41271 X	41271	-0-	-0-	-0-	1772	1 35752	2	2 35752	N	3401	3419	0			36
11	31097 X	31097	-0-	-0-	-0-	1143	1 27211	2	2 27211	N	2494	2495	0			35

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0041WC		RRCID -> 283653		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10178		PERF.10825 - 17279						
06	154252 X	154252	-0-	-0-	-0-	6429	1 138162	2	2 138162	Y	8761	8852	0	35 8		158
07	151371 X	151371	-0-	-0-	-0-	6732	1 135303	2	2 135303	Y	8433	8379	0	42 8		170
08	134040 X	134040	-0-	-0-	-0-	6019	1 120353	2	2 120353	Y	6938	6840	0	143 8		125
09	121762 X	121762	-0-	-0-	-0-	5348	1 109070	2	2 109070	Y	6658	6647	0			136
10	150516 X	150516	-0-	-0-	-0-	6721	1 135737	2	2 135737	Y	7307	7207	0	156 8		80
11	158368 X	158368	-0-	-0-	-0-	6031	1 143382	2	2 143382	Y	8136	8027	0	148 8		41

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0044WD		RRCID -> 283788		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10556		PERF.11503 - 20996						
06	95822 X	95822	-0-	-0-	-0-	4042	1 87008	2	2 87008	Y	4323	4336	0	17 8		78
07	99045 X	99045	-0-	-0-	-0-	4509	1 90576	2	2 90576	Y	3566	3554	0	18 8		72
08	105567 X	105567	-0-	-0-	-0-	4766	1 95289	2	2 95289	Y	4985	4864	0	103 8		90
09	92177 X	92177	-0-	-0-	-0-	4095	1 83447	2	2 83447	Y	4199	4203	0			86
10	61917 X	61917	-0-	-0-	-0-	2782	1 56221	2	2 56221	Y	2642	2642	0	57 8		29
11	45630 X	45630	-0-	-0-	-0-	1818	1 43156	2	2 43156	Y	595	610	0	11 8		3

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0042WD		RRCID -> 283967		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HH SW 5				WELL #:		5HC RRCID -> 284010		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9607		PERF. 9756 - 14584		
*12	64580 X	64580	-0-	-0-	-0-	3284	1	56988	2	Y	3869	3704	0	147 8 78
						52	4	4256	9					
*01	66567 X	66567	-0-	-0-	-0-	3264	1	59826	2	Y	3152	3153	0	18 8 59
						10	4	3467	9					
*02	60053 X	60053	-0-	-0-	-0-	2362	1	54350	2	Y	3014	2901	0	111 8 61
						26	4	3315	9					
*03	54022 X	54022	-0-	-0-	-0-	2296	1	48446	2	Y	2970	2930	0	42 8 59
						13	4	3267	9					
*04	56891 X	56891	-0-	-0-	-0-	2401	1	51433	2	Y	2779	2771	0	67
						3057	9							
*05	55680 X	55680	-0-	-0-	-0-	2825	1	49680	2	Y	2883	2843	0	48 8 59
						4	4	3171	9					
*06	56212 X	56212	-0-	-0-	-0-	2761	1	50110	2	Y	2811	2765	0	20 8 85
						249	4	3092	9					
*07	58522 X	58522	-0-	-0-	-0-	3107	1	52442	2	Y	2588	2569	0	19 8 85
						126	4	2847	9					
*08	109853 X	109853	-0-	-0-	-0-	5174	1	101093	2	Y	3223	3111	0	119 8 78
						41	4	3545	9					
*09	59718 X	59718	-0-	-0-	-0-	2220	1	54304	2	Y	2893	2900	0	71
						12	4	3182	9					
*10	63135 X	63135	-0-	-0-	-0-	2643	1	56842	2	Y	3275	3162	0	101 8 83
						47	4	3603	9					
11	61507 X	61507	-0-	-0-	-0-	2584	1	55372	2	Y	3077	2980	0	84 8 96
						166	4	3385	9					

HH SW 5				WELL #:		7HC RRCID -> 284014		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 9752 - 14583		
*12	64094 X	64094	-0-	-0-	-0-	3322	1	57696	2	Y	2748	2644	0	104 8 55
						53	4	3023	9					
*01	67202 X	67202	-0-	-0-	-0-	3327	1	60905	2	Y	2690	2680	0	15 8 50
						11	4	2959	9					
*02	60625 X	60625	-0-	-0-	-0-	2410	1	55374	2	Y	2557	2461	0	94 8 52
						28	4	2813	9					
*03	59056 X	59056	-0-	-0-	-0-	2550	1	53742	2	Y	2500	2468	0	35 8 49
						14	4	2750	9					
*04	58519 X	58519	-0-	-0-	-0-	2490	1	53393	2	Y	2396	2387	0	58
						2636	9							
*05	57789 X	57789	-0-	-0-	-0-	2959	1	52095	2	Y	2484	2450	0	41 8 51
						3	4	2732	9					
*06	48899 X	48899	-0-	-0-	-0-	2412	1	43788	2	Y	2256	2222	0	16 8 69
						217	4	2482	9					
*07	45814 X	45814	-0-	-0-	-0-	2438	1	41152	2	Y	1933	1923	0	15 8 64
						98	4	2126	9					
*08	35762 X	35762	-0-	-0-	-0-	1620	1	31635	2	Y	2267	2192	0	84 8 55
						13	4	2494	9					
*09	50575 X	50575	-0-	-0-	-0-	1897	1	46349	2	Y	2108	2111	0	52
						10	4	2319	9					
*10	48564 X	48564	-0-	-0-	-0-	2050	1	44102	2	Y	2159	2090	0	66 8 55
						37	4	2375	9					
11	52598 X	52598	-0-	-0-	-0-	2235	1	47912	2	Y	2099	2031	0	57 8 66
						142	4	2309	9					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
HH SW 5		WELL #:		6HD	RRCID -> 284049	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 10004	PERF.10163	- 14840								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5		WELL #:		17HA	RRCID -> 284085	COMPL. DATE 07/12/2018	TOTAL DEPTH 9072	PERF. 9186	- 13104						
06	96367	X	96367	-0-	-0-	-0-	4880 1	88544 2	Y	2276	2244	0	16	8	69
							439 4	2504 9							
07	80583	X	80583	-0-	-0-	-0-	4356 1	73565 2	Y	2261	2238	0	17	8	75
							175 4	2487 9							
08	84240	X	84240	-0-	-0-	-0-	3943 1	77031 2	Y	2941	2837	0	108	8	71
							31 4	3235 9							
09	71726	X	71726	-0-	-0-	-0-	2712 1	66203 2	Y	2543	2552	0			62
							14 4	2797 9							
*10	63873	X	63873	-0-	-0-	-0-	2713 1	58359 2	Y	2504	2426	0	77	8	63
							47 4	2754 9							
11	59414	X	59414	-0-	-0-	-0-	2517 1	54018 2	Y	2469	2387	0	68	8	77
							163 4	2716 9							

HH SW 5		WELL #:		20HA	RRCID -> 284086	COMPL. DATE 07/12/2018	TOTAL DEPTH 9188	PERF. 9445	- 14134						
06	46923	X	46923	-0-	-0-	-0-	2329 1	42285 2	Y	1908	1883	0	13	8	58
							210 4	2099 9							
07	47648	X	47648	-0-	-0-	-0-	2550 1	43061 2	Y	1758	1745	0	13	8	58
							103 4	1934 9							
08	42454	X	42454	-0-	-0-	-0-	1958 1	38231 2	Y	2046	1979	0	75	8	50
							14 4	2251 9							
09	55987	X	55987	-0-	-0-	-0-	2112 1	51530 2	Y	2122	2120	0			52
							11 4	2334 9							
*10	54015	X	54015	-0-	-0-	-0-	2296 1	49408 2	Y	2064	2001	0	63	8	52
							41 4	2270 9							
11	51593	X	51593	-0-	-0-	-0-	2182 1	46803 2	Y	2243	2164	0	61	8	70
							141 4	2467 9							

HH SW 5		WELL #:		8HD	RRCID -> 284102	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 9953	PERF.10020	- 14833			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HH SW 5		WELL #:		9HA	RRCID -> 284120	COMPL. DATE 07/12/2018	TOTAL DEPTH 8994	PERF. 9372	- 13931			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0043WC		RRCID ->	284121	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10234	PERF.10648 - 20812						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	61151 X	61151	-0-	-0-	-0-	2684	1 57793	2	664	Y	604	606	0	2	8	11
07	57060 X	57060	-0-	-0-	-0-	2680	1 53779	2	576	Y	524	521	0	3	8	11
08	82520 X	82520	-0-	-0-	-0-	3894	1 77798	2	803	Y	730	713	0	15	8	13
09	57193 X	57193	-0-	-0-	-0-	2652	1 53947	2	584	Y	531	533	0			11
10	50501 X	50501	-0-	-0-	-0-	2351	1 47453	2	690	Y	627	618	0	13	8	7
11	53720 X	53720	-0-	-0-	-0-	2140	1 50868	2	711	Y	646	638	0	12	8	3
HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID ->	284264	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9136	PERF. 9399 - 14089						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HH SW 5		WELL #: 21HC		RRCID ->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9736	PERF. 9861 - 14342						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HH SW 5		WELL #: 18HC		RRCID ->	284612	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9671	PERF. 9873 - 14746						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HH SW 5		WELL #: 19HD		RRCID ->	284629	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9943	PERF.10259 - 14936						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HH SW 5		WELL #: 22HD		RRCID ->	284653	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10069	PERF.10326 - 14821						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113																
HH SW 3		WELL #: 17HA		RRCID -> 284678		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9768 - 14445										
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3		WELL #: 16HA		RRCID -> 285133		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371										
06		31080	X	23399	-0-	-7681	-0-	1103	1	20026	2	Y	1974	1945	0	17	8	60
								99	4	2171	9							
07		32860	X	28768	-0-	-4092	-0-	1507	1	25437	2	Y	1602	1592	0	17	8	53
								62	4	1762	9							
08		32860	X	25649	-0-	-7211	-0-	1146	1	22371	2	Y	1930	1837	0	100	8	46
								9	4	2123	9							
09		31800	X	24194	-0-	-7606	-0-	890	1	21727	2	Y	1429	1440	0			35
								5	4	1572	9							
*10		28737	X	23727	-0-	-5010	-0-	983	1	21189	2	Y	1398	1330	0	68	8	35
								17	4	1538	9							
11		27840	X	22556	-0-	-5284	-0-	932	1	19978	2	Y	1442	1377	0	55	8	45
								60	4	1586	9							

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0033WA		RRCID -> 285253		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907										
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3		WELL #: 10HA		RRCID -> 285364		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453										
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3		WELL #: 9HA		RRCID -> 285365		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474										
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113											
HAY BOWEN 29/32			WELL #:	0031WA	RRCID ->	285396	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9492	PERF.10035	- 20228			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	102725 X	102725	-0-	-0-	-0-	4346	1	93434	2	Y	4475	4493	0	18 8	81
						22	4	4923	9						
07	72268 X	72268	-0-	-0-	-0-	3296	1	66213	2	Y	2479	2498	0	12 8	50
						32	4	2727	9						
08	107367 X	107367	-0-	-0-	-0-	4867	1	97465	2	Y	4550	4424	0	94 8	82
						30	4	5005	9						
09	102891 X	102891	-0-	-0-	-0-	4585	1	93393	2	Y	4448	4439	0		91
						20	4	4893	9						
10	95402 X	95402	-0-	-0-	-0-	4291	1	86673	2	Y	4021	3982	0	86 8	44
						15	4	4423	9						
11	98987 X	98987	-0-	-0-	-0-	3803	1	90347	2	Y	4394	4336	0	80 8	22
						4	4	4833	9						
HAY ARIA 03/46			WELL #:	0011WC	RRCID ->	285486	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL DEPTH	10234	PERF.10470	- 20797			
06	120056 X	120056	-0-	-0-	-0-	4917	1	107540	2	N	6890	6910	0		163
						20	4	7579	9						
07	44721 X	44721	-0-	-0-	-0-	1930	1	39434	2	N	3039	3148	0		54
						14	4	3343	9						
08	38474 X	38474	-0-	-0-	-0-	1636	1	33124	2	N	3367	3365	0	1 8	55
						10	4	3704	9						
09	31517 X	31517	-0-	-0-	-0-	1298	1	26916	2	N	2999	3000	0		54
						4	4	3299	9						
10	38003 X	38003	-0-	-0-	-0-	1559	1	31449	2	N	4536	4521	0		69
						5	4	4990	9						
11	44322 X	44322	-0-	-0-	-0-	1549	1	36905	2	N	5334	5324	0	1 8	78
						1	4	5867	9						
HAY ARIA 03/46			WELL #:	0025WC	RRCID ->	285487	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	10319	PERF.10595	- 20815			
06	158281 X	158281	-0-	-0-	-0-	6555	1	143399	2	N	7546	7549	0		179
						26	4	8301	9						
07	129278 X	129278	-0-	-0-	-0-	5690	1	116173	2	N	6694	6754	0		119
						52	4	7363	9						
08	114213 X	114213	-0-	-0-	-0-	5039	1	102406	2	N	6124	6142	0	2 8	99
						32	4	6736	9						
09	127264 X	127264	-0-	-0-	-0-	5572	1	115492	2	N	5618	5615	0		102
						20	4	6180	9						
10	154943 X	154943	-0-	-0-	-0-	6901	1	139415	2	N	7824	7806	0		120
						21	4	8606	9						
11	167764 X	167764	-0-	-0-	-0-	6395	1	151844	2	N	8650	8641	0	2 8	127
						10	4	9515	9						
HH SW 3			WELL #:	29HA	RRCID ->	285488	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	9356	PERF. 9580	- 14461			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
HH SW 3			WELL #:	23HA	RRCID ->	285490	COMPL. DATE	11/28/2018	TOTAL DEPTH	9322	PERF. 9269	- 14625			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
HAY ARIA 03/46 A		WELL #: 0013WC		RRCID -> 285531		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	46793 X	46793	-0-	-0-	-0-	2036	1	44516	2	N	213	215	0		5		
						7	4	234	9								
07	49235 X	49235	-0-	-0-	-0-	2271	1	46397	2	N	496	492	0		9		
						21	4	546	9								
08	43945 X	43945	-0-	-0-	-0-	2048	1	41600	2	N	259	264	0		4		
						12	4	285	9								
09	41971 X	41971	-0-	-0-	-0-	1919	1	39831	2	N	195	195	0		4		
						6	4	215	9								
10	46438 X	46438	-0-	-0-	-0-	2164	1	43726	2	N	492	488	0		8		
						7	4	541	9								
11	43515 X	43515	-0-	-0-	-0-	1738	1	41300	2	N	433	435	0		6		
						1	4	476	9								
HAY BOWEN 29/32										WELL #: 0032WA		RRCID -> 285583		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
HAY BOWEN 29/32										WELL #: 0034WA		RRCID -> 285588		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
HH SW 3										WELL #: 26HA		RRCID -> 285794		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934	
06	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	534	1	9686	2	Y	1790	1760	0	15 8	54		
						48	4	1969	9								
07	18694 X	18694	-0-	-0-	-0-	926	1	15633	2	Y	1907	1878	0	20 8	63		
						37	4	2098	9								
08	16961 X	16961	-0-	-0-	-0-	707	1	13808	2	Y	2219	2114	0	115 8	53		
						5	4	2441	9								
09	20054 X	20054	-0-	-0-	-0-	701	1	17137	2	Y	2011	2015	0		49		
						4	4	2212	9								
*10	20842 X	20842	-0-	-0-	-0-	824	1	17741	2	Y	2056	1954	0	100 8	51		
						15	4	2262	9								
11	18925 X	18925	-0-	-0-	-0-	752	1	16113	2	Y	1828	1754	0	69 8	56		
						49	4	2011	9								
DR STATE WISE UNIT 1										WELL #: 0041WA		RRCID -> 285832		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372	
06	44850 X	11980	-0-	-32870	-0-	157	1	10303	2	N	1378	1381	0		11		
						4	4	1516	9								
07	46345 X	34854	-0-	-11491	-0-	461	1	31256	2	N	2802	2789	0		24		
						55	4	3082	9								
08	42594 X	32763	-0-	-9831	-0-	428	1	29581	2	N	2446	2430	0		40		
						63	4	2691	9								
09	36330 X	33772	-0-	-2558	-0-	469	1	30608	2	N	2399	2405	0		34		
						56	4	2639	9								
10	34844 X	33340	-0-	-1504	-0-	437	1	30236	2	N	2372	2368	0		38		
						58	4	2609	9								
11	33720 X	31756	-0-	-1964	-0-	416	1	28899	2	N	2163	2168	0		33		
						62	4	2379	9								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0023WC		RRCID -> 285833		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	242073 X	242073	-0-	-0-	-0-	10052	1 219884	2 N	10996	10973	0	261
						41	4 12096	9				
07	227991 X	227991	-0-	-0-	-0-	10052	1 205295	2 N	11412	11469	0	204
						91	4 12553	9				
08	192478 X	192478	-0-	-0-	-0-	8504	1 172518	2 N	10368	10400	0	168
						51	4 11405	9			4 8	
09	214680 X	214680	-0-	-0-	-0-	9378	1 194314	2 N	9955	9943	0	180
						37	4 10951	9				
10	215490 X	215490	-0-	-0-	-0-	9646	1 194969	2 N	9859	9888	0	151
						30	4 10845	9				
11	233699 X	233699	-0-	-0-	-0-	9000	1 214033	2 N	9688	9695	0	142
						9	4 10657	9				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0041WC		RRCID -> 285890		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064				
06	143330 X	143330	-0-	-0-	-0-	5997	1 131240	2 Y	5520	5514	0	35
						21	4 6072	9				
07	168918 X	168918	-0-	-0-	-0-	7560	1 154366	2 Y	6295	6276	0	54
						67	4 6925	9				
08	163068 X	163068	-0-	-0-	-0-	7340	1 149029	2 Y	6050	6049	0	47
						44	4 6655	9			8 8	
09	157767 X	157767	-0-	-0-	-0-	6996	1 144911	2 Y	5305	5312	0	40
						24	4 5836	9				
10	154107 X	154107	-0-	-0-	-0-	6992	1 141250	2 Y	5312	5317	0	35
						22	4 5843	9				
11	149090 X	149090	-0-	-0-	-0-	5788	1 137347	2 Y	5409	5411	0	33
						5	4 5950	9				

HH SW 3		WELL #: 20HA		RRCID -> 285972		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0043WA		RRCID -> 286015		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438				
06	46893 X	46893	-0-	-0-	-0-	649	1 42720	2 N	3188	3179	0	25
						17	4 3507	9				
07	62967 X	62967	-0-	-0-	-0-	863	1 58305	2 N	3361	3357	0	29
						102	4 3697	9				
08	50931 X	50931	-0-	-0-	-0-	684	1 47200	2 N	2677	2663	0	43
						102	4 2945	9				
09	46397 X	46397	-0-	-0-	-0-	652	1 42591	2 N	2796	2799	0	40
						78	4 3076	9				
10	44425 X	44425	-0-	-0-	-0-	594	1 40940	2 N	2557	2556	0	41
						78	4 2813	9				
11	46868 X	46868	-0-	-0-	-0-	625	1 43440	2 N	2463	2466	0	38
						94	4 2709	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113									
HAY ARIA 03/46			WELL #:	0015WC	RRCID ->	286117	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	10252	PERF.	10327 - 20538	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	171704 X	171704	-0-	-0-	-0-	7277 1 36 4	159006 2 5385 9		N	4895	4903 0		116
07	167504 X	167504	-0-	-0-	-0-	7505 1 63 4	153343 2 6593 9		N	5994	6003 0		107
08	210857 X	210857	-0-	-0-	-0-	9586 1 62 4	194507 2 6702 9		N	6093	6099 0	2 8	99
09	195151 X	195151	-0-	-0-	-0-	8706 1 40 4	180303 2 6102 9		N	5547	5545 0		101
10	190054 X	190054	-0-	-0-	-0-	8649 1 27 4	174717 2 6661 9		N	6055	6063 0		93
11	197775 X	197775	-0-	-0-	-0-	7727 1 11 4	183464 2 6573 9		N	5975	5978 0	2 8	88
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:	0044WA	RRCID ->	286254	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	9027	PERF.	9138 - 19587	
06	49980 X	48357	-0-	-1623	-0-	660 1 17 4	43375 2 4305 9		N	3914	3925 0		31
07	55718 X	55718	-0-	-0-	-0-	747 1 89 4	50489 2 4393 9		N	3994	3990 0		35
08	61318 X	17568	-0-	-43750	-0-	224 1 33 4	15514 2 1797 9		N	1634	1643 0		26
09	59340 X	31915	-0-	-27425	-0-	432 1 51 4	28186 2 3246 9		N	2951	2935 0		42
10	61318 X	50731	-0-	-10587	-0-	659 1 88 4	45586 2 4398 9		N	3998	3977 0		63
11	53910 X	51375	-0-	-2535	-0-	666 1 101 4	46320 2 4288 9		N	3898	3901 0		60
HAY ARIA 03/46			WELL #:	0021WC	RRCID ->	286258	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	10593 - 20879	
06	115707 X	115707	-0-	-0-	-0-	4858 1 17 4	106211 2 4621 9		N	4201	4190 0		100
07	131777 X	131777	-0-	-0-	-0-	5908 1 53 4	120648 2 5168 9		N	4698	4714 0		84
08	139328 X	139328	-0-	-0-	-0-	6377 1 36 4	129504 2 3411 9		N	3101	3134 0	1 8	50
09	114534 X	114534	-0-	-0-	-0-	5122 1 18 4	106123 2 3271 9		N	2974	2970 0		54
10	123374 X	123374	-0-	-0-	-0-	5627 1 18 4	113627 2 4102 9		N	3729	3726 0		57
11	119738 X	119738	-0-	-0-	-0-	4694 1 3 4	111420 2 3621 9		N	3292	3300 0	1 8	48
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:	0023WA	RRCID ->	286325	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	8627 - 19412	
06	46650 X	39182	-0-	-7468	-0-	523 1 13 4	34310 2 4336 9		N	3942	3935 0		50
07	45012 X	38132	-0-	-6880	-0-	494 1 59 4	33451 2 4128 9		N	3753	3749 0		54
08	45012 X	27896	-0-	-17116	-0-	342 1 51 4	23591 2 3912 9		N	3556	3507 0		103
09	43560 X	29739	-0-	-13821	-0-	389 1 46 4	25453 2 3851 9		N	3501	3532 0		72
10	40486 X	30570	-0-	-9916	-0-	382 1 51 4	26443 2 3694 9		N	3358	3355 0		75
11	39420 X	23473	-0-	-15947	-0-	284 1 43 4	19759 2 3387 9		N	3079	3103 0		51

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0024WA		RRCID ->	286363	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	8786	PERF. 8864 - 19651	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	23490 X	9390	-0-	-14100	-0-	123 1	8050 2	N	1103	1100 0	14
						4 4	1213 9				
07	28861 X	22370	-0-	-6491	-0-	287 1	19376 2	N	2429	2408 0	35
						35 4	2672 9				
08	28861 X	13058	-0-	-15803	-0-	179 1	12275 2	N	525	545 0	15
						26 4	578 9				
09	27930 X	16464	-0-	-11466	-0-	213 1	13894 2	N	2120	2092 0	43
						25 4	2332 9				
10	22382 X	1819	-0-	-20563	-0-	21 1	1433 2	N	330	366 0	7
						2 4	363 9				
11	21660 X	20074	-0-	-1586	-0-	247 1	17099 2	N	2445	2411 0	41
						38 4	2690 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0042WA		RRCID ->	286381	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	8911	PERF. 8996 - 19412	
06	31082 X	31082	-0-	-0-	-0-	421 1	27711 2	N	2672	2684 0	21
						11 4	2939 9				
*07	45273 X	45273	-0-	-0-	-0-	616 1	41662 2	N	2655	2653 0	23
						74 4	2921 9				
08	41044 X	39334	-0-	-1710	-0-	526 1	36215 2	N	2286	2272 0	37
						78 4	2515 9				
09	39720 X	36141	-0-	-3579	-0-	506 1	33082 2	N	2266	2271 0	32
						60 4	2493 9				
10	45260 X	40587	-0-	-4673	-0-	540 1	37435 2	N	2309	2304 0	37
						72 4	2540 9				
11	43800 X	32611	-0-	-11189	-0-	428 1	29762 2	N	2143	2147 0	33
						64 4	2357 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0034WA		RRCID ->	286400	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 9050 - 19511	
06	43380 X	27568	-0-	-15812	-0-	390 1	25716 2	N	1320	1323 0	10
						10 4	1452 9				
07	44826 X	30565	-0-	-14261	-0-	410 1	27786 2	N	2108	2100 0	18
						50 4	2319 9				
08	44795 X	36835	-0-	-7960	-0-	494 1	34017 2	N	2046	2031 0	33
						73 4	2251 9				
09	39717 X	39717	-0-	-0-	-0-	562 1	36756 2	N	2119	2122 0	30
						68 4	2331 9				
10	39867 X	39867	-0-	-0-	-0-	533 1	36851 2	N	2194	2189 0	35
						70 4	2413 9				
11	35640 X	30971	-0-	-4669	-0-	410 1	28450 2	N	1864	1870 0	29
						61 4	2050 9				

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0026WD		RRCID ->	286522	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10944 - 21163	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0045WC		RRCID -> 286537		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 20768			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	111287 X	111287	-0-	-0-	-0-	4627 1 17 4	101200 2 5443 9	Y	4948	4941 0	32
07	168886 X	168886	-0-	-0-	-0-	7523 1 67 4	153691 2 7605 9	Y	6914	6886 0	60
08	183708 X	183708	-0-	-0-	-0-	8287 1 49 4	168172 2 7200 9	Y	6545	6545 0	9 8 51
09	163779 X	163779	-0-	-0-	-0-	7232 1 31 4	149848 2 6668 9	Y	6062	6067 0	46
10	132794 X	132794	-0-	-0-	-0-	6007 1 18 4	121248 2 5521 9	Y	5019	5032 0	33
11	171527 X	171527	-0-	-0-	-0-	6676 1 5 4	158599 2 6247 9	Y	5679	5677 0	35

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0033WA		RRCID -> 286544		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328			
06	52573 X	52573	-0-	-0-	-0-	735 1 19 4	48267 2 3552 9	N	3229	3219 0	26
07	47079 X	47079	-0-	-0-	-0-	644 1 76 4	43530 2 2829 9	N	2572	2576 0	22
08	44423 X	43593	-0-	-830	-0-	584 1 87 4	40158 2 2764 9	N	2513	2494 0	41
09	52560 X	39026	-0-	-13534	-0-	548 1 65 4	35873 2 2540 9	N	2309	2317 0	33
10	54312 X	38469	-0-	-15843	-0-	512 1 68 4	35473 2 2416 9	N	2196	2194 0	35
11	52770 X	35106	-0-	-17664	-0-	466 1 70 4	32386 2 2184 9	N	1985	1989 0	31

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0032WA		RRCID -> 286567		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437			
06	44190 X	18263	-0-	-25927	-0-	245 1 7 4	16123 2 1888 9	N	1716	1719 0	14
07	45663 X	41573	-0-	-4090	-0-	552 1 66 4	37393 2 3562 9	N	3238	3224 0	28
08	45663 X	40343	-0-	-5320	-0-	532 1 78 4	36517 2 3216 9	N	2924	2905 0	47
09	42184 X	42184	-0-	-0-	-0-	589 1 71 4	38579 2 2945 9	N	2677	2686 0	38
10	41571 X	41399	-0-	-172	-0-	547 1 73 4	37894 2 2885 9	N	2623	2619 0	42
11	40230 X	37383	-0-	-2847	-0-	491 1 74 4	34178 2 2640 9	N	2400	2405 0	37

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0031WA		RRCID -> 286635		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368			
06	37290 X	23365	-0-	-13925	-0-	288 1 8 4	18885 2 4184 9	N	3804	3807 0	30
07	38533 X	35813	-0-	-2720	-0-	460 1 55 4	31077 2 4221 9	N	3837	3834 0	33
08	38440 X	34385	-0-	-4055	-0-	439 1 65 4	30208 2 3673 9	N	3339	3318 0	54
09	32383 X	32383	-0-	-0-	-0-	432 1 51 4	28193 2 3707 9	N	3370	3376 0	48
10	35805 X	31514	-0-	-4291	-0-	399 1 53 4	27520 2 3542 9	N	3220	3217 0	51
11	34650 X	23251	-0-	-11399	-0-	289 1 44 4	20049 2 2869 9	N	2608	2619 0	40

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0015WC		RRCID -> 286648		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10230		PERF.10492 - 20771	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	215338 X	215338	-0-	-0-	-0-	8642 1 36 4	188962 2 17698 9	Y	16089	16043 0	103
07	187575 X	187575	-0-	-0-	-0-	8193 1 70 4	167450 2 11862 9	Y	10784	10794 0	93
08	146973 X	146973	-0-	-0-	-0-	6343 1 39 4	128702 2 11889 9	Y	10808	10802 0	15 8 84
09	130201 X	130201	-0-	-0-	-0-	5333 1 23 4	110543 2 14302 9	Y	13002	12987 0	99
10	142860 X	142860	-0-	-0-	-0-	6305 1 21 4	127337 2 9197 9	Y	8361	8406 0	54
11	201091 X	201091	-0-	-0-	-0-	7830 1 8 4	186148 2 7105 9	Y	6459	6474 0	39
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0016WD		RRCID -> 286650		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10925 - 21207	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0011WC		RRCID -> 286657		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 10200		PERF.10508 - 20438	
06	46344 X	46344	-0-	-0-	-0-	1778 1 7 4	38879 2 5680 9	Y	5164	5151 0	33
07	62833 X	62833	-0-	-0-	-0-	2745 1 25 4	56123 2 3940 9	Y	3582	3584 0	31
08	65381 X	65381	-0-	-0-	-0-	2873 1 16 4	58319 2 4173 9	Y	3794	3790 0	5 8 30
09	61498 X	61498	-0-	-0-	-0-	2636 1 10 4	54620 2 4232 9	Y	3847	3848 0	29
10	74433 X	74433	-0-	-0-	-0-	3263 1 10 4	65961 2 5199 9	Y	4726	4724 0	31
11	77808 X	77808	-0-	-0-	-0-	2913 1 2 4	69183 2 5710 9	Y	5191	5190 0	32
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0013WC		RRCID -> 286747		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10285		PERF.10451 - 20638	
06	118987 X	118987	-0-	-0-	-0-	5072 1 19 4	110839 2 3057 9	Y	2779	2775 0	18
07	124182 X	124182	-0-	-0-	-0-	5700 1 50 4	116523 2 1909 9	Y	1735	1738 0	15
08	159535 X	159535	-0-	-0-	-0-	7318 1 45 4	148538 2 3634 9	Y	3304	3288 0	5 8 26
09	146258 X	146258	-0-	-0-	-0-	6587 1 24 4	136483 2 3164 9	Y	2876	2880 0	22
10	128047 X	128047	-0-	-0-	-0-	5947 1 18 4	120129 2 1953 9	Y	1775	1785 0	12
11	123104 X	123104	-0-	-0-	-0-	4884 1 4 4	116063 2 2153 9	Y	1957	1957 0	12

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0012WD		RRCID -> 286918	COMPL. DATE 06/14/2019	TOTAL DEPTH 10659	PERF.11233	- 20825		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	109097 X	109097	-0-	-0-	-0-	4667 1	102089 2	N	2111 2156 0	50
						19 4	2322 9			
07	113232 X	113232	-0-	-0-	-0-	5095 1	104130 2	N	3603 3589 0	64
						44 4	3963 9			
08	96583 X	96583	-0-	-0-	-0-	4343 1	88172 2	N	3674 3677 0	60
						27 4	4041 9		1 8	
09	79796 X	79796	-0-	-0-	-0-	3575 1	74146 2	N	1875 1901 0	34
						12 4	2063 9			
10	118877 X	118877	-0-	-0-	-0-	5343 1	107861 2	N	5142 5097 0	79
						17 4	5656 9			
11	119741 X	119741	-0-	-0-	-0-	4604 1	109434 2	N	5181 5183 0	76
						4 4	5699 9		1 8	

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0024WD		RRCID -> 286921	COMPL. DATE 05/22/2019	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10626	- 20899		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0081WA		RRCID -> 286926	COMPL. DATE 07/29/2019	TOTAL DEPTH 8383	PERF. 8754	- 19215		
06	14360 X	14360	-0-	-0-	-0-	161 1	10606 2	N	3263 3249 0	26
						4 4	3589 9			
07	10106 X	7361	-0-	-2745	-0-	85 1	5543 2	N	1567 1579 0	14
						9 4	1724 9			
08	10106 X	6341	-0-	-3765	-0-	69 1	4775 2	N	1351 1343 0	22
						11 4	1486 9			
09	14370 X	6100	-0-	-8270	-0-	69 1	4579 2	N	1312 1315 0	19
						9 4	1443 9			
10	14849 X	6375	-0-	-8474	-0-	70 1	4853 2	N	1312 1310 0	21
						9 4	1443 9			
11	14550 X	3774	-0-	-10776	-0-	39 1	2641 2	N	989 995 0	15
						6 4	1088 9			

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0042WD		RRCID -> 286932	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 10394	PERF.11019	- 21300		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0043WC		RRCID -> 286942	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 10176	PERF.10647	- 20902		
06	121979 X	121979	-0-	-0-	-0-	5041 1	110207 2	Y	6099 6084 0	39
						22 4	6709 9			
07	118644 X	118644	-0-	-0-	-0-	5249 1	107198 2	Y	5593 5584 0	48
						45 4	6152 9			
08	120681 X	120681	-0-	-0-	-0-	5383 1	109227 2	Y	5489 5486 0	43
						33 4	6038 9		8 8	
09	82935 X	82935	-0-	-0-	-0-	3574 1	74058 2	Y	4810 4816 0	37
						12 4	5291 9			
10	123495 X	123495	-0-	-0-	-0-	5545 1	112016 2	Y	5379 5381 0	35
						17 4	5917 9			
11	119016 X	119016	-0-	-0-	-0-	4580 1	108851 2	Y	5074 5078 0	31
						4 4	5581 9			

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946

06	83054 X	83054	-0-	-0-	-0-	3454	1	75621	2	Y	3606	3597	0			23
						12	4	3967	9							
07	65088 X	65088	-0-	-0-	-0-	2924	1	59674	2	Y	2240	2244	0			19
						26	4	2464	9							
08	72571 X	72571	-0-	-0-	-0-	3239	1	65681	2	Y	3301	3289	0	5	8	26
						20	4	3631	9							
09	90965 X	90965	-0-	-0-	-0-	3959	1	82055	2	Y	4488	4480	0			34
						14	4	4937	9							
10	67376 X	67376	-0-	-0-	-0-	2943	1	59542	2	Y	4437	4442	0			29
						10	4	4881	9							
11	102169 X	102169	-0-	-0-	-0-	3931	1	93377	2	Y	4417	4419	0			27
						2	4	4859	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

06	25050 X	3116	-0-	-21934	-0-	45	1	1018	2	Y	1866	1852	0	2	8	37
						2053	9									
07	9176 X	3626	-0-	-5550	-0-	65	1	1371	2	Y	1991	1992	0			36
						2190	9									
08	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	1716	1718	0	3	8	31
09	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	1299	1296	0			34
10	3627 X	746	-0-	-2881	-0-	5	2	741	9	Y	674	701	0			7
11	3510 X	648	-0-	-2862	-0-	13	2	635	9	Y	577	576	0			8

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

06	104225 X	104225	-0-	-0-	-0-	4349	1	95077	2	N	4347	4347	0			103
						17	4	4782	9							
07	118022 X	118022	-0-	-0-	-0-	5249	1	107392	2	N	4845	4862	0			86
						51	4	5330	9							
08	126899 X	126899	-0-	-0-	-0-	5702	1	115571	2	N	5079	5081	0	2	8	82
						39	4	5587	9							
09	118528 X	118528	-0-	-0-	-0-	5227	1	108298	2	N	4524	4524	0			82
						27	4	4976	9							
10	110070 X	110070	-0-	-0-	-0-	4966	1	100281	2	N	4370	4385	0			67
						16	4	4807	9							
11	115903 X	115903	-0-	-0-	-0-	4483	1	106451	2	N	4514	4514	0	1	8	66
						4	4	4965	9							

M O		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869													
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047													
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930													
06	105735 X	105735	-0-	-0-	-0-	4405 1	96290 2	5023 9	Y	4566	4558 0		29
07	89154 X	89154	-0-	-0-	-0-	3962 1	81023 2	4135 9	Y	3759	3756 0		32
08	86288 X	86288	-0-	-0-	-0-	3895 1	79078 2	3291 9	Y	2992	2997 0	4 8	23
09	102102 X	102102	-0-	-0-	-0-	4486 1	92975 2	4620 9	Y	4200	4191 0		32
10	102729 X	102729	-0-	-0-	-0-	4622 1	93363 2	4730 9	Y	4300	4304 0		28
11	111360 X	111360	-0-	-0-	-0-	4310 1	102427 2	4619 9	Y	4199	4201 0		26

M O		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239													
06	58110 X	41832	-0-	-16278	-0-	576 1	37887 2	3355 9	N	3050	3047 0		36
07	68138 X	53432	-0-	-14706	-0-	718 1	48584 2	4044 9	N	3676	3664 0		48
08	68138 X	60310	-0-	-7828	-0-	823 1	56683 2	2681 9	N	2437	2422 0		63
09	65940 X	58396	-0-	-7544	-0-	793 1	51911 2	5597 9	N	5088	5052 0		99
10	53444 X	45343	-0-	-8101	-0-	616 1	42712 2	1934 9	N	1758	1805 0		52
11	58350 X	50693	-0-	-7657	-0-	681 1	47230 2	2680 9	N	2436	2432 0		56

M O		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985													
06	52979 X	52979	-0-	-0-	-0-	738 1	48590 2	3632 9	N	3302	3304 0		39
07	46221 X	39193	-0-	-7028	-0-	467 1	31529 2	7141 9	N	6492	6447 0		84
08	44082 X	35763	-0-	-8319	-0-	438 1	30170 2	5089 9	N	4626	4590 0		120
09	47610 X	34649	-0-	-12961	-0-	446 1	29177 2	4973 9	N	4521	4553 0		88
10	49197 X	26889	-0-	-22308	-0-	357 1	24690 2	1795 9	N	1632	1671 0		49
11	47610 X	33907	-0-	-13703	-0-	433 1	30035 2	3374 9	N	3067	3045 0		71

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0044WA		RRCID ->	287556	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	9713	PERF.10095 - 19924		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0053WA		RRCID ->	287571	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8750 - 18979			
06	40770	X	-0-	-0-	-40770	-0-			N	-0-	28	0	-0-
07	42501	X	35087	-0-	-7414	-0-	458 1 31014 2	3236	N	3194	0	42	
							55 4 3560 9						
08	42501	X	35744	-0-	-6757	-0-	466 1 32107 2	2819	N	2788	0	73	
							70 4 3101 9						
09	41130	X	36336	-0-	-4794	-0-	501 1 32737 2	2762	N	2781	0	54	
							60 4 3038 9						
10	35092	X	30352	-0-	-4740	-0-	401 1 27718 2	1982	N	1977	0	59	
							53 4 2180 9						
11	34590	X	32921	-0-	-1669	-0-	425 1 29629 2	2548	N	2548	0	59	
							64 4 2803 9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0194WA		RRCID ->	287603	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	8374	PERF. 9258 - 20454			
06	62040	X	39892	-0-	-22148	-0-	532 1 34937 2	4009	N	4019	0	47	
							13 4 4410 9						
07	64108	X	50029	-0-	-14079	-0-	667 1 45004 2	3890	N	3887	0	50	
							79 4 4279 9						
08	64108	X	52402	-0-	-11706	-0-	694 1 47776 2	3477	N	3437	0	90	
							107 4 3825 9						
09	61811	X	61811	-0-	-0-	-0-	868 1 56710 2	3754	N	3771	0	73	
							104 4 4129 9						
10	50034	X	48457	-0-	-1577	-0-	647 1 44757 2	2697	N	2690	0	80	
							86 4 2967 9						
11	57914	X	57914	-0-	-0-	-0-	757 1 52569 2	4066	N	4052	0	94	
							115 4 4473 9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0191WA		RRCID ->	287604	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	8545	PERF. 8606 - 18768			
06	69664	X	69664	-0-	-0-	-0-	968 1 63590 2	4618	N	4610	0	55	
							26 4 5080 9						
07	48267	X	47423	-0-	-844	-0-	593 1 40125 2	6030	N	6007	0	78	
							72 4 6633 9						
08	69626	X	39899	-0-	-29727	-0-	506 1 34847 2	4065	N	4037	0	106	
							74 4 4472 9						
09	69660	X	39370	-0-	-30290	-0-	537 1 35055 2	3376	N	3417	0	65	
							64 4 3714 9						
10	71982	X	30388	-0-	-41594	-0-	413 1 28589 2	1210	N	1239	0	36	
							55 4 1331 9						
11	69810	X	41335	-0-	-28475	-0-	540 1 37549 2	2876	N	2845	0	67	
							82 4 3164 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0192WA		RRCID -> 287605		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8558 - 20199			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

06		65010 X	44149	-0-	-20861	-0-	564 1	36975 2	N	5996	5982 0	71		
							14 4	6596 9						
07		76789 X	76789	-0-	-0-	-0-	1044 1	70585 2	N	4578	4590 0	59		
							124 4	5036 9						
08		67177 X	53437	-0-	-13740	-0-	721 1	49720 2	N	2624	2615 0	68		
							110 4	2886 9						
09		63404 X	63404	-0-	-0-	-0-	906 1	59138 2	N	2955	2966 0	57		
							109 4	3251 9						
10		67177 X	47320	-0-	-19857	-0-	641 1	44357 2	N	2034	2030 0	61		
							85 4	2237 9						
11		65010 X	58132	-0-	-6878	-0-	776 1	53797 2	N	3128	3116 0	73		
							118 4	3441 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0184WA		RRCID -> 287607		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8985 - 19842			
06		47070 X	13208	-0-	-33862	-0-	173 1	11395 2	Y	1486	1483 0	7		
							5 4	1635 9						
07		51176 X	51176	-0-	-0-	-0-	707 1	47848 2	Y	2305	2303 0	9		
							85 4	2536 9						
08		43307 X	36615	-0-	-6692	-0-	513 1	35352 2	Y	613	619 0	3		
							76 4	674 9						
09		48212 X	48212	-0-	-0-	-0-	695 1	45409 2	Y	1840	1835 0	8		
							84 4	2024 9						
10		48403 X	48403	-0-	-0-	-0-	661 1	45738 2	Y	1743	1744 0	7		
							87 4	1917 9						
11		47058 X	47058	-0-	-0-	-0-	645 1	44720 2	Y	1451	1451 0	7		
							97 4	1596 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0013WA		RRCID -> 287625		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8420 - 19207			
06		31055 X	31055	-0-	-0-	-0-	424 1	27995 2	N	2386	2380 0	30		
							11 4	2625 9						
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30 0	-0-		
08		21023 X	21023	-0-	-0-	-0-	264 1	18132 2	N	2354	2286 0	68		
							38 4	2589 9						
09		28534 X	28534	-0-	-0-	-0-	377 1	24641 2	N	3155	3158 0	65		
							45 4	3471 9						
10		29897 X	29897	-0-	-0-	-0-	381 1	26365 2	N	2818	2820 0	63		
							51 4	3100 9						
11		29116 X	29116	-0-	-0-	-0-	374 1	25982 2	N	2458	2480 0	41		
							56 4	2704 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0014WA		RRCID -> 287634		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8620 - 19407			
06		8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	123 1	8048 2	N	656	666 0	8		
							4 4	722 9						
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 0	-0-		
08		18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	235 1	16234 2	N	1852	1799 0	53		
							35 4	2037 9						
09		24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	324 1	21304 2	N	2545	2546 0	52		
							39 4	2800 9						
10		30809 X	30809	-0-	-0-	-0-	400 1	27578 2	N	2525	2520 0	57		
							53 4	2778 9						
11		31308 X	31308	-0-	-0-	-0-	410 1	28351 2	N	2260	2279 0	38		
							61 4	2486 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0012WA	RRCID ->	287635	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	8490 - 19276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		14837 X	14837	-0-	-0-	-0-	200 1	13047 2	N	1440	1455 0		18
							6 4	1584 9					
07		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	53 1	3645 2	N	281	295 0		4
							6 4	309 9					
08		43681 X	43681	-0-	-0-	-0-	567 1	39083 2	N	3589	3489 0		104
							83 4	3948 9					
09		39798 X	39798	-0-	-0-	-0-	544 1	35676 2	N	3194	3233 0		65
							65 4	3513 9					
10		35761 X	35761	-0-	-0-	-0-	467 1	32328 2	N	2640	2646 0		59
							62 4	2904 9					
11		36725 X	36725	-0-	-0-	-0-	480 1	33307 2	N	2605	2621 0		43
							72 4	2866 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0182WA	RRCID ->	287674	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8763 - 19618
06		62220 X	57923	-0-	-4297	-0-	815 1	53587 2	Y	3182	3192 0		15
							21 4	3500 9					
07		36766 X	36766	-0-	-0-	-0-	492 1	33356 2	Y	2598	2603 0		10
							60 4	2858 9					
08		50141 X	50141	-0-	-0-	-0-	673 1	46356 2	Y	2737	2735 0		12
							101 4	3011 9					
09		54480 X	54480	-0-	-0-	-0-	774 1	50540 2	Y	2794	2793 0		13
							93 4	3073 9					
10		53278 X	53278	-0-	-0-	-0-	720 1	49754 2	Y	2462	2464 0		11
							96 4	2708 9					
11		49984 X	49984	-0-	-0-	-0-	675 1	46831 2	Y	2161	2162 0		10
							101 4	2377 9					

HAY ARIA 03/46			WELL #:		0033WA	RRCID ->	287686	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL DEPTH	9491	PERF.	9732 - 19557
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0181WA	RRCID ->	287697	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8500 - 19367
06		51540 X	20309	-0-	-31231	-0-	282 1	18552 2	Y	1334	1331 0		6
							8 4	1467 9					
07		15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	189 1	12863 2	Y	1877	1875 0		8
							23 4	2065 9					
08		22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	286 1	19728 2	Y	1990	1990 0		8
							43 4	2189 9					
09		21998 X	21998	-0-	-0-	-0-	296 1	19382 2	Y	2077	2076 0		9
							35 4	2285 9					
10		22484 X	22484	-0-	-0-	-0-	291 1	20067 2	Y	1897	1898 0		8
							39 4	2087 9					
11		19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	254 1	17563 2	Y	1330	1332 0		6
							38 4	1463 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0104WA		RRCID -> 287698		COMPL. DATE 04/08/2020				TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491						
06	36452 X	36452	-0-	-0-	-0-	508	1	33280	2	N	2410	2400	0			31
						13	4	2651	9							
07	39627 X	39627	-0-	-0-	-0-	545	1	36792	2	N	2022	2024	0			29
						66	4	2224	9							
08	39401 X	17834	-0-	-21567	-0-	222	1	15383	2	N	1997	1968	0			58
						32	4	2197	9							
09	38130 X	20831	-0-	-17299	-0-	282	1	18348	2	N	1971	1989	0			40
						33	4	2168	9							
10	39618 X	23013	-0-	-16605	-0-	297	1	20594	2	N	1894	1892	0			42
						39	4	2083	9							
11	38340 X	29327	-0-	-9013	-0-	384	1	26630	2	N	2050	2058	0			34
						58	4	2255	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0183WA		RRCID -> 287727		COMPL. DATE 10/04/2019				TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507						
06	71188 X	71188	-0-	-0-	-0-	1012	1	66565	2	Y	3259	3270	0			15
						26	4	3585	9							
07	75020 X	64216	-0-	-10804	-0-	871	1	58905	2	Y	3943	3942	0			16
						103	4	4337	9							
08	75020 X	66283	-0-	-8737	-0-	895	1	61671	2	Y	3256	3258	0			14
						135	4	3582	9							
09	72600 X	59982	-0-	-12618	-0-	856	1	55990	2	Y	2757	2759	0			12
						103	4	3033	9							
10	75020 X	62722	-0-	-12298	-0-	852	1	59065	2	Y	2447	2448	0			11
						113	4	2692	9							
11	71370 X	56922	-0-	-14448	-0-	772	1	53658	2	Y	2159	2160	0			10
						117	4	2375	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0011WA		RRCID -> 287740		COMPL. DATE 03/29/2019				TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178						
06	37102 X	37102	-0-	-0-	-0-	493	1	32358	2	N	3853	3906	0			49
						13	4	4238	9							
07	28637 X	28637	-0-	-0-	-0-	384	1	25963	2	N	2039	2058	0			30
						47	4	2243	9							
08	36457 X	36457	-0-	-0-	-0-	481	1	33187	2	N	2471	2430	0			71
						71	4	2718	9							
09	39599 X	39599	-0-	-0-	-0-	546	1	35749	2	N	2944	2955	0			60
						66	4	3238	9							
10	37470 X	37470	-0-	-0-	-0-	494	1	34106	2	N	2549	2552	0			57
						66	4	2804	9							
11	35592 X	35592	-0-	-0-	-0-	465	1	32347	2	N	2464	2480	0			41
						70	4	2710	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0021WA		RRCID -> 287741		COMPL. DATE 04/03/2019				TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281						
06	66598 X	66598	-0-	-0-	-0-	938	1	61689	2	N	3588	3652	0			45
						24	4	3947	9							
07	82657 X	82657	-0-	-0-	-0-	1143	1	77277	2	N	3728	3719	0			54
						136	4	4101	9							
08	70799 X	70799	-0-	-0-	-0-	958	1	66061	2	N	3304	3263	0			95
						146	4	3634	9							
09	62621 X	62621	-0-	-0-	-0-	893	1	58486	2	N	2850	2887	0			58
						107	4	3135	9							
10	55575 X	55575	-0-	-0-	-0-	752	1	51931	2	N	2538	2539	0			57
						100	4	2792	9							
11	45175 X	45175	-0-	-0-	-0-	602	1	41747	2	N	2487	2503	0			41
						90	4	2736	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0022WA		RRCID -> 287742		COMPL. DATE 04/08/2019			TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	35536 X	35536	-0-	-0-	-0-	483 1 13 4	31690 2 3350 9	N	3045	3036 0	39	
07	35822 X	35822	-0-	-0-	-0-	471 1 57 4	31825 2 3469 9	N	3154	3147 0	46	
08	18585 X	18585	-0-	-0-	-0-	227 1 33 4	15595 2 2730 9	N	2482	2456 0	72	
09	27629 X	27629	-0-	-0-	-0-	376 1 45 4	24606 2 2602 9	N	2365	2389 0	48	
10	35234 X	35234	-0-	-0-	-0-	460 1 61 4	31807 2 2906 9	N	2642	2631 0	59	
11	35359 X	35359	-0-	-0-	-0-	461 1 69 4	31857 2 2972 9	N	2702	2716 0	45	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0064WA		RRCID -> 287969		COMPL. DATE 02/18/2020			TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911			
06	26838 X	26838	-0-	-0-	-0-	345 1 9 4	22633 2 3851 9	N	3501	3499 0	41	
*07	35125 X	35125	-0-	-0-	-0-	458 1 55 4	31003 2 3609 9	N	3281	3279 0	43	
08	41051 X	41051	-0-	-0-	-0-	535 1 78 4	36932 2 3506 9	N	3187	3147 0	83	
09	38008 X	38008	-0-	-0-	-0-	524 1 62 4	34186 2 3236 9	N	2942	2968 0	57	
10	30026 X	30026	-0-	-0-	-0-	391 1 52 4	27038 2 2545 9	N	2314	2302 0	69	
11	31693 X	31693	-0-	-0-	-0-	403 1 61 4	28020 2 3209 9	N	2917	2918 0	68	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0103WA		RRCID -> 287971		COMPL. DATE 04/08/2020			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379			
06	50840 X	50840	-0-	-0-	-0-	708 1 18 4	46575 2 3539 9	N	3217	3219 0	41	
07	52545 X	50094	-0-	-2451	-0-	680 1 82 4	46087 2 3245 9	N	2950	2948 0	43	
08	52545 X	32784	-0-	-19761	-0-	424 1 67 4	29262 2 3031 9	N	2755	2718 0	80	
09	50850 X	32119	-0-	-18731	-0-	441 1 54 4	28895 2 2729 9	N	2481	2510 0	51	
10	52545 X	31504	-0-	-21041	-0-	410 1 55 4	28392 2 2647 9	N	2406	2403 0	54	
11	51030 X	22641	-0-	-28389	-0-	291 1 44 4	20147 2 2159 9	N	1963	1984 0	33	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0062WA		RRCID -> 287972		COMPL. DATE 02/24/2020			TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773			
06	65828 X	65828	-0-	-0-	-0-	846 1 22 4	55735 2 9225 9	N	8386	8369 0	99	
07	57009 X	27129	-0-	-29880	-0-	299 1 36 4	20206 2 6588 9	N	5989	6010 0	78	
08	74245 X	10652	-0-	-63593	-0-	136 1 20 4	9294 2 1202 9	N	1093	1143 0	28	
09	71850 X	7040	-0-	-64810	-0-	82 1 9 4	5365 2 1584 9	N	1440	1440 0	28	
10	74245 X	7325	-0-	-66920	-0-	99 1 13 4	6890 2 323 9	N	294	313 0	9	
11	66300 X	5539	-0-	-60761	-0-	67 1 10 4	4583 2 879 9	N	799	789 0	19	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0063WA		RRCID -> 287973		COMPL. DATE 02/18/2020				TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195						
06	75580 X	75580	-0-	-0-	-0-	1087	1	71269	2	N	2905	2903	0			34
						28	4	3196	9							
07	44733 X	36728	-0-	-8005	-0-	491	1	33263	2	N	2649	2649	0			34
						60	4	2914	9							
08	42948 X	42948	-0-	-0-	-0-	570	1	39213	2	N	2798	2759	0			73
						87	4	3078	9							
09	57210 X	42238	-0-	-14972	-0-	592	1	38665	2	N	2645	2667	0			51
						71	4	2910	9							
10	59117 X	33094	-0-	-26023	-0-	440	1	30462	2	N	1940	1933	0			58
						58	4	2134	9							
11	57210 X	38835	-0-	-18375	-0-	508	1	35306	2	N	2675	2671	0			62
						78	4	2943	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0101WA		RRCID -> 287974		COMPL. DATE 04/07/2020				TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273						
06	81224 X	81224	-0-	-0-	-0-	1105	1	72631	2	N	6780	6846	0			86
						30	4	7458	9							
07	70158 X	70158	-0-	-0-	-0-	940	1	63662	2	N	4949	4963	0			72
						112	4	5444	9							
08	84072 X	66540	-0-	-17532	-0-	887	1	61050	2	N	4061	4016	0			117
						136	4	4467	9							
09	81360 X	67252	-0-	-14108	-0-	945	1	61881	2	N	3919	3956	0			80
						115	4	4311	9							
10	84072 X	57505	-0-	-26567	-0-	767	1	53003	2	N	3303	3309	0			74
						102	4	3633	9							
11	81360 X	63032	-0-	-18328	-0-	843	1	58411	2	N	3319	3338	0			55
						127	4	3651	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0102WA		RRCID -> 287979		COMPL. DATE 04/07/2020				TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344						
06	58080 X	43139	-0-	-14941	-0-	578	1	37992	2	N	4141	4147	0			52
						14	4	4555	9							
07	60016 X	46607	-0-	-13409	-0-	626	1	42438	2	N	3152	3158	0			46
						76	4	3467	9							
08	59985 X	47133	-0-	-12852	-0-	624	1	43138	2	N	2979	2939	0			86
						94	4	3277	9							
09	51540 X	46211	-0-	-5329	-0-	650	1	42430	2	N	2775	2804	0			57
						78	4	3053	9							
10	46593 X	40235	-0-	-6358	-0-	533	1	36956	2	N	2433	2436	0			54
						70	4	2676	9							
11	45600 X	39865	-0-	-5735	-0-	520	1	36300	2	N	2695	2704	0			45
						80	4	2965	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0193WA		RRCID -> 287980		COMPL. DATE 12/10/2019				TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998						
06	37560 X	28274	-0-	-9286	-0-	405	1	26684	2	N	1068	1073	0			13
						10	4	1175	9							
07	37324 X	33073	-0-	-4251	-0-	440	1	29672	2	N	2644	2623	0			34
						53	4	2908	9							
08	37324 X	34651	-0-	-2673	-0-	460	1	31759	2	N	2148	2126	0			56
						69	4	2363	9							
09	39564 X	39564	-0-	-0-	-0-	557	1	36495	2	N	2224	2237	0			43
						66	4	2446	9							
10	33077 X	28632	-0-	-4445	-0-	382	1	26585	2	N	1467	1466	0			44
						51	4	1614	9							
11	33540 X	30690	-0-	-2850	-0-	408	1	28194	2	N	1843	1844	0			43
						61	4	2027	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363

06	46920 X	23168	-0-	-23752	-0-	264 1	17321 2	7 4	Y	5069	5049 0		23
								5576 9					
07	48484 X	36739	-0-	-11745	-0-	422 1	28516 2	51 4	Y	7045	7040 0		28
								7750 9					
08	67099 X	67099	-0-	-0-	-0-	807 1	55532 2	122 4	Y	9671	9658 0		41
								10638 9					
09	64149 X	64149	-0-	-0-	-0-	825 1	53916 2	99 4	Y	8463	8466 0		38
								9309 9					
10	71727 X	71727	-0-	-0-	-0-	881 1	61024 2	117 4	Y	8823	8823 0		38
								9705 9					
11	64920 X	58762	-0-	-6158	-0-	721 1	50110 2	109 4	Y	7111	7117 0		32
								7822 9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454

06	44070 X	37657	-0-	-6413	-0-	460 1	30255 2	13 4	Y	6299	6280 0		29
								6929 9					
07	36665 X	36665	-0-	-0-	-0-	435 1	29432 2	53 4	Y	6132	6136 0		25
								6745 9					
08	62004 X	62004	-0-	-0-	-0-	746 1	51393 2	112 4	Y	8866	8853 0		38
								9753 9					
09	83684 X	83684	-0-	-0-	-0-	1099 1	71854 2	132 4	Y	9635	9630 0		43
								10599 9					
10	80993 X	80993	-0-	-0-	-0-	994 1	68735 2	131 4	Y	10121	10120 0		44
								11133 9					
11	60721 X	60721	-0-	-0-	-0-	726 1	50462 2	109 4	Y	8567	8572 0		39
								9424 9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436

06	70050 X	43575	-0-	-26475	-0-	607 1	39885 2	16 4	Y	2788	2801 0		13
								3067 9					
07	77576 X	77576	-0-	-0-	-0-	1052 1	71246 2	124 4	Y	4685	4679 0		19
								5154 9					
08	76348 X	76348	-0-	-0-	-0-	1032 1	71139 2	155 4	Y	3656	3660 0		15
								4022 9					
09	89921 X	89921	-0-	-0-	-0-	1281 1	83784 2	153 4	Y	4275	4271 0		19
								4703 9					
10	88208 X	88208	-0-	-0-	-0-	1189 1	82375 2	157 4	Y	4079	4080 0		18
								4487 9					
11	70941 X	70941	-0-	-0-	-0-	952 1	66140 2	145 4	Y	3367	3370 0		15
								3704 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0123WA		RRCID -> 288039		COMPL. DATE 05/16/2021		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8485 - 19431				
06	51450 X	12983	-0-	-38467	-0-	146	1	9672	2	Y	2874	2863	0	13
						4	4	3161	9					
07	60335 X	60335	-0-	-0-	-0-	744	1	50275	2	Y	8388	8367	0	34
						89	4	9227	9					
08	65024 X	65024	-0-	-0-	-0-	823	1	56591	2	Y	6808	6813	0	29
						121	4	7489	9					
09	63328 X	63328	-0-	-0-	-0-	838	1	54786	2	Y	6912	6910	0	31
						101	4	7603	9					
10	70459 X	70459	-0-	-0-	-0-	894	1	61864	2	Y	6894	6895	0	30
						118	4	7583	9					
11	64650 X	64650	-0-	-0-	-0-	827	1	57371	2	Y	5752	5756	0	26
						125	4	6327	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0084WA		RRCID -> 288050		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 8634		PERF. 8980 - 19469				
06	55080 X	38563	-0-	-16517	-0-	514	1	33813	2	N	3839	3848	0	30
						13	4	4223	9					
07	74548 X	74548	-0-	-0-	-0-	1029	1	69560	2	N	3489	3489	0	30
						121	4	3838	9					
08	62620 X	58547	-0-	-4073	-0-	787	1	54171	2	N	3155	3134	0	51
						118	4	3471	9					
09	60600 X	52067	-0-	-8533	-0-	729	1	47699	2	N	3228	3233	0	46
						88	4	3551	9					
10	74555 X	53907	-0-	-20648	-0-	721	1	49811	2	N	2981	2980	0	47
						96	4	3279	9					
11	72150 X	52524	-0-	-19626	-0-	711	1	49338	2	N	2152	2166	0	33
						108	4	2367	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0061WA		RRCID -> 288051		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8697 - 19677				
06	45930 X	21782	-0-	-24148	-0-	306	1	20057	2	N	1283	1301	0	15
						8	4	1411	9					
07	45695 X	45695	-0-	-0-	-0-	588	1	39709	2	N	4844	4796	0	63
						70	4	5328	9					
08	48887 X	48887	-0-	-0-	-0-	608	1	41782	2	N	5821	5733	0	151
						94	4	6403	9					
09	50753 X	50753	-0-	-0-	-0-	663	1	43374	2	N	6033	6067	0	117
						80	4	6636	9					
10	45694 X	35982	-0-	-9712	-0-	480	1	33326	2	N	1920	1980	0	57
						64	4	2112	9					
11	47310 X	46825	-0-	-485	-0-	618	1	42820	2	N	2994	2982	0	69
						94	4	3293	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0083WA		RRCID -> 288059		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 8454		PERF. 8762 - 19177				
06	54090 X	53945	-0-	-145	-0-	751	1	49348	2	N	3478	3474	0	28
						20	4	3826	9					
07	65331 X	65331	-0-	-0-	-0-	900	1	60878	2	N	3133	3134	0	27
						107	4	3446	9					
08	57815 X	54441	-0-	-3374	-0-	731	1	50353	2	N	2952	2931	0	48
						110	4	3247	9					
09	55950 X	52408	-0-	-3542	-0-	739	1	48332	2	N	2953	2959	0	42
						89	4	3248	9					
10	65317 X	51096	-0-	-14221	-0-	682	1	47198	2	N	2841	2838	0	45
						91	4	3125	9					
11	63210 X	36753	-0-	-26457	-0-	488	1	33911	2	N	2073	2086	0	32
						74	4	2280	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0082WA		RRCID -> 288069	COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH 8572	PERF. 8846	- 19302			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	66330 X	39920	-0-	-26410	-0-	540 1 13 4	35376 2 3991 9	N	3628	3624 0	29
07	68541 X	53965	-0-	-14576	-0-	724 1 86 4	48883 2 4272 9	N	3884	3879 0	34
08	54560 X	52367	-0-	-2193	-0-	690 1 104 4	47592 2 3981 9	N	3619	3594 0	59
09	52800 X	51773	-0-	-1027	-0-	719 1 87 4	47138 2 3829 9	N	3481	3491 0	49
10	53971 X	52507	-0-	-1464	-0-	682 1 91 4	47248 2 4486 9	N	4078	4062 0	65
11	52230 X	45322	-0-	-6908	-0-	591 1 89 4	41086 2 3556 9	N	3233	3248 0	50

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0032WA		RRCID -> 288084	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 9893	- 19584			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0031WA		RRCID -> 288086	COMPL. DATE 01/08/2020	TOTAL DEPTH 9455	PERF. 9697	- 19577			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0124WA		RRCID -> 288089	COMPL. DATE 05/15/2021	TOTAL DEPTH 8290	PERF. 8627	- 19611			
06	35970 X	31633	-0-	-4337	-0-	410 1 11 4	26943 2 4269 9	Y	3881	3882 0	18
07	42176 X	42176	-0-	-0-	-0-	551 1 66 4	37216 2 4343 9	Y	3948	3950 0	16
08	28517 X	28517	-0-	-0-	-0-	358 1 54 4	24677 2 3428 9	Y	3116	3119 0	13
09	30197 X	30197	-0-	-0-	-0-	390 1 46 4	25545 2 4216 9	Y	3833	3829 0	17
10	30783 X	30363	-0-	-420	-0-	373 1 50 4	25919 2 4021 9	Y	3655	3656 0	16
11	29790 X	26384	-0-	-3406	-0-	327 1 49 4	22796 2 3212 9	Y	2920	2923 0	13

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0111WA		RRCID -> 288090	COMPL. DATE 04/29/2021	TOTAL DEPTH 7966	PERF. 8270	- 19198			
06	63750 X	37650	-0-	-26100	-0-	517 1 13 4	33932 2 3188 9	Y	2898	2914 0	13
07	82379 X	82379	-0-	-0-	-0-	1098 1 130 4	74193 2 6958 9	Y	6325	6312 0	26
08	77940 X	77940	-0-	-0-	-0-	1037 1 156 4	71376 2 5371 9	Y	4883	4888 0	21
09	82141 X	82141	-0-	-0-	-0-	1142 1 136 4	74642 2 6221 9	Y	5655	5651 0	25
10	87552 X	87552	-0-	-0-	-0-	1162 1 154 4	80569 2 5667 9	Y	5152	5155 0	22
11	66608 X	66608	-0-	-0-	-0-	877 1 132 4	60907 2 4692 9	Y	4265	4268 0	19

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403

06	105414	X		105414	-0-	-0-	-0-	1486	1	97578	2	Y	5739	5740	0			27
								37	4	6313	9							
07	104809	X		104809	-0-	-0-	-0-	1412	1	95346	2	Y	7167	7165	0			29
								167	4	7884	9							
08	90253	X		90253	-0-	-0-	-0-	1210	1	83416	2	Y	4950	4958	0			21
								182	4	5445	9							
09	81912	X		81912	-0-	-0-	-0-	1144	1	74844	2	Y	5261	5258	0			24
								137	4	5787	9							
10	80052	X		80052	-0-	-0-	-0-	1060	1	73415	2	Y	4942	4945	0			21
								141	4	5436	9							
11	68861	X		68861	-0-	-0-	-0-	918	1	63753	2	Y	3684	3688	0			17
								138	4	4052	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033

06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0114WA		RRCID -> 288312	COMPL. DATE 05/01/2021	TOTAL DEPTH 8163	PERF. 8654 - 19630						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	63090 X	58684	-0-	-4406	-0-	828 1	54352 2	21 4	3483 9	Y	3166	3167 0		15
07	99731 X	99731	-0-	-0-	-0-	1358 1	91861 2	162 4	6350 9	Y	5773	5765 0		23
08	71826 X	71826	-0-	-0-	-0-	972 1	66938 2	145 4	3771 9	Y	3428	3436 0		15
09	82029 X	82029	-0-	-0-	-0-	1159 1	75841 2	139 4	4890 9	Y	4445	4440 0		20
10	93070 X	93070	-0-	-0-	-0-	1249 1	86534 2	165 4	5122 9	Y	4656	4656 0		20
11	71664 X	71664	-0-	-0-	-0-	957 1	66473 2	145 4	4089 9	Y	3717	3720 0		17

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0091WA		RRCID -> 288313	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 8342 - 19203						
06	34710 X	2259	-0-	-32451	-0-	23 1	1508 2	728 9		N	662	706 0		8
07	4557 X	3010	-0-	-1547	-0-	45 1	2895 2	5 4	65 9	N	59	66 0		1
08	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	71 1	4865 2	11 4	441 9	N	401	390 0		12
09	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	81 1	5199 2	9 4	925 9	N	841	836 0		17
10	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	95 1	6604 2	13 4	1036 9	N	942	938 0		21
11	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	139 1	9535 2	21 4	1832 9	N	1665	1658 0		28

HAY ALEX 16/21			WELL #: 0023WA		RRCID -> 288315	COMPL. DATE 03/04/2020	TOTAL DEPTH 9557	PERF. 9699 - 20005						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0092WA		RRCID -> 288411	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 8248	PERF. 8691 - 19551						
06	42660 X	2337	-0-	-40323	-0-	32 1	2173 2	1 4	131 9	N	119	117 0		2
07	24583 X	9030	-0-	-15553	-0-	119 1	8005 2	13 4	893 9	N	812	802 0		12
08	11222 X	10030	-0-	-1192	-0-	135 1	9224 2	20 4	651 9	N	592	587 0		17
09	10860 X	10357	-0-	-503	-0-	140 1	9203 2	17 4	997 9	N	906	904 0		19
10	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	132 1	9205 2	17 4	987 9	N	897	896 0		20
11	9720 X	6326	-0-	-3394	-0-	82 1	5724 2	13 4	507 9	N	461	473 0		8

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0093WA		RRCID -> 288415		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 8432 - 19292				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	72660 X	2866	-0-	-69794	-0-	28	1	1804	2	N	939	935	0	12
						1	4	1033	9					
07	75082 X	9168	-0-	-65914	-0-	93	1	6336	2	N	2481	2457	0	36
						10	4	2729	9					
08	32023 X	20872	-0-	-11151	-0-	243	1	16698	2	N	3542	3476	0	102
						35	4	3896	9					
09	30990 X	22494	-0-	-8496	-0-	281	1	18207	2	N	3612	3640	0	74
						33	4	3973	9					
10	27284 X	27284	-0-	-0-	-0-	332	1	22934	2	N	3613	3606	0	81
						44	4	3974	9					
11	26506 X	26506	-0-	-0-	-0-	324	1	22511	2	N	3293	3319	0	55
						49	4	3622	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0094WA		RRCID -> 288425		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 8617 - 19477				
06	51780 X	36599	-0-	-15181	-0-	475	1	31203	2	N	4462	4446	0	57
						13	4	4908	9					
07	53506 X	42512	-0-	-10994	-0-	558	1	37699	2	N	3807	3809	0	55
						67	4	4188	9					
08	34100 X	27978	-0-	-6122	-0-	367	1	25317	2	N	2035	2031	0	59
						55	4	2239	9					
09	36600 X	31205	-0-	-5395	-0-	419	1	27268	2	N	3152	3146	0	65
						51	4	3467	9					
10	42501 X	34528	-0-	-7973	-0-	445	1	30822	2	N	2911	2911	0	65
						59	4	3202	9					
11	41130 X	38083	-0-	-3047	-0-	495	1	34451	2	N	2784	2803	0	46
						75	4	3062	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0014WA		RRCID -> 288449		COMPL. DATE 07/06/2020		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 8272 - 19175				
06	75120 X	73211	-0-	-1909	-0-	3187	1	68877	2	N	1035	1049	0	36
						8	4	1139	9					
07	82770 X	72785	-0-	-9985	-0-	3149	1	68032	2	N	1114	1110	0	40
						379	4	1225	9					
08	82770 X	71969	-0-	-10801	-0-	2928	1	67769	2	N	1017	998	0	59
						153	4	1119	9					
09	80100 X	65249	-0-	-14851	-0-	2815	1	61292	2	N	926	940	0	45
						123	4	1019	9					
10	82770 X	62474	-0-	-20296	-0-	2318	1	58738	2	N	973	979	0	39
						348	4	1070	9					
11	73200 X	50208	-0-	-22992	-0-	1775	1	47492	2	N	853	849	0	43
						3	4	938	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0211WA		RRCID -> 288450		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 8815 - 19660				
06	145411 X	145411	-0-	-0-	-0-	2127	1	139840	2	Y	3083	3081	0	14
						53	4	3391	9					
07	128628 X	128628	-0-	-0-	-0-	1825	1	123454	2	Y	2847	2849	0	12
						217	4	3132	9					
08	113611 X	113611	-0-	-0-	-0-	1587	1	109349	2	Y	2214	2213	0	13
						240	4	2435	9					
09	82368 X	82368	-0-	-0-	-0-	1213	1	79129	2	Y	1710	1711	0	12
						145	4	1881	9					
10	110093 X	110093	-0-	-0-	-0-	1536	1	106199	2	Y	1959	1959	0	12
						203	4	2155	9					
11	96512 X	96512	-0-	-0-	-0-	1346	1	93361	2	Y	1456	1458	0	10
						203	4	1602	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0013WA		RRCID -> 288485		COMPL. DATE 12/01/2019				TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	310	1	6736	2	Y	2344	2321	0	3	8	47
						2578	9									
07	12927 X	9778	-0-	-3149	-0-	339	1	6907	2	Y	2298	2304	0			41
						4	4	2528	9							
08	14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	547	1	11143	2	Y	2429	2422	0	4	8	44
						4	4	2672	9							
09	14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	539	1	11183	2	Y	2189	2176	0			57
						2	4	2408	9							
10	9889 X	6640	-0-	-3249	-0-	230	1	4601	2	Y	1644	1684	0			17
						1	4	1808	9							
11	13920 X	5564	-0-	-8356	-0-	151	1	3696	2	Y	1561	1556	0			22
						1717	9									
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0014WA		RRCID -> 288486		COMPL. DATE 11/26/2019				TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537						
06	37020 X	26043	-0-	-10977	-0-	1055	1	23055	2	Y	1753	1753	0	2	8	35
						5	4	1928	9							
07	37262 X	22234	-0-	-15028	-0-	955	1	19563	2	Y	1552	1559	0			28
						9	4	1707	9							
08	37262 X	21798	-0-	-15464	-0-	944	1	19109	2	Y	1581	1577	0	3	8	29
						6	4	1739	9							
09	34620 X	6925	-0-	-27695	-0-	276	1	5674	2	Y	886	892	0			23
						975	9									
10	34935 X	34935	-0-	-0-	-0-	1534	1	31023	2	Y	2157	2157	0			23
						5	4	2373	9							
11	26040 X	25960	-0-	-80	-0-	985	1	23326	2	Y	1498	1500	0			21
						1	4	1648	9							
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0015WA		RRCID -> 288501		COMPL. DATE 07/06/2020				TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893						
06	75300 X	48060	-0-	-27240	-0-	2051	1	44317	2	N	1534	1541	0			54
						5	4	1687	9							
07	62651 X	53780	-0-	-8871	-0-	2284	1	49382	2	N	1673	1667	0			60
						274	4	1840	9							
08	62651 X	53850	-0-	-8801	-0-	2151	1	49776	2	N	1645	1610	0			95
						113	4	1810	9							
09	53544 X	53544	-0-	-0-	-0-	2274	1	49487	2	N	1530	1550	0			75
						100	4	1683	9							
10	53785 X	53205	-0-	-580	-0-	1947	1	49312	2	N	1503	1518	0			60
						293	4	1653	9							
11	52110 X	47796	-0-	-4314	-0-	1673	1	44780	2	N	1218	1216	0			62
						3	4	1340	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0212WA		RRCID -> 288516		COMPL. DATE 06/02/2020				TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195						
06	66810 X	40576	-0-	-26234	-0-	586	1	38486	2	Y	1354	1352	0			6
						15	4	1489	9							
07	72745 X	72745	-0-	-0-	-0-	1019	1	68859	2	Y	2497	2492	0			11
						120	4	2747	9							
08	63261 X	63261	-0-	-0-	-0-	871	1	59950	2	Y	2099	2098	0			12
						131	4	2309	9							
09	68487 X	68487	-0-	-0-	-0-	997	1	65179	2	Y	1993	1991	0			14
						119	4	2192	9							
10	71030 X	71030	-0-	-0-	-0-	976	1	67636	2	Y	2080	2081	0			13
						130	4	2288	9							
11	66091 X	66091	-0-	-0-	-0-	908	1	63070	2	Y	1796	1796	0			13
						137	4	1976	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0021WA		RRCID ->	288528	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	9521	PERF.	9853 - 20159
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

HAY ZOELLE 9		WELL #: 0015WA		RRCID ->	288652	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	9664 - 14708
06	16560 X	16184	-0-	-376	-0-	616 1	13452 2	Y	1922	1882 0	2 8 38
						2 4	2114 9				
07	17257 X	17257	-0-	-0-	-0-	671 1	13697 2	Y	2622	2613 0	47
						5 4	2884 9				
08	20131 X	20131	-0-	-0-	-0-	827 1	16792 2	Y	2280	2282 0	4 8 41
						4 4	2508 9				
09	21582 X	21582	-0-	-0-	-0-	874 1	18093 2	Y	2374	2354 0	61
						4 4	2611 9				
10	22987 X	22987	-0-	-0-	-0-	971 1	19551 2	Y	2239	2276 0	24
						2 4	2463 9				
11	23382 X	23382	-0-	-0-	-0-	854 1	20302 2	Y	2024	2019 0	29
						2226 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0213WA		RRCID ->	288731	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	8459 - 19297
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0214WA		RRCID ->	288732	COMPL. DATE	06/02/2020	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8555 - 19401
06	62760 X	41415	-0-	-21345	-0-	604 1	39742 2	Y	957	956 0	4
						16 4	1053 9				
07	66624 X	66624	-0-	-0-	-0-	949 1	64101 2	Y	1329	1327 0	6
						112 4	1462 9				
08	58001 X	57213	-0-	-788	-0-	798 1	55007 2	Y	1173	1172 0	7
						118 4	1290 9				
09	56130 X	53002	-0-	-3128	-0-	777 1	50869 2	Y	1148	1147 0	8
						93 4	1263 9				
10	58001 X	55447	-0-	-2554	-0-	768 1	53173 2	Y	1276	1276 0	8
						102 4	1404 9				
11	57589 X	57589	-0-	-0-	-0-	797 1	55321 2	Y	1228	1227 0	9
						120 4	1351 9				

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0012WA		RRCID ->	288780	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	7826 - 18715
06	96060 X	86903	-0-	-9157	-0-	3736 1	80740 2	N	2198	2230 0	77
						9 4	2418 9				
07	99262 X	50861	-0-	-48401	-0-	2160 1	46683 2	N	1599	1618 0	58
						259 4	1759 9				
08	101153 X	72079	-0-	-29074	-0-	2880 1	66660 2	N	2171	2103 0	126
						151 4	2388 9				
09	97890 X	66654	-0-	-31236	-0-	2827 1	61553 2	N	1954	1984 0	96
						125 4	2149 9				
10	101153 X	67735	-0-	-33418	-0-	2469 1	62576 2	N	2107	2119 0	84
						372 4	2318 9				
11	86910 X	63928	-0-	-22982	-0-	2233 1	59730 2	N	1783	1777 0	90
						4 4	1961 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0024WA RRCID -> 288852 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012

06	87030 X	40323	-0-	-46707	-0-	-0-	1644	1	35510	2	N	2877	2847	0		101
							4	4	3165	9						
07	82336 X	75286	-0-	-7050	-0-	-0-	3179	1	68713	2	N	2738	2740	0		99
							382	4	3012	9						
08	80941 X	71540	-0-	-9401	-0-	-0-	2844	1	65839	2	N	2462	2419	0		142
							149	4	2708	9						
09	52650 X	52650	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	1	48245	2	N	1900	1949	0		93
							98	4	2090	9						
10	75299 X	66489	-0-	-8810	-0-	-0-	2405	1	60949	2	N	2521	2514	0		100
							362	4	2773	9						
11	72870 X	65664	-0-	-7206	-0-	-0-	2276	1	60880	2	N	2276	2261	0		115
							4	4	2504	9						

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223

06	34290 X	25388	-0-	-8902	-0-	-0-	366	1	24158	2	N	776	774	0		4
							10	4	854	9						
07	50868 X	50868	-0-	-0-	-0-	-0-	719	1	48604	2	N	1326	1324	0		6
							86	4	1459	9						
08	43401 X	43401	-0-	-0-	-0-	-0-	602	1	41493	2	N	1105	1104	0		7
							90	4	1216	9						
09	34290 X	31632	-0-	-2658	-0-	-0-	460	1	30165	2	N	865	866	0		6
							55	4	952	9						
10	36417 X	36417	-0-	-0-	-0-	-0-	502	1	34756	2	N	994	994	0		6
							66	4	1093	9						
11	34290 X	32375	-0-	-1915	-0-	-0-	448	1	31031	2	N	753	754	0		5
							68	4	828	9						

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	30929 X	30929	-0-	-0-	-0-	419	1	27532	2	Y	2697	2695 0	12
						11	4	2967	9				
07	39657 X	39657	-0-	-0-	-0-	544	1	36709	2	Y	2126	2129 0	9
						65	4	2339	9				
08	38293 X	38293	-0-	-0-	-0-	520	1	35846	2	Y	1681	1680 0	10
						78	4	1849	9				
09	36390 X	35576	-0-	-814	-0-	511	1	33397	2	Y	1461	1460 0	11
						61	4	1607	9				
10	39649 X	21859	-0-	-17790	-0-	293	1	20335	2	Y	1083	1087 0	7
						40	4	1191	9				
11	38370 X	20149	-0-	-18221	-0-	265	1	18498	2	Y	1224	1222 0	9
						40	4	1346	9				

 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

06	13110 X	-0-	-0-	-13110	-0-					Y	-0-		-0-
07	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-		-0-
08	3255 X	1414	-0-	-1841	-0-	19	1	1253	2	Y	126	125 0	1
						3	4	139	9				
09	3150 X	737	-0-	-2413	-0-	9	1	431	2	Y	269	268 0	2
						1	4	296	9				
10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	9	1	508	2	Y	323	323 0	2
						1	4	355	9				
11	1380 X	415	-0-	-965	-0-	2	1	137	2	Y	251	251 0	2
						276	9						

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

06	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	323	1	7013	2	Y	2102	2104 0	7
						2	4	2312	9				
07	12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	458	1	9331	2	Y	2404	2402 0	9
						4	4	2644	9				
08	16352 X	16352	-0-	-0-	-0-	635	1	12929	2	Y	2531	2531 0	9
						4	4	2784	9				
09	19978 X	19978	-0-	-0-	-0-	786	1	16317	2	Y	2612	2608 0	13
						2	4	2873	9				
10	23330 X	23330	-0-	-0-	-0-	967	1	19497	2	Y	2602	2601 0	14
						4	4	2862	9				
11	26540 X	26540	-0-	-0-	-0-	944	1	22416	2	Y	2890	2889 0	15
						1	4	3179	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0025WA		RRCID -> 289528		COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9502 - 19785	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	133 1	2918 2	Y	1089	1088 0	4
						1198 9					
07	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	286 1	5821 2	Y	1299	1298 0	5
						2 4	1429 9				
08	22722 X	22722	-0-	-0-	-0-	956 1	19369 2	Y	2174	2171 0	8
						6 4	2391 9				
09	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	326 1	6741 2	Y	2099	2097 0	10
						2 4	2309 9				
10	33707 X	33707	-0-	-0-	-0-	1445 1	29173 2	Y	2804	2799 0	15
						5 4	3084 9				
11	43407 X	43407	-0-	-0-	-0-	1595 1	37884 2	Y	3570	3567 0	18
						1 4	3927 9				
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0224WA		RRCID -> 289589		COMPL. DATE 07/28/2020		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 8638 - 19498	
06	13620 X	1541	-0-	-12079	-0-	18 1	1165 2	Y	325	325 0	1
						358 9					
07	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-			Y	437	436 0	2
08	3224 X	2719	-0-	-505	-0-	32 1	2280 2	Y	365	365 0	2
						5 4	402 9				
09	1530 X	704	-0-	-826	-0-	9 1	604 2	Y	82	83 0	1
						1 4	90 9				
10	1581 X	853	-0-	-728	-0-	10 1	721 2	Y	109	109 0	1
						2 4	120 9				
11	2640 X	116	-0-	-2524	-0-	52 2	64 9	Y	58	59 0	-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0022WA		RRCID -> 289670		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7536		PERF. 7848 - 18805	
06	96622 X	96622	-0-	-0-	-0-	4178 1	90259 2	Y	1976	1997 0	70
						11 4	2174 9				
07	77004 X	72374	-0-	-4630	-0-	3103 1	67050 2	Y	1680	1689 0	61
						373 4	1848 9				
08	77004 X	67546	-0-	-9458	-0-	2720 1	62935 2	Y	1589	1558 0	92
						143 4	1748 9				
09	74520 X	61500	-0-	-13020	-0-	2623 1	57100 2	Y	1511	1529 0	74
						115 4	1662 9				
10	77004 X	58836	-0-	-18168	-0-	2158 1	54693 2	Y	1509	1523 0	60
						325 4	1660 9				
11	74520 X	57258	-0-	-17262	-0-	2010 1	53814 2	Y	1301	1295 0	66
						3 4	1431 9				
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0031WA		RRCID -> 289700		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 9338		PERF. 9462 - 19797	
06	22042 X	22042	-0-	-0-	-0-	852 1	18648 2	Y	2309	2312 0	8
						2 4	2540 9				
07	21895 X	21895	-0-	-0-	-0-	908 1	18573 2	Y	2188	2188 0	8
						7 4	2407 9				
08	26141 X	26141	-0-	-0-	-0-	1103 1	22399 2	Y	2394	2394 0	8
						6 4	2633 9				
09	25327 X	25327	-0-	-0-	-0-	1060 1	21984 2	Y	2072	2070 0	10
						4 4	2279 9				
10	27600 X	27600	-0-	-0-	-0-	1189 1	24047 2	Y	2145	2143 0	12
						4 4	2360 9				
11	28845 X	28845	-0-	-0-	-0-	1073 1	25486 2	Y	2077	2079 0	10
						1 4	2285 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	20228 X	20228	-0-	-0-	-0-	747	1	16388	2	Y	2810	2812	10
						2	4	3091	9				
07	22355 X	22355	-0-	-0-	-0-	872	1	17826	2	Y	3319	3316	13
						6	4	3651	9				
08	22785 X	21023	-0-	-1762	-0-	832	1	16920	2	Y	2970	2973	10
						4	4	3267	9				
09	22050 X	12616	-0-	-9434	-0-	452	1	9302	2	Y	2600	2597	13
						2	4	2860	9				
10	22785 X	17909	-0-	-4876	-0-	711	1	14384	2	Y	2556	2555	14
						2	4	2812	9				
11	21630 X	19280	-0-	-2350	-0-	665	1	15824	2	Y	2537	2538	13
						2791	9						

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422

06	107250 X	107250	-0-	-0-	-0-	4557	1	97891	2	Y	4348	4378	79
						19	4	4783	9			17	8
07	116573 X	116573	-0-	-0-	-0-	5295	1	106371	2	Y	4417	4385	89
						48	4	4859	9			22	8
08	173390 X	173390	-0-	-0-	-0-	7957	1	159243	2	Y	5578	5452	100
						54	4	6136	9			115	8
09	132169 X	132169	-0-	-0-	-0-	5957	1	121199	2	Y	4531	4538	93
						29	4	4984	9				
10	163798 X	163798	-0-	-0-	-0-	7401	1	149525	2	Y	6226	6118	68
						23	4	6849	9			133	8
11	144957 X	144957	-0-	-0-	-0-	5642	1	134042	2	Y	4788	4745	24
						6	4	5267	9			87	8

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570

06	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	266	1	5767	2	Y	644	648	2
						708	9						
07	1488 X	1089	-0-	-399	-0-	48	1	1008	2	Y	30	32	-0-
						33	9						
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-		-0-
09	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	129	1	2717	2	Y	613	610	3
						674	9						
10	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	341	1	6807	2	Y	1347	1343	7
						1	4	1482	9				
11	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	242	1	5753	2	Y	522	526	3
						574	9						

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		57810 X	52436	-0-	-5374	-0-	2232	1	48255	2	Y	1766	1782	0	62
							6	4	1943	9					
07		57133 X	55460	-0-	-1673	-0-	2342	1	50625	2	Y	2009	1998	0	73
							283	4	2210	9					
08		57133 X	52675	-0-	-4458	-0-	2094	1	48422	2	Y	1863	1828	0	108
							110	4	2049	9					
09		55290 X	48189	-0-	-7101	-0-	2026	1	44103	2	Y	1793	1813	0	88
							88	4	1972	9					
10		55459 X	48843	-0-	-6616	-0-	1769	1	44813	2	Y	1814	1830	0	72
							266	4	1995	9					
11		53670 X	48293	-0-	-5377	-0-	1680	1	44953	2	Y	1506	1502	0	76
							3	4	1657	9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003															
06		76350 X	34497	-0-	-41853	-0-	1464	1	31615	2	Y	1285	1292	0	45
							4	4	1414	9					
07		74245 X	57436	-0-	-16809	-0-	2460	1	53143	2	Y	1397	1392	0	50
							296	4	1537	9					
08		74245 X	65631	-0-	-8614	-0-	2652	1	61341	2	Y	1363	1334	0	79
							139	4	1499	9					
09		63428 X	63428	-0-	-0-	-0-	2718	1	59142	2	Y	1315	1330	0	64
							121	4	1447	9					
10		78394 X	78394	-0-	-0-	-0-	2884	1	73099	2	Y	1797	1789	0	72
							434	4	1977	9					
11		63510 X	63495	-0-	-15	-0-	2247	1	60065	2	Y	1073	1091	0	54
							3	4	1180	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096															
06		17010 X	4343	-0-	-12667	-0-	46	1	2859	2	Y	1306	1306	0	6
							1	4	1437	9					
07		44237 X	20876	-0-	-23361	-0-	271	1	18341	2	Y	2028	2025	0	9
							33	4	2231	9					
08		44237 X	16560	-0-	-27677	-0-	211	1	14439	2	Y	1708	1707	0	10
							31	4	1879	9					
09		42810 X	22143	-0-	-20667	-0-	297	1	19415	2	Y	2178	2172	0	16
							35	4	2396	9					
10		39153 X	32404	-0-	-6749	-0-	413	1	28476	2	Y	3145	3142	0	19
							55	4	3460	9					
11		27949 X	27949	-0-	-0-	-0-	353	1	24561	2	Y	2711	2711	0	19
							53	4	2982	9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027															
06		81546 X	81546	-0-	-0-	-0-	3538	1	76433	2	Y	1424	1446	0	50
							9	4	1566	9					
07		76471 X	76471	-0-	-0-	-0-	3290	1	71115	2	Y	1518	1513	0	55
							396	4	1670	9					
08		74896 X	69853	-0-	-5043	-0-	2824	1	65366	2	Y	1377	1352	0	80
							148	4	1515	9					
09		73369 X	73369	-0-	-0-	-0-	3150	1	68548	2	Y	1393	1405	0	68
							139	4	1532	9					
10		74896 X	67317	-0-	-7579	-0-	2483	1	62941	2	Y	1381	1394	0	55
							374	4	1519	9					
11		72480 X	56355	-0-	-16125	-0-	1981	1	53016	2	Y	1232	1225	0	62
							3	4	1355	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID -> 289864		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9622 - 19894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0021WA		RRCID -> 290014		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 9377		PERF. 9734 - 19699	
06	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	345 1	7514 2	Y	1609	1611 0	6
						2 4	1770 9				
07	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	381 1	7776 2	Y	1673	1673 0	6
						4 4	1840 9				
08	17221 X	17221	-0-	-0-	-0-	690 1	14030 2	Y	2270	2268 0	8
						4 4	2497 9				
09	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	651 1	13537 2	Y	1893	1892 0	9
						2 4	2082 9				
10	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	463 1	9360 2	Y	1814	1813 0	10
						1 4	1995 9				
11	21217 X	21217	-0-	-0-	-0-	764 1	18087 2	Y	2150	2149 0	11
						1 4	2365 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0054WA		RRCID -> 290134		COMPL. DATE 11/27/2019		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 8670 - 20326	
06	52590 X	33742	-0-	-18848	-0-	473 1	31083 2	N	1975	1976 0	23
						13 4	2173 9				
*07	55893 X	43127	-0-	-12766	-0-	583 1	39407 2	N	2788	2775 0	36
						70 4	3067 9				
08	55893 X	53592	-0-	-2301	-0-	730 1	50261 2	N	2266	2243 0	59
						108 4	2493 9				
09	54090 X	52367	-0-	-1723	-0-	750 1	48965 2	N	2329	2343 0	45
						90 4	2562 9				
10	43121 X	36342	-0-	-6779	-0-	491 1	33962 2	N	1658	1654 0	49
						65 4	1824 9				
11	51870 X	41260	-0-	-10610	-0-	551 1	38311 2	N	2104	2104 0	49
						84 4	2314 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0141WA		RRCID -> 290154		COMPL. DATE 01/13/2021		TOTAL DEPTH 8332		PERF. 8787 - 19767	
06	23780 X	23780	-0-	-0-	-0-	294 1	19439 2	Y	3672	3670 0	17
						8 4	4039 9				
07	38254 X	25795	-0-	-12459	-0-	322 1	21772 2	Y	3329	3333 0	13
						39 4	3662 9				
08	38254 X	17560	-0-	-20694	-0-	202 1	13924 2	Y	3094	3094 0	13
						31 4	3403 9				
09	37020 X	21597	-0-	-15423	-0-	277 1	18075 2	Y	2920	2920 0	13
						33 4	3212 9				
10	30442 X	24023	-0-	-6419	-0-	291 1	20172 2	Y	3201	3200 0	14
						39 4	3521 9				
11	24960 X	23321	-0-	-1639	-0-	288 1	19967 2	Y	2747	2749 0	12
						44 4	3022 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0144WA		RRCID -> 290156		COMPL. DATE 01/14/2021			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639							
06	25380 X	23540	-0-	-1840	-0-	307 8	1 4	20170 3055	2 9	Y	2777	2789	0			13
*07	32340 X	32340	-0-	-0-	-0-	427 51	1 4	28889 2973	2 9	Y	2703	2705	0			11
08	30969 X	15460	-0-	-15509	-0-	182 27	1 4	12482 2769	2 9	Y	2517	2517	0			11
09	29970 X	18460	-0-	-11510	-0-	234 28	1 4	15315 2883	2 9	Y	2621	2620	0			12
10	30969 X	17282	-0-	-13687	-0-	209 28	1 4	14431 2614	2 9	Y	2376	2378	0			10
11	29970 X	12711	-0-	-17259	-0-	153 23	1 4	10633 1902	2 9	Y	1729	1731	0			8
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0146WA		RRCID -> 290159		COMPL. DATE 01/12/2021			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021							
06	28560 X	13447	-0-	-15113	-0-	171 5	1 4	11159 2112	2 9	Y	1920	1917	0			9
07	23343 X	22819	-0-	-524	-0-	287 35	1 4	19452 3045	2 9	Y	2768	2766	0			11
08	23343 X	16860	-0-	-6483	-0-	199 29	1 4	13709 2923	2 9	Y	2657	2657	0			11
09	22590 X	13997	-0-	-8593	-0-	173 20	1 4	11268 2536	2 9	Y	2305	2306	0			10
10	22816 X	19015	-0-	-3801	-0-	228 31	1 4	15785 2971	2 9	Y	2701	2699	0			12
11	22080 X	16052	-0-	-6028	-0-	194 30	1 4	13509 2319	2 9	Y	2108	2110	0			10
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0143WA		RRCID -> 290163		COMPL. DATE 01/14/2021			TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958							
06	28980 X	24027	-0-	-4953	-0-	310 9	1 4	20396 3312	2 9	Y	3011	3018	0			14
07	32110 X	32110	-0-	-0-	-0-	408 49	1 4	27503 4150	2 9	Y	3773	3772	0			15
08	20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	244 36	1 4	16797 3280	2 9	Y	2982	2984	0			13
09	20344 X	20344	-0-	-0-	-0-	256 31	1 4	16831 3226	2 9	Y	2933	2933	0			13
10	24080 X	24080	-0-	-0-	-0-	296 40	1 4	20531 3213	2 9	Y	2921	2921	0			13
11	24698 X	24698	-0-	-0-	-0-	305 46	1 4	21252 3095	2 9	Y	2814	2814	0			13
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0131WA		RRCID -> 290359		COMPL. DATE 08/13/2021			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475							
06	123197 X	123197	-0-	-0-	-0-	1682 42	1 4	110520 10953	2 9	Y	9957	9968	0			46
07	119533 X	119533	-0-	-0-	-0-	1580 189	1 4	106905 10859	2 9	Y	9872	9878	0			40
08	121141 X	121141	-0-	-0-	-0-	1588 240	1 4	109438 9875	2 9	Y	8977	8979	0			38
09	118239 X	118239	-0-	-0-	-0-	1633 196	1 4	106777 9633	2 9	Y	8757	8756	0			39
10	131105 X	131105	-0-	-0-	-0-	1721 227	1 4	119091 10066	2 9	Y	9151	9151	0			39
11	99149 X	99149	-0-	-0-	-0-	1298 197	1 4	90138 7516	2 9	Y	6833	6841	0			31

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 0132WA		RRCID -> 290362		COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		96798 X	96798	-0-	-0-	1224	1	80547	2	Y	13631	13646	0			63
						33	4	14994	9							
07		72513 X	72513	-0-	-0-	879	1	59469	2	Y	10965	10984	0			44
						103	4	12062	9							
08		59984 X	59984	-0-	-0-	716	1	49386	2	Y	8886	8892	0			38
						107	4	9775	9							
09		49223 X	49223	-0-	-0-	618	1	40361	2	Y	7427	7432	0			33
						74	4	8170	9							
10		63835 X	63835	-0-	-0-	817	1	56563	2	Y	5770	5778	0			25
						108	4	6347	9							
11		62515 X	62515	-0-	-0-	808	1	56044	2	Y	5037	5039	0			23
						122	4	5541	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0133WA		RRCID -> 290511		COMPL. DATE 08/16/2021				TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521						
06		69300 X	69300	-0-	-0-	938	1	61740	2	Y	5998	6003	0			28
						24	4	6598	9							
07		68342 X	68342	-0-	-0-	885	1	59930	2	Y	6747	6748	0			27
						105	4	7422	9							
08		65115 X	65115	-0-	-0-	837	1	57598	2	Y	5959	5961	0			25
						125	4	6555	9							
09		59084 X	59084	-0-	-0-	810	1	53073	2	Y	4640	4644	0			21
						97	4	5104	9							
10		65110 X	65110	-0-	-0-	857	1	59281	2	Y	4416	4418	0			19
						114	4	4858	9							
11		46290 X	38169	-0-	-8121	489	1	33936	2	Y	3336	3340	0			15
						74	4	3670	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0134WA		RRCID -> 290539		COMPL. DATE 08/17/2021				TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692						
06		71880 X	55241	-0-	-16639	763	1	50126	2	Y	3938	3939	0			18
						20	4	4332	9							
07		66487 X	66487	-0-	-0-	900	1	60935	2	Y	4131	4132	0			17
						108	4	4544	9							
08		64224 X	64224	-0-	-0-	891	1	61426	2	Y	1612	1622	0			7
						134	4	1773	9							
09		57765 X	57765	-0-	-0-	846	1	55339	2	Y	1344	1345	0			6
						102	4	1478	9							
10		51429 X	8024	-0-	-43405	115	1	7894	2	Y	-0-	6	0			-0-
						15	4									
11		49770 X	1949	-0-	-47821	27	1	1917	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0024WA		RRCID -> 290773		COMPL. DATE 01/26/2022				TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471						
06		71730 X	58849	-0-	-14881	2213	1	47803	2	Y	6204	6207	0			80
						9	4	6824	9							
07		74121 X	58864	-0-	-15257	2419	1	48433	2	Y	7264	7261	0			83
						22	4	7990	9							
08		74121 X	50994	-0-	-23127	2130	1	42597	2	Y	5686	5682	0			87
						12	4	6255	9							
09		74664 X	74664	-0-	-0-	3130	1	64068	2	Y	6776	6801	0			62
						12	4	7454	9							
10		75742 X	75742	-0-	-0-	3247	1	65577	2	Y	6279	6280	0			61
						11	4	6907	9							
11		72636 X	72636	-0-	-0-	2708	1	63391	2	Y	5941	5935	0			67
						2	4	6535	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0021WA		RRCID -> 291106		COMPL. DATE 02/01/2022			TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 19205				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	62979 X	62979	-0-	-0-	-0-	2491	1 53687	2 Y	6174	6162 0	80		
						10	4 6791	9					
07	61504 X	40367	-0-	-21137	-0-	1612	1 32278	2 Y	5875	5888 0	67		
						14	4 6463	9					
08	61504 X	60225	-0-	-1279	-0-	2569	1 51383	2 Y	5690	5670 0	87		
						14	4 6259	9					
09	59520 X	56853	-0-	-2667	-0-	2400	1 49151	2 Y	4813	4856 0	44		
						8	4 5294	9					
10	61504 X	25983	-0-	-35521	-0-	1101	1 22270	2 Y	2371	2392 0	23		
						4	4 2608	9					
11	59520 X	51200	-0-	-8320	-0-	1881	1 44098	2 Y	4745	4715 0	53		
						1	4 5220	9					
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0026WA		RRCID -> 291107		COMPL. DATE 02/01/2022			TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420				
06	48840 X	44424	-0-	-4416	-0-	1773	1 38233	2 Y	4010	3997 0	52		
						7	4 4411	9					
07	62903 X	62903	-0-	-0-	-0-	2770	1 55505	2 Y	4185	4189 0	48		
						24	4 4604	9					
08	45353 X	39057	-0-	-6296	-0-	1645	1 32923	2 Y	4072	4058 0	62		
						10	4 4479	9					
09	44340 X	43178	-0-	-1162	-0-	1828	1 37424	2 Y	3564	3593 0	33		
						6	4 3920	9					
10	53382 X	41774	-0-	-11608	-0-	1790	1 36151	2 Y	3479	3478 0	34		
						6	4 3827	9					
11	51660 X	39124	-0-	-12536	-0-	1456	1 34103	2 Y	3240	3238 0	36		
						1	4 3564	9					
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0021WA		RRCID -> 291172		COMPL. DATE 08/03/2021			TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476				
06	48510 X	46636	-0-	-1874	-0-	1797	1 38935	2 Y	5361	5332 0	93	1 8	
						7	4 5897	9					
07	40052 X	36338	-0-	-3714	-0-	1467	1 29813	2 Y	4589	4597 0	83	2 8	
						10	4 5048	9					
08	40052 X	25987	-0-	-14065	-0-	1039	1 20835	2 Y	3734	3682 0	72	63 8	
						6	4 4107	9					
09	45635 X	45635	-0-	-0-	-0-	1830	1 37379	2 Y	5836	5719 0	189		
						6	4 6420	9					
10	56651 X	56651	-0-	-0-	-0-	2357	1 47029	2 Y	6598	6717 0	70		
						7	4 7258	9					
11	57687 X	57687	-0-	-0-	-0-	2086	1 48956	2 Y	6040	5954 0	156		
						1	4 6644	9					
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0024WA		RRCID -> 291173		COMPL. DATE 09/02/2021			TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538				
06	82200 X	16106	-0-	-66094	-0-	369	1 8001	2 Y	7031	6970 0	122	1 8	
						2	4 7734	9					
07	78833 X	45369	-0-	-33464	-0-	1770	1 35851	2 Y	7028	7018 0	128	4 8	
						17	4 7731	9					
08	78833 X	26960	-0-	-51873	-0-	884	1 17699	2 Y	7612	7464 0	147	129 8	
						4	4 8373	9					
09	43710 X	16790	-0-	-26920	-0-	494	1 10098	2 Y	5633	5597 0	183		
						2	4 6196	9					
10	45353 X	7480	-0-	-37873	-0-	12	2 7468	9 Y	6789	6900 0	72		
						308	1 7104	2 Y	7299	7182 0	189		
11	43920 X	15441	-0-	-28479	-0-	8029	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0026WA		RRCID ->	291179	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	9527	PERF.	9793 - 19714	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	65580 X	5540	-0-	-60040	-0-	119	1 2670 2	Y	2501	2490	0	43
07	23436 X	3947	-0-	-19489	-0-	2751	7 2 3940 9	Y	3582	3558	0	65
08	21397 X	21397	-0-	-0-	-0-	726	1 14637 2	Y	5482	5348	0	106
09	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-	4	4 6030 9	Y	6111	6019	0	198
10	22440 X	22440	-0-	-0-	-0-	775	1 15407 2	Y	5687	5824	0	61
11	20700 X	16595	-0-	-4105	-0-	2	4 6256 9	Y	323	376	0	8
						663	1 15576 2	Y				
						1	4 355 9					

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0023WA		RRCID ->	291181	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	9499	PERF.	9544 - 19662	
06	66240 X	50233	-0-	-16007	-0-	1899	1 41026 2	Y	6637	6576	0	86
07	68448 X	2270	-0-	-66178	-0-	7	4 7301 9	Y	496	576	0	6
08	67208 X	56622	-0-	-10586	-0-	80	1 1644 2	Y	6031	5945	0	92
09	75185 X	75185	-0-	-0-	-0-	546	9 47592 2	Y	6551	6583	0	60
10	74498 X	74498	-0-	-0-	-0-	2382	1 6634 9	Y	6627	6623	0	64
11	67927 X	67927	-0-	-0-	-0-	14	4 64799 2	Y	6264	6258	0	70
						3166	1 7206 9	Y				
						14	4 7206 9	Y				
						3170	1 64028 2	Y				
						10	4 7290 9	Y				
						2499	1 58535 2	Y				
						3	4 6890 9					

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0023WA		RRCID ->	291183	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	9670 - 19566	
06	67050 X	39312	-0-	-27738	-0-	1727	1 37569 2	Y	8	63	0	-0-
07	63612 X	18022	-0-	-45590	-0-	7	4 9 9	Y	549	539	0	10
08	60264 X	3261	-0-	-57003	-0-	818	1 16594 2	Y	829	809	0	16
09	54870 X	-0-	-0-	-54870	-0-	6	4 604 9	Y	-0-	16	0	-0-
10	48298 X	-0-	-0-	-48298	-0-	109	1 2240 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	39300 X	-0-	-0-	-39300	-0-	912	9	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0033WA		RRCID ->	291627	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL DEPTH	9449	PERF.	9869 - 20156	
06	69240 X	61686	-0-	-7554	-0-	2400	1 52045 2	Y	6574	6547	0	114
07	66462 X	66462	-0-	-0-	-0-	10	4 7231 9	Y	7285	7263	0	132
08	57350 X	56949	-0-	-401	-0-	2746	1 55676 2	Y	6241	6146	0	121
09	55500 X	15186	-0-	-40314	-0-	26	4 8014 9	Y	2413	2456	0	78
10	57350 X	6353	-0-	-50997	-0-	2376	1 47693 2	Y	1382	1445	0	15
11	55500 X	13732	-0-	-41768	-0-	15	4 6865 9	Y	1051	1039	0	27
						585	1 11945 2	Y				
						2	4 2654 9	Y				
						229	1 4603 2	Y				
						1	4 1520 9	Y				
						514	1 12062 2	Y				
						1156	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0031WA		RRCID -> 291748		COMPL. DATE 02/14/2022			TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9817 - 19576			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	64380 X	55538	-0-	-8842	-0-	2141	1 46499 2	Y	6264	6241	0 1 8	109
07	61279 X	61279	-0-	-0-	-0-	2507	1 50902 2	Y	7134	7109	0 4 8	130
08	72280 X	72280	-0-	-0-	-0-	3022	1 60674 2	Y	7783	7630	0 132 8	151
09	80268 X	80268	-0-	-0-	-0-	3295	1 67471 2	Y	8626	8497	0	280
10	76047 X	76047	-0-	-0-	-0-	3210	1 64025 2	Y	8001	8196	0	85
11	58777 X	58777	-0-	-0-	-0-	2128	1 49957 2	Y	6079	6007	0	157

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0036WA		RRCID -> 291919		COMPL. DATE 02/21/2022			TOTAL DEPTH 9465 PERF.10039 - 20358			
06	66780 X	59326	-0-	-7454	-0-	2247	1 48702 2	Y	7607	7572	0 1 8	132
07	65968 X	47680	-0-	-18288	-0-	1876	1 37987 2	Y	7094	7093	0 4 8	129
08	65968 X	13413	-0-	-52555	-0-	583	1 11696 2	Y	1027	1119	0 17 8	20
09	61170 X	5921	-0-	-55249	-0-	263	1 5303 2	Y	321	331	0	10
10	62930 X	4263	-0-	-58667	-0-	201	1 3982 2	Y	72	81	0	1
11	59340 X	6901	-0-	-52439	-0-	283	1 6540 2	Y	71	70	0	2

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0034WA		RRCID -> 292011		COMPL. DATE 02/17/2022			TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9884 - 20184			
06	68190 X	58915	-0-	-9275	-0-	2243	1 48615 2	Y	7315	7284	0 1 8	127
07	55955 X	45817	-0-	-10138	-0-	1765	1 35849 2	Y	7443	7431	0 4 8	135
08	55955 X	5179	-0-	-50776	-0-	190	1 3832 2	Y	1052	1149	0 18 8	20
09	54150 X	3649	-0-	-50501	-0-	1157	9 2415 2	Y	1013	1000	0	33
10	55955 X	38288	-0-	-17667	-0-	1114	9 38283 9	Y	34803	34465	0	371
11	54150 X	1344	-0-	-52806	-0-	56	1 1266 2	Y	20	390	0	1

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0071WA		RRCID -> 292398		COMPL. DATE 02/24/2022			TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9346 - 20232			
06	75540 X	64873	-0-	-10667	-0-	901	1 59254 2	N	4268	4288	0	34
07	78058 X	16488	-0-	-61570	-0-	189	1 12881 2	N	3085	3092	0	27
08	77889 X	77889	-0-	-0-	-0-	996	1 68582 2	N	7418	7325	0	120
09	75355 X	75355	-0-	-0-	-0-	1019	1 66640 2	N	6886	6908	0	98
10	70401 X	70060	-0-	-341	-0-	901	1 62421 2	N	6017	6019	0	96
11	75390 X	65986	-0-	-9404	-0-	849	1 58870 2	N	5581	5591	0	86

FORD, WEST (WOLFECAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0075WA		RRCID -> 292401		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 8822 - 19311						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	75000 X	10935	-0-	-64065	-0-	150	1	9812	2	N	881	890	0			7
						4	4	969	9							
07	76260 X	11688	-0-	-64572	-0-	169	1	11448	2	N	46	53	0			-0-
						20	4	51	9							
08	50096 X	6570	-0-	-43526	-0-	93	1	6417	2	N	43	42	0			1
						13	4	47	9							
09	11370 X	9167	-0-	-2203	-0-	137	1	8952	2	N	55	55	0			1
						17	4	61	9							
10	11749 X	3750	-0-	-7999	-0-	53	1	3686	2	N	4	5	0			-0-
						7	4	4	9							
11	11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0073WA		RRCID -> 292503		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 9149 - 20031						
06	67710 X	66937	-0-	-773	-0-	894	1	58808	2	N	6556	6577	0			52
						23	4	7212	9							
07	69967 X	57009	-0-	-12958	-0-	728	1	49297	2	N	6270	6268	0			54
						87	4	6897	9							
08	69967 X	58233	-0-	-11734	-0-	729	1	50259	2	N	6486	6435	0			105
						110	4	7135	9							
09	72459 X	72459	-0-	-0-	-0-	973	1	63676	2	N	6994	7000	0			99
						117	4	7693	9							
10	72536 X	72536	-0-	-0-	-0-	926	1	64084	2	N	6729	6721	0			107
						124	4	7402	9							
11	71090 X	71090	-0-	-0-	-0-	908	1	63184	2	N	6236	6247	0			96
						138	4	6860	9							
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0024WA		RRCID -> 292935		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9502		PERF.10272 - 20648						
06	75570 X	63132	-0-	-12438	-0-	2427	1	52329	2	Y	7604	7585	0			98
						12	4	8364	9							
07	78089 X	52222	-0-	-25867	-0-	2086	1	41880	2	Y	7489	7502	0			85
						18	4	8238	9							
08	67797 X	28603	-0-	-39194	-0-	1210	1	24134	2	Y	2955	2995	0			45
						8	4	3251	9							
09	63000 X	17414	-0-	-45586	-0-	753	1	15384	2	Y	1159	1193	0			11
						2	4	1275	9							
10	65100 X	4921	-0-	-60179	-0-	197	1	4004	2	Y	654	659	0			6
						1	4	719	9							
11	63120 X	3684	-0-	-59436	-0-	121	1	2811	2	Y	684	682	0			8
						752	9									
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0025WA		RRCID -> 293292		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9398		PERF.10003 - 20347						
06	68400 X	58282	-0-	-10118	-0-	2160	1	46702	2	Y	8556	8549	0			110
						8	4	9412	9							
07	66805 X	11449	-0-	-55356	-0-	366	1	7286	2	Y	3448	3519	0			39
						4	4	3793	9							
08	66805 X	1617	-0-	-65188	-0-	61	1	1263	2	Y	266	301	0			4
						293	9									
09	64650 X	-0-	-0-	-64650	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
10	66681 X	-0-	-0-	-66681	-0-					Y	-0-					-0-
11	58290 X	-0-	-0-	-58290	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0042WC		RRCID -> 293367		COMPL. DATE 03/14/2023		TOTAL DEPTH 10152 PERF.10645 - 21066		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	115104	-0-	115104	329928	4527 1 21 4	99071 2 11485 9	Y	10441 10433 0	36
07	450996 X	121068	-0-	-329928	-0-	5129 1 47 4	104829 2 11063 9	Y	10057 10055 0	38
08	121435 X	121435	-0-	-0-	-0-	5219 1 33 4	105925 2 10258 9	Y	9325 9330 0	33
09	109279 X	109279	-0-	-0-	-0-	4641 1 19 4	96209 2 8410 9	Y	7645 7641 0	37
10	113701 X	113701	-0-	-0-	-0-	4967 1 15 4	100395 2 8324 9	Y	7567 7563 0	41
11	107801 X	107801	-0-	-0-	-0-	4045 1 4 4	96032 2 7720 9	Y	7018 7024 0	35

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0041WD		RRCID -> 293382		COMPL. DATE 02/22/2023		TOTAL DEPTH 10330 PERF.10742 - 20450		
06	14B2 EXT	170956	-0-	170956	654210	6942 1 29 4	151783 2 12202 9	Y	11093 11086 0	39
07	829424 X	175214	-0-	-654210	-0-	7676 1 70 4	156787 2 10681 9	Y	9710 9712 0	37
08	170412 X	170412	-0-	-0-	-0-	7506 1 46 4	152370 2 10490 9	Y	9536 9539 0	34
09	142050 X	139991	-0-	-2059	-0-	6068 1 26 4	125717 2 8180 9	Y	7436 7434 0	36
10	146785 X	134304	-0-	-12481	-0-	5982 1 19 4	120828 2 7475 9	Y	6795 6794 0	37
11	142050 X	123482	-0-	-18568	-0-	4716 1 5 4	112159 2 6602 9	Y	6002 6009 0	30

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0043WD		RRCID -> 293528		COMPL. DATE 03/19/2023		TOTAL DEPTH 10316 PERF.10796 - 21216		
06	14B2 EXT	171158	-0-	171158	459752	6896 1 29 4	150845 2 13388 9	Y	12171 12163 0	42
07	0 W	164837	-0-	164837	624589	7120 1 64 4	145486 2 12167 9	Y	11061 11061 0	42
08	779626 X	155037	-0-	-624589	-0-	6788 1 45 4	137658 2 10546 9	Y	9587 9595 0	34
09	143640 X	142923	-0-	-717	-0-	6144 1 26 4	127246 2 9507 9	Y	8643 8635 0	42
10	148428 X	115078	-0-	-33350	-0-	5050 1 17 4	102005 2 8006 9	Y	7278 7281 0	39
11	143640 X	119326	-0-	-24314	-0-	4535 1 7 4	107715 2 7069 9	Y	6426 6433 0	32

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0011WC		RRCID -> 293544		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 10070 PERF.10023 - 20338		
06	110933 X	110933	-0-	-0-	-0-	4377 1 17 4	95692 2 10847 9	Y	9861 9877 0	34
07	116588 X	116588	-0-	-0-	-0-	4929 1 43 4	100706 2 10910 9	Y	9918 9914 0	38
08	117596 X	117596	-0-	-0-	-0-	5016 1 31 4	101820 2 10729 9	Y	9754 9758 0	34
09	101617 X	101617	-0-	-0-	-0-	4281 1 19 4	88759 2 8558 9	Y	7780 7777 0	37
10	107115 X	107115	-0-	-0-	-0-	4635 1 14 4	93611 2 8855 9	Y	8050 8044 0	43
11	104090 X	104090	-0-	-0-	-0-	3871 1 4 4	91926 2 8289 9	Y	7535 7540 0	38

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0022WA		RRCID -> 293546		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9345		PERF.10096 - 20510				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	66660 X	53079	-0-	-13581	-0-	2064	1	44490	2	Y	5923	5907	0	76
						10	4	6515	9					
07	68882 X	53783	-0-	-15099	-0-	2231	1	44729	2	Y	6182	6188	0	70
						23	4	6800	9					
08	61411 X	53681	-0-	-7730	-0-	2274	1	45442	2	Y	5406	5393	0	83
						18	4	5947	9					
09	59430 X	34292	-0-	-25138	-0-	1450	1	29610	2	Y	2933	2989	0	27
						6	4	3226	9					
10	57164 X	18226	-0-	-38938	-0-	811	1	16358	2	Y	959	977	0	9
						2	4	1055	9					
11	53070 X	10821	-0-	-42249	-0-	406	1	9463	2	Y	865	864	0	10
						952	9							

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0012WD		RRCID -> 293842		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 10229		PERF.10210 - 19582				
06	161427 X	161427	-0-	-0-	-0-	6516	1	142504	2	Y	11255	11271	0	39
						26	4	12381	9					
07	160517 X	160517	-0-	-0-	-0-	6944	1	141860	2	Y	10592	10591	0	40
						62	4	11651	9					
08	153243 X	153243	-0-	-0-	-0-	6699	1	135889	2	Y	9648	9654	0	34
						42	4	10613	9					
09	137280 X	134516	-0-	-2764	-0-	5788	1	119915	2	Y	7990	7986	0	38
						24	4	8789	9					
10	141856 X	127227	-0-	-14629	-0-	5632	1	113832	2	Y	7041	7041	0	38
						18	4	7745	9					
11	137280 X	122738	-0-	-14542	-0-	4661	1	110759	2	Y	6647	6652	0	33
						6	4	7312	9					

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0013WC		RRCID -> 293844		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 10113		PERF.10246 - 20468				
06	139050 X	130069	-0-	-8981	-0-	5158	1	112789	2	Y	11000	11021	0	38
						22	4	12100	9					
07	143685 X	131280	-0-	-12405	-0-	5589	1	114242	2	Y	10362	10361	0	39
						51	4	11398	9					
08	143685 X	128428	-0-	-15257	-0-	5521	1	112080	2	Y	9813	9818	0	34
						33	4	10794	9					
09	139050 X	114465	-0-	-24585	-0-	4834	1	100137	2	Y	8614	8607	0	41
						19	4	9475	9					
10	143685 X	114696	-0-	-28989	-0-	5013	1	101295	2	Y	7611	7611	0	41
						16	4	8372	9					
11	130080 X	106474	-0-	-23606	-0-	3986	1	94789	2	Y	6996	7002	0	35
						3	4	7696	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0255WA		RRCID -> 293916		COMPL. DATE 06/26/2022		TOTAL DEPTH 8055		PERF. N/A				
06	174488 X	174488	-0-	-0-	-0-	2302	1	151415	2	N	18829	18801	0	86
						59	4	20712	9					
*07	166302 X	166302	-0-	-0-	-0-	2157	1	145982	2	N	16277	16294	0	69
						258	4	17905	9					
08	117647 X	117647	-0-	-0-	-0-	1502	1	103497	2	N	11294	11296	0	67
						225	4	12423	9					
09	132973 X	132973	-0-	-0-	-0-	1810	1	118457	2	N	11353	11337	0	83
						218	4	12488	9					
10	112232 X	112232	-0-	-0-	-0-	1452	1	100500	2	N	9171	9198	0	56
						192	4	10088	9					
11	123402 X	123402	-0-	-0-	-0-	1617	1	112303	2	N	8397	8394	0	59
						245	4	9237	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0253WA	RRCID ->	293926	COMPL. DATE	07/04/2022	TOTAL DEPTH	8027	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		SHUT IN	210487	-0-	210487	380684	2798	1	184000	2	N	21470	21446	0	98
							72	4	23617	9					
07		SHUT IN	199025	-0-	199025	579709	2617	1	176878	2	N	17471	17495	0	74
							312	4	19218	9					
08		SHUT IN	166110	-0-	166110	745819	2163	1	148990	2	N	13303	13298	0	79
							324	4	14633	9					
09		SHUT IN	173806	-0-	173806	919625	2423	1	158440	2	N	11504	11499	0	84
							289	4	12654	9					
10		SHUT IN	164212	-0-	164212	1083837	2167	1	149937	2	N	10746	10765	0	65
							287	4	11821	9					
11		SHUT IN	135281	-0-	135281	1219118	1787	1	124190	2	N	8213	8220	0	58
							270	4	9034	9					

HAY WINSTON 17/20		WELL #:		0012WA	RRCID ->	293990	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	9356	PERF. 9568	- 19749			
06		SHUT IN	104053	-0-	104053	396274	3465	1	75748	2	Y	22568	22586	0	79
							15	4	24825	9					
07		SHUT IN	70747	-0-	70747	467021	2396	1	48923	2	Y	17642	17654	0	67
							22	4	19406	9					
08		SHUT IN	59952	-0-	59952	526973	2020	1	41029	2	Y	15355	15368	0	54
							12	4	16891	9					
09		SHUT IN	40427	-0-	40427	567400	1369	1	28450	2	Y	9640	9648	0	46
							4	4	10604	9					
*10		640027 X	72627	-0-	-567400	-0-	2695	1	54446	2	Y	14071	14041	0	76
							8	4	15478	9					
*11		61608 X	61608	-0-	-0-	-0-	1985	1	47178	2	Y	11312	11331	0	57
							2	4	12443	9					

HAY WINSTON 17/20		WELL #:		0013WA	RRCID ->	293991	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 9823	- 19925			
06		SHUT IN	107779	-0-	107779	502339	3674	1	80339	2	Y	21592	21608	0	75
							15	4	23751	9					
07		SHUT IN	91022	-0-	91022	593361	3319	1	67798	2	Y	18068	18075	0	68
							30	4	19875	9					
08		SHUT IN	85957	-0-	85957	679318	3158	1	64125	2	Y	16959	16967	0	60
							19	4	18655	9					
09		760994 X	81676	-0-	-679318	-0-	3009	1	62306	2	Y	14863	14852	0	71
							12	4	16349	9					
10		80538 X	74703	-0-	-5835	-0-	2866	1	57906	2	Y	12655	12658	0	68
							10	4	13921	9					
11		77940 X	71343	-0-	-6597	-0-	2354	1	55927	2	Y	11872	11880	0	60
							3	4	13059	9					

HAY WINSTON 17/20 G		WELL #:		0014WA	RRCID ->	294012	COMPL. DATE	08/20/2022	TOTAL DEPTH	9260	PERF. N/A				
06		SHUT IN	69489	-0-	69489	267704	2279	1	49748	2	Y	15865	15877	0	55
							10	4	17452	9					
07		SHUT IN	57389	-0-	57389	325093	2007	1	40999	2	Y	13060	13066	0	49
							17	4	14366	9					
08		SHUT IN	29514	-0-	29514	354607	1013	1	20536	2	Y	7235	7259	0	25
							6	4	7959	9					
09		SHUT IN	27331	-0-	27331	381938	891	1	18424	2	Y	7284	7274	0	35
							4	4	8012	9					
10		SHUT IN	35770	-0-	35770	417708	1307	1	26374	2	Y	7350	7345	0	40
							4	4	8085	9					
11		SHUT IN	35581	-0-	35581	453289	1117	1	26561	2	Y	7184	7188	0	36
							1	4	7902	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 294019 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9781 - 19690													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

06	SHUT IN	97229	-0-	97229	433953	3404	1 74416	2 2	Y	17632	17661	0	62
						14	4 19395	9 9					
07	SHUT IN	93489	-0-	93489	527442	3543	1 72425	2 2	Y	15897	15899	0	60
						34	4 17487	9 9					
08	614398 X	86956	-0-	-527442	-0-	3346	1 67842	2 2	Y	14314	14324	0	50
						23	4 15745	9 9					
09	74161 X	74161	-0-	-0-	-0-	2810	1 58249	2 2	Y	11898	11891	0	57
						14	4 13088	9 9					
10	76184 X	76184	-0-	-0-	-0-	3031	1 61279	2 2	Y	10786	10785	0	58
						9	4 11865	9 9					
11	70756 X	70756	-0-	-0-	-0-	2422	1 57563	2 2	Y	9786	9795	0	49
						6	4 10765	9 9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 294030 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 8119 PERF. N/A													

06	SHUT IN	59307	-0-	59307	181274	617	1 40557	2 2	N	16470	16458	0	75
						16	4 18117	9 9					
07	SHUT IN	55859	-0-	55859	237133	528	1 35714	2 2	N	17775	17775	0	75
						64	4 19553	9 9					
08	SHUT IN	49861	-0-	49861	286994	478	1 32833	2 2	N	14982	14968	0	89
						70	4 16480	9 9					
09	SHUT IN	45564	-0-	45564	332558	447	1 29241	2 2	N	14384	14368	0	105
						54	4 15822	9 9					
10	SHUT IN	83617	-0-	83617	416175	971	1 67179	2 2	N	13944	13964	0	85
						129	4 15338	9 9					
11	SHUT IN	76716	-0-	76716	492891	893	1 62078	2 2	N	12371	12369	0	87
						137	4 13608	9 9					

HAY WINSTON 17/20 A WELL #: 0022WA RRCID -> 294041 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9647 - 19523													

06	SHUT IN	73670	-0-	73670	265936	2435	1 53236	2 2	Y	16354	16368	0	57
						10	4 17989	9 9					
07	SHUT IN	67051	-0-	67051	332987	2355	1 48056	2 2	Y	15107	15107	0	57
						22	4 16618	9 9					
08	SHUT IN	66235	-0-	66235	399222	2382	1 48299	2 2	Y	14127	14134	0	50
						14	4 15540	9 9					
09	458864 X	59642	-0-	-399222	-0-	2140	1 44227	2 2	Y	12061	12053	0	58
						8	4 13267	9 9					
10	56810 X	56810	-0-	-0-	-0-	2127	1 42954	2 2	Y	10657	10658	0	57
						6	4 11723	9 9					
11	55208 X	55208	-0-	-0-	-0-	1789	1 42536	2 2	Y	9893	9900	0	50
						1	4 10882	9 9					

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 294052 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9746 - 19691													

06	SHUT IN	103639	-0-	103639	432712	3545	1 77650	2 2	Y	20390	20418	0	71
						15	4 22429	9 9					
07	SHUT IN	100106	-0-	100106	532818	3694	1 75490	2 2	Y	18991	18990	0	72
						32	4 20890	9 9					
08	SHUT IN	92446	-0-	92446	625264	3471	1 70421	2 2	Y	16849	16862	0	59
						20	4 18534	9 9					
09	705744 X	80480	-0-	-625264	-0-	2988	1 61952	2 2	Y	14118	14109	0	68
						10	4 15530	9 9					
10	79494 X	79494	-0-	-0-	-0-	3079	1 62253	2 2	Y	12865	12864	0	69
						10	4 14152	9 9					
11	73530 X	73165	-0-	-365	-0-	2427	1 57659	2 2	Y	11887	11896	0	60
						3	4 13076	9 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
HAY WINSTON 17/20			WELL #: 0024WA		RRCID -> 294053			COMPL. DATE 02/24/2023			TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9740 - 19658			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

06	SHUT IN	49610	-0-	49610	194202	1692	1	36977	2	Y	9940	9956	0	35
						7	4	10934	9					
07	SHUT IN	45876	-0-	45876	240078	1643	1	33594	2	Y	9658	9656	0	37
						15	4	10624	9					
08	287954 X	47876	-0-	-240078	-0-	1750	1	35605	2	Y	9555	9558	0	34
						10	4	10511	9					
09	42436 X	42436	-0-	-0-	-0-	1565	1	32415	2	Y	7682	7679	0	37
						6	4	8450	9					
10	37848 X	37848	-0-	-0-	-0-	1441	1	29098	2	Y	6640	6641	0	36
						5	4	7304	9					
11	31500 X	23603	-0-	-7897	-0-	791	1	18788	2	Y	3658	3676	0	18
						4024	9							

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0251WA		RRCID -> 294057			COMPL. DATE 07/12/2022			TOTAL DEPTH 8009 PERF. N/A			

06	SHUT IN	202065	-0-	202065	413174	2692	1	176907	2	N	20362	20344	0	93
						68	4	22398	9					
07	SHUT IN	191911	-0-	191911	605085	2512	1	169921	2	N	17435	17454	0	74
						299	4	19179	9					
08	SHUT IN	152614	-0-	152614	757699	1975	1	136118	2	N	12931	12928	0	77
						297	4	14224	9					
09	SHUT IN	130599	-0-	130599	888298	1788	1	116917	2	N	10616	10616	0	77
						216	4	11678	9					
10	SHUT IN	143267	-0-	143267	1031565	1870	1	129319	2	N	10756	10768	0	65
						246	4	11832	9					
11	SHUT IN	130316	-0-	130316	1161881	1715	1	118957	2	N	8531	8536	0	60
						260	4	9384	9					

HAY WINSTON 17/20			WELL #: 0011WA		RRCID -> 294065			COMPL. DATE 03/13/2023			TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9626 - 19807			

06	SHUT IN	51327	-0-	51327	401667	1822	1	39837	2	Y	8783	8829	0	31
						7	4	9661	9					
07	SHUT IN	87565	-0-	87565	489232	3232	1	66049	2	Y	16595	16563	0	63
						29	4	18255	9					
08	SHUT IN	77891	-0-	77891	567123	2842	1	57655	2	Y	15796	15804	0	55
						18	4	17376	9					
*09	588653 X	21530	-0-	-567123	-0-	774	1	16031	2	Y	4294	4328	0	21
						2	4	4723	9					
*10	64325 X	53289	-0-	-11036	-0-	1999	1	40361	2	Y	9930	9898	0	53
						6	4	10923	9					
11	62250 X	56996	-0-	-5254	-0-	1843	1	43792	2	Y	10327	10328	0	52
						1	4	11360	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0267WA		RRCID -> 294070			COMPL. DATE 10/10/2022			TOTAL DEPTH 8281 PERF. N/A			

06	0 W	57439	-0-	57439	112170	707	1	46525	2	N	9262	9254	0	42
						19	4	10188	9					
07	0 W	58180	-0-	58180	170350	696	1	47102	2	N	9363	9365	0	40
						83	4	10299	9					
08	0 W	56584	-0-	56584	226934	677	1	46605	2	N	8361	8351	0	50
						105	4	9197	9					
09	0 W	58307	-0-	58307	285241	750	1	49006	2	N	7691	7685	0	56
						91	4	8460	9					
10	0 W	48702	-0-	48702	333943	579	1	40079	2	N	7243	7255	0	44
						77	4	7967	9					
11	0 W	42178	-0-	42178	376121	500	1	34720	2	N	6256	6256	0	44
						76	4	6882	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113								
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:	0263WA	RRCID ->	294114	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	8226	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		SHUT IN	86315	-0-	86315	236913	1035 1	67985 2	N	15697	15689 0	72
							28 4	17267 9				
07		SHUT IN	92526	-0-	92526	329439	1079 1	73015 2	N	16639	16640 0	71
							129 4	18303 9				
08		SHUT IN	81448	-0-	81448	410887	949 1	65293 2	N	13693	13683 0	81
							144 4	15062 9				
09		SHUT IN	80200	-0-	80200	491087	1006 1	65712 2	N	12145	12138 0	88
							122 4	13360 9				
10		SHUT IN	71383	-0-	71383	562470	814 1	56355 2	N	12823	12833 0	78
							109 4	14105 9				
11		SHUT IN	63694	-0-	63694	626164	728 1	50519 2	N	11215	11214 0	79
							110 4	12337 9				

HAY LANDON 9			WELL #:	0024WA	RRCID ->	294121	COMPL. DATE	03/16/2023	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9864 - 14981

06		SHUT IN	84429	-0-	84429	271102	2801 1	61173 2	Y	18583	18568 0	118
							14 4	20441 9				
07		SHUT IN	68867	-0-	68867	339969	2461 1	50256 2	Y	14661	14653 0	126
							23 4	16127 9				
08	404011 X		64042	-0-	-339969	-0-	2337 1	47369 2	Y	13019	13043 0	102
							15 4	14321 9				
09	55766 X		55766	-0-	-0-	-0-	2028 1	42018 2	Y	10644	10665 0	81
							12 4	11708 9				
10	52693 X		52693	-0-	-0-	-0-	2002 1	40434 2	Y	9319	9339 0	61
							6 4	10251 9				
11	48834 X		48834	-0-	-0-	-0-	1592 1	37848 2	Y	8539	8548 0	52
							1 4	9393 9				

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:	0265WA	RRCID ->	294122	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	N/A

06		SHUT IN	73026	-0-	73026	226330	866 1	56989 2	N	13772	13786 0	63
							22 4	15149 9				
07		SHUT IN	76196	-0-	76196	302526	900 1	60926 2	N	12966	12974 0	55
							107 4	14263 9				
08		SHUT IN	73721	-0-	73721	376247	879 1	60544 2	N	11062	11051 0	66
							130 4	12168 9				
09		SHUT IN	73511	-0-	73511	449758	944 1	61675 2	N	9799	9794 0	71
							113 4	10779 9				
10		SHUT IN	66637	-0-	66637	516395	794 1	54874 2	N	9876	9887 0	60
							105 4	10864 9				
11		SHUT IN	56665	-0-	56665	573060	675 1	46867 2	N	8202	8204 0	58
							101 4	9022 9				

HAY LANDON 9			WELL #:	0012WA	RRCID ->	294196	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9912 - 14989

06		SHUT IN	81081	-0-	81081	341160	2761 1	60349 2	Y	16326	16314 0	104
							12 4	17959 9				
07		SHUT IN	73295	-0-	73295	414455	2723 1	55579 2	Y	13608	13595 0	117
							24 4	14969 9				
08	483419 X		68964	-0-	-414455	-0-	2631 1	53382 2	Y	11757	11782 0	92
							18 4	12933 9				
09	56820 X		53792	-0-	-3028	-0-	2002 1	41479 2	Y	9368	9389 0	71
							6 4	10305 9				
10	65008 X		65008	-0-	-0-	-0-	2552 1	51548 2	Y	9909	9916 0	64
							8 4	10900 9				
11	60232 X		60232	-0-	-0-	-0-	2056 1	48899 2	Y	8429	8441 0	52
							5 4	9272 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY LANDON 9		WELL #: 0011WA		RRCID -> 294211		COMPL. DATE 03/15/2023			TOTAL DEPTH 9584 PERF.10052 - 15142			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	96587	-0-	96587	422873	3358 1 73432 2	15 4 19782 9	Y	17984	17969	0	115
07	SHUT IN	82421	-0-	82421	505294	3082 1 63008 2	29 4 16302 9	Y	14820	14807	0	128
08	576976 X	71682	-0-	-505294	-0-	2724 1 55272 2	18 4 13668 9	Y	12425	12456	0	97
09	94890 X	16033	-0-	-78857	-0-	604 1 12528 2	2 4 2899 9	Y	2635	2712	0	20
10	98053 X	38539	-0-	-59514	-0-	1429 1 28853 2	5 4 8252 9	Y	7502	7473	0	49
11	94890 X	51851	-0-	-43039	-0-	1683 1 39947 2	4 4 10217 9	Y	9288	9280	0	57

HAY LANDON 9		WELL #: 0013WA		RRCID -> 294224		COMPL. DATE 02/07/2023			TOTAL DEPTH 9576 PERF.10204 - 15281			
06	SHUT IN	95177	-0-	95177	429948	3360 1 73465 2	15 4 18337 9	Y	16670	16659	0	106
07	SHUT IN	82146	-0-	82146	512094	3133 1 63978 2	31 4 15004 9	Y	13640	13628	0	118
08	582804 X	70710	-0-	-512094	-0-	2853 1 57895 2	18 4 9944 9	Y	9040	9087	0	71
09	99210 X	64372	-0-	-34838	-0-	2563 1 53033 2	14 4 8762 9	Y	7965	7975	0	61
10	102517 X	62469	-0-	-40048	-0-	2518 1 50931 2	9 4 9011 9	Y	8192	8200	0	53
11	99210 X	55681	-0-	-43529	-0-	1930 1 45889 2	1 4 7861 9	Y	7146	7155	0	44

HAY LANDON 9		WELL #: 0014WA		RRCID -> 294225		COMPL. DATE 03/15/2023			TOTAL DEPTH 9373 PERF.10085 - 15181			
06	SHUT IN	64264	-0-	64264	282219	2165 1 47385 2	9 4 14705 9	Y	13368	13358	0	85
07	SHUT IN	53930	-0-	53930	336149	1950 1 39877 2	15 4 12088 9	Y	10989	10979	0	95
08	387239 X	51090	-0-	-336149	-0-	1915 1 38878 2	10 4 10287 9	Y	9352	9374	0	73
09	46124 X	46124	-0-	-0-	-0-	1733 1 35911 2	6 4 8474 9	Y	7704	7718	0	59
10	42625 X	42625	-0-	-0-	-0-	1658 1 33486 2	5 4 7476 9	Y	6796	6811	0	44
11	40052 X	40052	-0-	-0-	-0-	1349 1 32030 2	1 4 6672 9	Y	6065	6072	0	37

HAY LANDON 9		WELL #: 0022WA		RRCID -> 294243		COMPL. DATE 03/16/2023			TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9762 - 14868			
06	SHUT IN	73960	-0-	73960	340256	2526 1 55200 2	9 4 16225 9	Y	14750	14736	0	94
07	SHUT IN	64777	-0-	64777	405033	2397 1 48985 2	18 4 13377 9	Y	12161	12150	0	105
08	0 W	63299	-0-	63299	468332	2428 1 49332 2	14 4 11525 9	Y	10477	10500	0	82
09	0 W	52021	-0-	52021	520353	1957 1 40642 2	6 4 9416 9	Y	8560	8577	0	65
10	0 W	54563	-0-	54563	574916	2189 1 44136 2	7 4 8231 9	Y	7483	7499	0	49
11	0 W	52113	-0-	52113	627029	1803 1 42833 2	1 4 7476 9	Y	6796	6803	0	42

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY LANDON 9		WELL #: 0021WA		RRCID -> 294252		COMPL. DATE 03/16/2023			TOTAL DEPTH 9564		PERF.10180 - 15278	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	SHUT IN	103317	-0-	103317	445786	3636	1 79522	2 Y	18311	18297	0 117	
						17	4 20142	9				
07	SHUT IN	89239	-0-	89239	535025	3416	1 69797	2 Y	14539	14531	0 125	
						33	4 15993	9				
08	602730 X	67705	-0-	-535025	-0-	2637	1 53416	2 Y	10574	10616	0 83	
						21	4 11631	9				
09	85260 X	60546	-0-	-24714	-0-	2343	1 48619	2 Y	8702	8719	0 66	
						12	4 9572	9				
10	88102 X	67441	-0-	-20661	-0-	2731	1 55118	2 Y	8713	8722	0 57	
						8	4 9584	9				
11	85260 X	62494	-0-	-22766	-0-	2183	1 51836	2 Y	7699	7709	0 47	
						6	4 8469	9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0174WA		RRCID -> 294257		COMPL. DATE 12/03/2022			TOTAL DEPTH 8171		PERF. N/A	
06	SHUT IN	75427	-0-	75427	187336	881	1 57954	2 N	15064	15083	0 70	
						22	4 16570	9				
07	SHUT IN	73788	-0-	73788	261124	831	1 56157	2 N	15184	15193	0 61	
						98	4 16702	9				
08	SHUT IN	55814	-0-	55814	316938	591	1 40770	2 N	13058	13064	0 55	
						89	4 14364	9				
09	SHUT IN	60639	-0-	60639	377577	705	1 46133	2 N	12470	12469	0 56	
						84	4 13717	9				
10	SHUT IN	60930	-0-	60930	438507	676	1 46834	2 N	12118	12122	0 52	
						90	4 13330	9				
11	SHUT IN	61785	-0-	61785	500292	682	1 47320	2 N	12436	12432	0 56	
						103	4 13680	9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0172WA		RRCID -> 294300		COMPL. DATE 11/25/2022			TOTAL DEPTH 7112		PERF. N/A	
06	SHUT IN	79772	-0-	79772	165367	898	1 59026	2 N	18023	18045	0 83	
						23	4 19825	9				
07	SHUT IN	78206	-0-	78206	243573	845	1 57307	2 N	18140	18150	0 73	
						100	4 19954	9				
08	SHUT IN	55845	-0-	55845	299418	581	1 39943	2 N	13850	13864	0 59	
						86	4 15235	9				
09	SHUT IN	60562	-0-	60562	359980	686	1 44971	2 N	13474	13473	0 60	
						84	4 14821	9				
10	SHUT IN	74231	-0-	74231	434211	796	1 55077	2 N	16593	16582	0 71	
						106	4 18252	9				
11	SHUT IN	72050	-0-	72050	506261	800	1 55461	2 N	14244	14251	0 64	
						121	4 15668	9				

HAY LANDON 9		WELL #: 0023WA		RRCID -> 294590		COMPL. DATE 03/16/2023			TOTAL DEPTH 9602		PERF.10059 - 15152	
06	SHUT IN	101085	-0-	101085	467086	3588	1 78420	2 Y	17327	17324	0 110	
						17	4 19060	9				
07	SHUT IN	86240	-0-	86240	553326	3299	1 67409	2 Y	14089	14078	0 121	
						34	4 15498	9				
08	631236 X	77910	-0-	-553326	-0-	3037	1 61623	2 Y	12025	12052	0 94	
						22	4 13228	9				
09	94170 X	68612	-0-	-25558	-0-	2711	1 56120	2 Y	8879	8905	0 68	
						14	4 9767	9				
10	97309 X	63814	-0-	-33495	-0-	2574	1 51967	2 Y	8422	8435	0 55	
						9	4 9264	9				
11	94170 X	57091	-0-	-37079	-0-	1975	1 46960	2 Y	7409	7419	0 45	
						6	4 8150	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0155WA RRCID -> 295139 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 8036 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
06	SHUT IN	49517 -0- 49517 87252	551 1 36167 2	N	11622 11619 0	54							
			15 4 12784 9										
07	SHUT IN	65081 -0- 65081 152333	701 1 47381 2	N	15378 15370 0	62							
			83 4 16916 9										
08	SHUT IN	65942 -0- 65942 218275	706 1 48614 2	N	15013 15011 0	64							
			108 4 16514 9										
09	SHUT IN	78361 -0- 78361 296636	927 1 60653 2	N	15154 15150 0	68							
			112 4 16669 9										
10	SHUT IN	82405 -0- 82405 379041	952 1 65911 2	N	14013 14021 0	60							
			128 4 15414 9										
11	SHUT IN	78679 -0- 78679 457720	931 1 64657 2	N	11773 11780 0	53							
			141 4 12950 9										
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0153WA RRCID -> 295198 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. N/A													
06	SHUT IN	92132 -0- 92132 118250	1121 1 73641 2	N	15764 15718 0	73							
			30 4 17340 9										
07	SHUT IN	112190 -0- 112190 230440	1352 1 91381 2	N	17542 17544 0	71							
			161 4 19296 9										
08	SHUT IN	102045 -0- 102045 332485	1256 1 86370 2	N	12940 12956 0	55							
			185 4 14234 9										
09	SHUT IN	110867 -0- 110867 443352	1439 1 94079 2	N	13797 13790 0	62							
			172 4 15177 9										
10	SHUT IN	115967 -0- 115967 559319	1454 1 100695 2	N	12385 12394 0	53							
			194 4 13624 9										
11	SHUT IN	96426 -0- 96426 655745	1216 1 84420 2	N	9641 9650 0	44							
			185 4 10605 9										
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0151WA RRCID -> 295214 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 7947 PERF. N/A													
06	SHUT IN	83719 -0- 83719 100271	1007 1 66315 2	N	14883 14833 0	69							
			26 4 16371 9										
07	SHUT IN	134940 -0- 134940 235211	1594 1 107738 2	N	23107 23083 0	93							
			190 4 25418 9										
08	SHUT IN	127539 -0- 127539 362750	1568 1 108066 2	N	16063 16088 0	68							
			236 4 17669 9										
09	SHUT IN	134824 -0- 134824 497574	1751 1 114519 2	N	16676 16669 0	75							
			210 4 18344 9										
10	SHUT IN	146482 -0- 146482 644056	1827 1 126452 2	N	16327 16332 0	70							
			243 4 17960 9										
11	SHUT IN	125892 -0- 125892 769948	1553 1 107921 2	N	14712 14716 0	66							
			235 4 16183 9										
HAY MAYA B WELL #: 0013WA RRCID -> 295549 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 9067 PERF. N/A													
06	SHUT IN	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
07	SHUT IN	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
08	SHUT IN	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
09	SHUT IN	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
10	SHUT IN	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
11	SHUT IN	46456 -0- 46456 46456	10909 3 35547 9	N	32315 32085 0	230							
HAY MAYA C WELL #: 0014WA RRCID -> 295552 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 9259 PERF. N/A													
07	SHUT IN	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
08	SHUT IN	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
09	SHUT IN	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
10	SHUT IN	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-							
11	SHUT IN	73329 -0- 73329 73329	41448 3 31881 9	N	28983 28777 0	206							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY MAYA D		WELL #: 0015WA		RRCID -> 295553		COMPL. DATE 05/11/2023		TOTAL DEPTH 9111 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	63027	-0-	63027	63027	32092	3	30935	9	N	28123	27923	0			200

HAY MAYA		WELL #: 0011WA		RRCID -> 295558		COMPL. DATE 04/05/2023		TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	17636	-0-	17636	17636	4254	3	13382	9	N	12165	12078	0			87

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0033WA		RRCID -> 295571		COMPL. DATE 02/09/2023		TOTAL DEPTH 7564 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0031WA		RRCID -> 295592		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 7549 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0038WA		RRCID -> 295594		COMPL. DATE 03/08/2023		TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0037WA		RRCID -> 295602		COMPL. DATE 03/15/2023		TOTAL DEPTH 7590 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MAYA A		WELL #: 0012WA		RRCID -> 295685		COMPL. DATE 04/15/2023		TOTAL DEPTH 9279 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	51719	-0-	51719	51719	15617	3	36102	9	N	32820	32587	0			233

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
HAY MATTHEW B WELL #: 0012WA RRCID -> 295689 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9202 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*10	SHUT	IN	41466	-0-	41466	41466	1486	1	29975	2	9091	102
							5	4	10000	9		
11	SHUT	IN	119116	-0-	119116	160582	3335	1	79147	2	33299	172
							5	4	36629	9		
HAY MATTHEW F WELL #: 0016WA RRCID -> 295691 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A												
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*10	SHUT	IN	31139	-0-	31139	31139	1141	1	23061	2	6304	71
							3	4	6934	9		
11	SHUT	IN	100065	-0-	100065	131204	3133	1	74458	2	20429	106
							2	4	22472	9		
HAY MATTHEW C WELL #: 0013WA RRCID -> 295712 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 9419 PERF. N/A												
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*10	SHUT	IN	43185	-0-	43185	43185	1474	1	29820	2	10805	121
							5	4	11886	9		
11	SHUT	IN	134161	-0-	134161	177346	4189	1	99525	2	27673	143
							7	4	30440	9		
HAY MATTHEW D WELL #: 0014WA RRCID -> 295754 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A												
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*10	SHUT	IN	31875	-0-	31875	31875	1181	1	23845	2	6223	70
							4	4	6845	9		
11	SHUT	IN	127553	-0-	127553	159428	3973	1	94397	2	26526	137
							4	4	29179	9		
HAY MATTHEW A WELL #: 0011WA RRCID -> 295766 COMPL. DATE 06/28/2023 TOTAL DEPTH 9371 PERF. N/A												
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*10	SHUT	IN	36900	-0-	36900	36900	1345	1	27161	2	7626	86
							5	4	8389	9		
11	SHUT	IN	96560	-0-	96560	133460	3048	1	72323	2	19259	100
							4	4	21185	9		

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
HAY MATTHEW E			WELL #: 0015WA		RRCID -> 295786	COMPL. DATE 05/22/2023	TOTAL DEPTH 9450	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
*10	SHUT IN	46908	-0-	46908	46908	1744 1	Y	9049	8947 0	102		
						6 4		9954 9				
11	SHUT IN	135431	-0-	135431	182339	4254 1	Y	27343	27303 0	142		
						7 4		30077 9				

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0341WA		RRCID -> 296029	COMPL. DATE 04/29/2023	TOTAL DEPTH 7592	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0344WA		RRCID -> 296038	COMPL. DATE 05/08/2023	TOTAL DEPTH 7614	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0014WC		RRCID -> 296142	COMPL. DATE 08/09/2023	TOTAL DEPTH 10286	PERF. N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

CIMAREX ENERGY CO.			153438									
OWL DRAW 12 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 260328	COMPL. DATE 11/05/2010	TOTAL DEPTH 9727	PERF.10022 - 14081				
06	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6541 3	98 9	N	89	184 1	72	
07	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4333 3	63 9	N	57		129	
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3891 3	65 9	N	59		188	
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3861 3	54 9	N	49	178 1	59	
10	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4007 3	70 9	N	64		123	
11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3772 3	66 9	N	60		183	

DUST COMMANDER "26" STATE			WELL #: 1H		RRCID -> 260544	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH 9231	PERF. 9396 - 12899				
06	3690 X	2987	-0-	-703	-0-	2946 3	41 9	N	37		179	
07	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4753 3	57 9	N	52	176 1	55	
08	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4660 3	56 9	N	51		106	
09	4560 X	4054	-0-	-506	-0-	3981 3	73 9	N	66		172	
10	4805 X	2649	-0-	-2156	-0-	2592 3	57 9	N	52		224	
11	4650 X	4013	-0-	-637	-0-	3968 3	45 9	N	41	188 1	77	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9402 - 13392
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	11340 X	6724	-0-	-4616	-0-	6662 3	62 9	N	56	184 1		112
07	13981 X	13981	-0-	-0-	-0-	13834 3	147 9	N	134	183 1	2 8	61
08	10168 X	9609	-0-	-559	-0-	9519 3	90 9	N	82	1 8		142
09	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	12147 3	151 9	N	137	188 1	1 8	90
10	12803 X	10121	-0-	-2682	-0-	10026 3	95 9	N	86			176
11	12390 X	8771	-0-	-3619	-0-	8680 3	91 9	N	83	182 1		77

SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	9053 - 12521
06	7680 X	3745	-0-	-3935	-0-	3735 3	10 9	Y	9			81
07	5363 X	4689	-0-	-674	-0-	4677 3	12 9	Y	11			92
08	5363 X	2801	-0-	-2562	-0-	2792 3	9 9	Y	8	79 1		21
09	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5880 3	25 9	Y	23			44
10	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5678 3	92 9	Y	84			128
11	4530 X	4322	-0-	-208	-0-	4263 3	59 9	Y	54	57 1		125

DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12075 - 15208
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9426 - 13484
06	3900 X	2967	-0-	-933	-0-	2532 3	435 9	N	395	360 1		204
07	3937 X	1216	-0-	-2721	-0-	910 3	306 9	N	278	368 1		114
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	348	367 1		95
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	354	186 1		263
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	312	370 1		205
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	331	376 1		160

BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041
06	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	5982 3	50 9	N	45			169
07	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6202 3	40 9	N	36			205
08	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6203 3	15 9	N	14			219
09	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6277 3	63 9	N	57	187 1		89
10	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6022 3	75 9	N	68			157
11	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6247 3	84 9	N	76	169 1		64

DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579
06	12030 X	11451	-0-	-579	-0-	10792 3	659 9	N	599	737 1		253
07	12431 X	11573	-0-	-858	-0-	10883 3	690 9	N	627	550 1	1 8	329
08	11966 X	8935	-0-	-3031	-0-	8315 3	620 9	N	564	551 1		342
09	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	10991 3	662 9	N	602	554 1	1 8	389
10	11966 X	11567	-0-	-399	-0-	10861 3	706 9	N	642	702 1		329
11	11460 X	10259	-0-	-1201	-0-	9691 3	568 9	N	516	561 1		284

JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863 - 14049
06	12930 X	12877	-0-	-53	-0-	12171 3	706 9	N	642	735 1		182
07	13237 X	13224	-0-	-13	-0-	12475 3	749 9	N	681	547 1	2 8	314
08	13237 X	12953	-0-	-284	-0-	12399 3	554 9	N	504	735 1	1 8	82
09	12870 X	12233	-0-	-637	-0-	11504 3	729 9	N	663	550 1	1 8	194
10	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	13183 3	932 9	N	847	893 1		148
11	12870 X	11804	-0-	-1066	-0-	11162 3	642 9	N	584	340 1		392

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750 - 14051
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	11520 X	10789	-0-	-731	-0-	10230 3	559 9	N	508	552 1		234
07	11904 X	11328	-0-	-576	-0-	10662 3	666 9	N	605	362 1	2 8	475
08	11904 X	10114	-0-	-1790	-0-	9558 3	556 9	N	505	723 1	1 8	256
09	11520 X	9959	-0-	-1561	-0-	9407 3	552 9	N	502	369 1	1 8	388
10	11842 X	8219	-0-	-3623	-0-	7782 3	437 9	N	397	556 1		229
11	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	10909 3	839 9	N	763	557 1		435

MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9845 - 14255
06	8100 X	5468	-0-	-2632	-0-	4870 3	598 9	N	544	508 0		150
07	8370 X	7767	-0-	-603	-0-	7222 3	545 9	N	495	422 0	1 8	222
08	8153 X	7566	-0-	-587	-0-	7095 3	471 9	N	428	518 0	1 8	131
09	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	7440 3	616 9	N	560	559 0	1 8	131
10	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	7742 3	583 9	N	530	561 0		100
11	7530 X	6574	-0-	-956	-0-	6172 3	402 9	N	365	358 0		107

CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839 - 14213
06	8760 X	7850	-0-	-910	-0-	7443 3	407 9	Y	370	362 0		51
07	11191 X	6199	-0-	-4992	-0-	5815 3	384 9	Y	349	346 0		54
08	11191 X	6464	-0-	-4727	-0-	6040 3	424 9	Y	385	396 0		43
09	8850 X	4904	-0-	-3946	-0-	4398 3	506 9	Y	460	424 0		79
10	8587 X	4786	-0-	-3801	-0-	4279 3	507 9	Y	461	431 0		109
11	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9193 3	557 9	Y	506	580 0		35

MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460 - 15888
06	8100 X	7874	-0-	-226	-0-	7398 3	476 9	N	433	461 0		109
07	8277 X	7524	-0-	-753	-0-	7020 3	504 9	N	458	421 0	1 8	145
08	8277 X	7311	-0-	-966	-0-	6821 3	490 9	N	445	430 0		160
09	8010 X	7482	-0-	-528	-0-	7009 3	473 9	N	430	444 0	1 8	145
10	8122 X	7545	-0-	-577	-0-	7039 3	506 9	N	460	318 0		287
11	7860 X	7450	-0-	-410	-0-	7034 3	416 9	N	378	553 0		112

RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10005 - 14674
06	7860 X	7716	-0-	-144	-0-	7564 3	152 9	N	138	135 0		111
07	8122 X	719	-0-	-7403	-0-	537 3	182 9	N	165	172 0	1 8	103
08	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-			N	-0-			103
09	7830 X	53	-0-	-7777	-0-	53 3		N	-0-			103
10	8029 X	58	-0-	-7971	-0-	58 3		N	-0-			103
11	14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	14301 3	76 9	N	69			172

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9950 - 14319
06	6090 X	5618	-0-	-472	-0-	5124 3	494 9	Y	449	449 0	18 8	89
07	6262 X	5947	-0-	-315	-0-	5474 3	473 9	Y	430	362 0	1 8	156
08	5921 X	5749	-0-	-172	-0-	5279 3	470 9	Y	427	403 0		180
09	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	62 1	5887 3	Y	433	506 0	1 8	106
						476 9						
10	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	401 1	5474 3	Y	369	373 0		102
						406 9						
11	5760 X	5735	-0-	-25	-0-	394 1	4950 3	Y	355	312 0		145
						391 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9340 - 13782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7830 X	1329	-0-	-6501	-0-	921 3	408 9	N	371	366 1		120
07		6758 X	6197	-0-	-561	-0-	5714 3	483 9	N	439	360 1	1 8	198
08		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	5700 3	382 9	N	347	365 1		180
09		7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	6804 3	461 9	N	419	369 1	1 8	229
10		6200 X	1528	-0-	-4672	-0-	1165 3	363 9	N	330	369 1		190
11		6000 X	2647	-0-	-3353	-0-	2289 3	358 9	N	325	375 1		140

ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550 - 14037	
06		10290 X	10254	-0-	-36	-0-	9560 3	694 9	N	631	550 1		234
07		10664 X	10405	-0-	-259	-0-	9728 3	677 9	N	615	552 1	1 8	296
08		10726 X	9753	-0-	-973	-0-	9140 3	613 9	N	557	552 1		301
09		10380 X	9142	-0-	-1238	-0-	8475 3	667 9	N	606	552 1	1 8	354
10		10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	10145 3	729 9	N	663	736 1		281
11		10260 X	8539	-0-	-1721	-0-	7980 3	559 9	N	508	562 1		227

BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615 - 14095	
06		9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	9528 3	352 9	N	320	532 1		101
07		9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	9447 3	220 9	N	200	1 8		300
08		9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	9637 3	339 9	N	308	364 1	1 8	243
09		9270 X	9228	-0-	-42	-0-	8775 3	453 9	N	412	184 1	1 8	470
10		9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	9503 3	232 9	N	211	539 1		142
11		9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	9207 3	477 9	N	434	188 1		388

PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750 - 14197	
06		12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	12395 3	509 9	N	463	553 1		112
07		13423 X	13382	-0-	-41	-0-	12839 3	543 9	N	494	365 1	1 8	240
08		13640 X	12465	-0-	-1175	-0-	11960 3	505 9	N	459	367 1		332
09		13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	12943 3	535 9	N	486	550 1		268
10		13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	13178 3	591 9	N	537	557 1		248
11		13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	13028 3	668 9	N	607	739 1		116

DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271914	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778 - 16805	
06		19110 X	17742	-0-	-1368	-0-	24 1	16777 3	N	855	831 0		134
							941 9						
07		19747 X	18582	-0-	-1165	-0-	24 1	17566 3	N	902	886 0	2 8	148
							992 9						
08		19747 X	19112	-0-	-635	-0-	27 1	18067 3	N	925	961 0	1 8	111
							1018 9						
09		19110 X	17848	-0-	-1262	-0-	23 1	16857 3	N	880	915 0	1 8	75
							968 9						
10		19375 X	19174	-0-	-201	-0-	33 1	18107 3	N	940	923 0		92
							1034 9						
11		19136 X	19136	-0-	-0-	-0-	49 1	18030 3	N	961	844 0		209
							1057 9						

ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271958	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	9745 - 14350	
06		14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	14600 3	75 9	N	68	125 0		120
07		13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	13126 3	90 9	N	82	84 0	1 8	117
08		11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	11364 3	19 9	N	17	13 0		121
09		11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	11046 3	202 9	N	184	90 0		215
10		9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	9659 3	112 9	N	102	222 0		95
11		8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8603 3	119 9	N	108	125 0		78

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272008	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9725 - 14051
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7950 X	3315	-0-	-4635	-0-	2872 3	3 4	Y	400	367 1	69
07		8215 X	4528	-0-	-3687	-0-	440 9					
07		8215 X	4528	-0-	-3687	-0-	4010 3	12 4	Y	460	340 1	187
08		8215 X	7035	-0-	-1180	-0-	506 9				2 8	
08		8215 X	7035	-0-	-1180	-0-	6530 3	1 4	Y	458	547 1	97
09		6780 X	6310	-0-	-470	-0-	504 9				1 8	
10		6016 X	6016	-0-	-	-0-	5848 3	462 9	Y	420	371 1	144
11		6810 X	2447	-0-	-4363	-0-	5569 3	447 9	Y	406	371 1	179
							2154 3	293 9	Y	266	186 1	259

WAR EMBLEM 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272119	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9560 - 13996
06		13313 X	13313	-0-	-0-	-0-	12542 3	771 9	N	701	814 0	157
07		12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	11842 3	743 9	N	675	548 0	282
08		13237 X	12169	-0-	-1068	-0-	11461 3	708 9	N	644	780 0	145
09		12810 X	12161	-0-	-649	-0-	11526 3	635 9	N	577	593 0	128
10		13237 X	12782	-0-	-455	-0-	12130 3	652 9	N	593	614 0	107
11		12810 X	12020	-0-	-790	-0-	11310 3	710 9	N	645	619 0	133

LOOKOUT 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272133	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9600 - 14056
06		7920 X	7599	-0-	-321	-0-	7423 3	176 9	N	160	171 1	89
07		8060 X	6854	-0-	-1206	-0-	6682 3	172 9	N	156	187 1	58
08		8080 X	8080	-0-	-	-0-	7903 3	177 9	N	161		219
09		6625 X	6625	-0-	-	-0-	6507 3	118 9	N	107	185 1	141
10		7405 X	7405	-0-	-	-0-	7241 3	164 9	N	149	162 1	128
11		7409 X	7409	-0-	-	-0-	7215 3	194 9	N	176	184 1	120

FOOLISH PLEASURE "6" FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	272574	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	9413	PERF.	9560 - 14031
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54

LT. GIBSON 12 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272578	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	9410 - 13929
06		4440 X	2261	-0-	-2179	-0-	2162 3	99 9	N	90	185 1	28
07		4588 X	3777	-0-	-811	-0-	3663 3	114 9	N	104	2 8	130
08		4644 X	4644	-0-	-	-0-	4521 3	123 9	N	112	183 1	58
09		4906 X	4906	-0-	-	-0-	4781 3	125 9	N	114	2 8	170
10		3782 X	3125	-0-	-657	-0-	3018 3	107 9	N	97	172 1	95
11		4500 X	3764	-0-	-736	-0-	3635 3	129 9	N	117		212

SEBRING 60-1-47		WELL #:		2H	RRCID ->	272580	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	9178	PERF.	9225 - 13560
06		9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	8710 3	568 9	Y	516	542 1	61
07		9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	8860 3	549 9	Y	499	365 1	193
08		9331 X	8348	-0-	-983	-0-	7817 3	531 9	Y	483	541 1	134
09		9384 X	9384	-0-	-	-0-	8831 3	553 9	Y	503	551 1	84
10		9579 X	8284	-0-	-1295	-0-	7705 3	579 9	Y	526	557 1	53
11		9270 X	7611	-0-	-1659	-0-	7028 3	583 9	Y	530	374 1	209

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438													
SEBRING 60-1-47			WELL #: 1		RRCID -> 272662				COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2023													

ARVINE 28			WELL #: 1H		RRCID -> 272755				COMPL. DATE 07/02/2013			TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423				
06	6780	X	6664	-0-	-116	-0-	6530	3	134	9	N	122	164	1		56
07	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6899	3	113	9	N	103	1	8		158
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6849	3	136	9	N	124	185	1		97
09	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6813	3	142	9	N	129				226
10	7006	X	6694	-0-	-312	-0-	6547	3	147	9	N	134	184	1		176
11	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6766	3	185	9	N	168				344

MONTROSE 45 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 272781				COMPL. DATE 12/19/2013			TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148				
06	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	21246	3	71	4	Y	320	327	0	4 8	1
							352	9								
07	21483	X	19482	-0-	-2001	-0-	18092	3	940	4	Y	409	383	0	2 8	25
							450	9								
08	21483	X	5590	-0-	-15893	-0-	5340	3	49	4	Y	183	205	0	1 8	2
							201	9								
09	22503	X	22503	-0-	-0-	-0-	22202	3	11	4	Y	264	259	0	1 8	6
							290	9								
10	22320	X	20231	-0-	-2089	-0-	19783	3	6	4	Y	402	363	0		45
							442	9								
11	21600	X	18537	-0-	-3063	-0-	18098	3	1	4	Y	398	422	0		21
							438	9								

TWENTY GRAND 26 FEE			WELL #: 1H		RRCID -> 272885				COMPL. DATE 09/30/2013			TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371				
06	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	10249	3	905	9	N	823	741	1		227
07	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	10725	3	1147	9	N	1043	725	1	2 8	543
08	9114	X	8336	-0-	-778	-0-	7214	3	1122	9	N	1020	1101	1	1 8	461
09	9750	X	8052	-0-	-1698	-0-	6959	3	1093	9	N	994	920	1	2 8	533
10	10075	X	7703	-0-	-2372	-0-	6504	3	1199	9	N	1090	1114	1		509
11	9750	X	7427	-0-	-2323	-0-	6644	3	783	9	N	712	1115	1		106

TIM TAM 24 STATE			WELL #: 1H		RRCID -> 273033				COMPL. DATE 08/09/2013			TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10175 - 14668				
06	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	9897	3	287	9	N	261	212	0		122
07	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10116	3	252	9	N	229	224	0	1 8	126
08	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8525	3	238	9	N	216	226	0		116
09	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8782	3	268	9	N	244	250	0	1 8	109
10	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8272	3	252	9	N	229	240	0		98
11	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8068	3	267	9	N	243	241	0		100

FUNNY CIDE 32 FEE			WELL #: 1H		RRCID -> 273176				COMPL. DATE 12/10/2013			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275				
06	10890	X	9886	-0-	-1004	-0-	9118	3	768	9	N	698	740	1		204
07	11253	X	10240	-0-	-1013	-0-	9437	3	803	9	N	730	546	1	3 8	385
08	11253	X	10446	-0-	-807	-0-	9558	3	888	9	N	807	549	1	1 8	642
09	10590	X	10171	-0-	-419	-0-	9322	3	849	9	N	772	915	1	2 8	497
10	10230	X	10224	-0-	-6	-0-	9257	3	967	9	N	879	1114	1		262
11	10110	X	8035	-0-	-2075	-0-	7274	3	761	9	N	692	738	1		216

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
VAGRANT 38 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273294	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	9911 - 14340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		12240 X	2838	-0-	-9402	-0-	2640 3	198 9	Y	180	214 1	6
07		12586 X	9589	-0-	-2997	-0-	9363 3	226 9	Y	205	174 1	36
08		12090 X	720	-0-	-11370	-0-	593 3	127 9	Y	115	112 1	39
09		15686 X	15686	-0-	-0-	-0-	15359 3	327 9	Y	297	293 1	42
10		11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	11403 3	353 9	Y	321	296 1	67
11		11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	11068 3	268 9	Y	244	265 1	46

COUNT FLEET 48 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9386 - 13862
06		14130 X	13358	-0-	-772	-0-	13085 3	273 9	Y	248	364 1	78
07		14601 X	13801	-0-	-800	-0-	13519 3	282 9	Y	256	163 1	170
08		14539 X	13353	-0-	-1186	-0-	13068 3	285 9	Y	259	369 1	59
09		14070 X	13828	-0-	-242	-0-	13566 3	262 9	Y	238	179 1	117
10		14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	13922 3	413 9	Y	375	301 1	191
11		13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	13225 3	278 9	Y	253	339 1	105

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273524	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10190 - 20100
06		19958 X	19958	-0-	-0-	-0-	19322 3	636 9	N	578	675 0	54
07		20627 X	20627	-0-	-0-	-0-	19826 3	801 9	N	728	646 0	134
08		17449 X	17449	-0-	-0-	-0-	16807 3	642 9	N	584	561 0	156
09		18756 X	18756	-0-	-0-	-0-	17983 3	773 9	N	703	749 0	109
10		19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	18747 3	835 9	N	759	524 0	344
11		17858 X	17858	-0-	-0-	-0-	17084 3	774 9	N	704	896 0	152

ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273729	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	10297 - 17480
06		39551 X	39551	-0-	-0-	-0-	35378 3	4173 9	Y	3794	3834 0	69
07		43019 X	43019	-0-	-0-	-0-	38313 3	4706 9	Y	4278	4063 0	259
08		40209 X	40209	-0-	-0-	-0-	36106 3	4103 9	Y	3730	3823 0	155
09		37521 X	37521	-0-	-0-	-0-	33872 3	3649 9	Y	3317	3363 0	96
10		38008 X	38008	-0-	-0-	-0-	34215 3	3793 9	Y	3448	3452 0	92
11		29816 X	29816	-0-	-0-	-0-	26547 3	3269 9	Y	2972	2925 0	139

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273922	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	10129 - 14320
06		8550 X	4963	-0-	-3587	-0-	4801 3	162 9	Y	147	135 0	31
07		8432 X	6700	-0-	-1732	-0-	6559 3	141 9	Y	128	138 0	21
08		7967 X	1972	-0-	-5995	-0-	1826 3	146 9	Y	133	124 0	30
09		7410 X	4854	-0-	-2556	-0-	4733 3	121 9	Y	110	115 0	25
10		6696 X	5949	-0-	-747	-0-	5809 3	140 9	Y	127	100 0	52
11		6480 X	4955	-0-	-1525	-0-	4827 3	128 9	Y	116	142 0	26

EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	274116	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8350 - 12574
06		14430 X	2851	-0-	-11579	-0-	2842 3	9 9	Y	8		298
07		13206 X	621	-0-	-12585	-0-	613 3	8 9	Y	7		305
08		13206 X	12905	-0-	-301	-0-	12815 3	90 9	Y	82	262 1	125
09		12780 X	12704	-0-	-76	-0-	12640 3	64 9	Y	58	1 8	182
10		11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	11268 3	67 9	Y	61		243
11		12480 X	2748	-0-	-9732	-0-	2735 3	13 9	Y	12	109 1	146

TYPHOON 42 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	274166	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9698 - 14250
06		14130 X	13096	-0-	-1034	-0-	12765 3	331 9	Y	301	284 0	42
07		14632 X	11441	-0-	-3191	-0-	11185 3	256 9	Y	233	239 0	36
08		14601 X	12073	-0-	-2528	-0-	11762 3	311 9	Y	283	287 0	32
09		13590 X	8728	-0-	-4862	-0-	8395 3	333 9	Y	303	282 0	52
10		13950 X	11693	-0-	-2257	-0-	11476 3	217 9	Y	197	202 0	47
11		13110 X	12674	-0-	-436	-0-	12393 3	281 9	Y	255	284 0	18

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275795	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9820 - 14215
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		13328 X	13328	-0-	-0-	12265 3	1063 9	Y	966	883 0		203
07		14539 X	12710	-0-	-1829	11821 3	889 9	Y	808	878 0	3 8	130
08		14539 X	14147	-0-	-392	13081 3	1066 9	Y	969	880 0	2 8	217
09		14070 X	13228	-0-	-842	12452 3	776 9	Y	705	759 0	2 8	161
10		14167 X	13061	-0-	-1106	12177 3	884 9	Y	804	635 0		330
11		13680 X	13063	-0-	-617	12049 3	1014 9	Y	922	1042 0		210

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275855	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10056	PERF.	10017 - 14470
06		10350 X	9678	-0-	-672	9388 3	290 9	Y	264	285 0		17
07		9920 X	7580	-0-	-2340	7266 3	314 9	Y	285	267 0	1 8	34
08		9982 X	5038	-0-	-4944	4771 3	267 9	Y	243	236 0	1 8	40
09		9690 X	1776	-0-	-7914	1532 3	244 9	Y	222	185 0	1 8	76
10		10013 X	2210	-0-	-7803	2009 3	201 9	Y	183	165 0		94
11		9690 X	5824	-0-	-3866	5491 3	333 9	Y	303	270 0		127

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275887	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10112	PERF.	9878 - 14510
06		5910 X	-0-	-0-	-5910			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	46	-0-	46	46 3	46 3	Y	-0-			-0-
11		T. A.	8439	-0-	8439	8485 8231 3	208 9	Y	189	110 0		79

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275888	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	10398 - 17605
06		55575 X	55575	-0-	-0-	49061 3	6514 9	Y	5922	5968 0		60
07		40830 X	40830	-0-	-0-	35675 3	3 4	Y	4684	4125 0	22 8	597
08		22015 X	22015	-0-	-0-	5152 9	19797 3	Y	2016	2356 0	144 1	108
09		29928 X	29928	-0-	-0-	26498 3	3430 9	Y	3118	3122 0	11 8	93
10		15863 X	15863	-0-	-0-	14865 3	998 9	Y	907	932 0		68
11		33840 X	33840	-0-	-0-	29770 3	4070 9	Y	3700	3642 0		126

SUNDAY SILENCE 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275960	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	10133	PERF.	10017 - 17063
06		19226 X	19226	-0-	-0-	18295 3	931 9	N	846	882 0		74
07		17640 X	17640	-0-	-0-	16840 3	800 9	N	727	591 0	3 8	207
08		16302 X	16302	-0-	-0-	15515 3	787 9	N	715	770 0	1 8	151
09		19550 X	19550	-0-	-0-	18666 3	884 9	N	804	847 0	2 8	106
10		19969 X	19969	-0-	-0-	19001 3	968 9	N	880	874 0		112
11		20383 X	20383	-0-	-0-	19477 3	906 9	N	824	852 0		84

COUNT TURF 38 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276021	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9340 - 13730
06		9570 X	8724	-0-	-846	8479 3	245 9	N	223	348 1		64
07		9889 X	9293	-0-	-596	9014 3	279 9	N	254	178 1	1 8	139
08		9889 X	9067	-0-	-822	8781 3	286 9	N	260	184 1		215
09		9570 X	6045	-0-	-3525	5751 3	294 9	N	267	358 1	1 8	123
10		9300 X	9297	-0-	-3	8987 3	310 9	N	282	186 1		219
11		9000 X	8436	-0-	-564	8146 3	290 9	N	264	366 1		117

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276041	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9298 - 16135
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	22140 X	17303	-0-	-4837	-0-	15382 3	1921 9	Y	1746	1378 0		415
07	24106 X	24106	-0-	-0-	-0-	23466 3	640 9	Y	582	927 0	6 8	64
08	24118 X	21499	-0-	-2619	-0-	20899 3	600 9	Y	545	539 0	3 8	67
09	23340 X	21390	-0-	-1950	-0-	20650 3	740 9	Y	673	651 0	4 8	85
10	24118 X	19939	-0-	-4179	-0-	19754 3	185 9	Y	168	218 0		35
11	23340 X	18302	-0-	-5038	-0-	18072 3	230 9	Y	209	215 0		29

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276051	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	10209 - 20044
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			109
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08	14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	14002 3	4 4	N	423	407 0	2 8	123
09	36726 X	36726	-0-	-0-	-0-	35898 3	1 4	N	752	726 0	4 8	145
10	28694 X	28694	-0-	-0-	-0-	28055 3	639 9	N	581	607 0		119
11	16291 X	16291	-0-	-0-	-0-	15948 3	343 9	N	312	275 0		156

CITATION 32 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	276052	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	10038 - 14460
06	17370 X	17271	-0-	-99	-0-	16310 3	961 9	Y	874	854 0		121
07	14632 X	13100	-0-	-1532	-0-	12575 3	525 9	Y	477	523 0	1 8	74
08	16275 X	15348	-0-	-927	-0-	14759 3	589 9	Y	535	548 0	1 8	60
09	17280 X	15784	-0-	-1496	-0-	14845 3	939 9	Y	854	767 0	1 8	146
10	17856 X	14560	-0-	-3296	-0-	13902 3	658 9	Y	598	603 0		141
11	17280 X	16439	-0-	-841	-0-	15533 3	906 9	Y	824	907 0		58

LORD MURPHY 10 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276054	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8929 - 13410
06	16590 X	16158	-0-	-432	-0-	15705 3	5 4	Y	407	545 1		154
07	17143 X	14372	-0-	-2771	-0-	13869 3	10 4	Y	448	365 1	3 8	234
08	17082 X	17082	-0-	-0-	-0-	16441 3	7 4	Y	576	737 1	2 8	71
09	16170 X	15756	-0-	-414	-0-	15322 3	4 4	Y	391	343 1	3 8	116
10	16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	16345 3	3 4	Y	466	373 1		209
11	16530 X	15378	-0-	-1152	-0-	14873 3	4 4	Y	455	559 1		105

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276110	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	10067 - 14430
06	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	10241 3	282 9	Y	256	272 0		16
07	9982 X	8248	-0-	-1734	-0-	7984 3	264 9	Y	240	227 0	1 8	28
08	10571 X	5040	-0-	-5531	-0-	4787 3	253 9	Y	230	219 0	1 8	38
09	10530 X	1322	-0-	-9208	-0-	1216 3	106 9	Y	96	100 0	1 8	33
10	10881 X	1985	-0-	-8896	-0-	1864 3	121 9	Y	110	86 0		57
11	10530 X	5177	-0-	-5353	-0-	5000 3	177 9	Y	161	150 0		68

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276111	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	10166 - 14625
06	8610 X	7914	-0-	-696	-0-	7265 3	649 9	Y	590	634 0		37
07	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	10168 3	671 9	Y	610	574 0	1 8	72
08	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	14650 3	557 9	Y	506	493 0	1 8	84
09	8610 X	7018	-0-	-1592	-0-	6453 3	565 9	Y	514	421 0	1 8	176
10	10850 X	9650	-0-	-1200	-0-	9543 3	107 9	Y	97	223 0		50
11	11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	11538 3	57 9	Y	52	80 0		22

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 10041 - 19640

06	30210 X	18292	-0-	-11918	-0-	17739	3	553	9	Y	503	456	0			156
07	29295 X	10414	-0-	-18881	-0-	10102	3	312	9	Y	284	439	0	1	8	-0-
08	26939 X	12888	-0-	-14051	-0-	12888	3			Y	-0-					-0-
09	39950 X	39950	-0-	-0-	-0-	39947	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	31778 X	31778	-0-	-0-	-0-	31307	3	471	9	Y	428	427	0			1
11	29102 X	29102	-0-	-0-	-0-	28621	3	481	9	Y	437	437	0			1

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 10097 - 17410

06	12720 X	12533	-0-	-187	-0-	12094	3	439	9	N	399	228	0			304
07	13144 X	12516	-0-	-628	-0-	12079	3	437	9	N	397	555	0	3	8	143
08	13144 X	12627	-0-	-517	-0-	11809	3	818	9	N	744	432	0	1	8	454
09	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	12875	3	405	9	N	368	667	0	2	8	153
10	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	13477	3	476	9	N	433	444	0			142
11	15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	14935	3	611	9	N	555	549	0			148

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

06	39270 X	36245	-0-	-3025	-0-	34374	3	1871	9	N	1701	1712	0			98
07	38719 X	34373	-0-	-4346	-0-	32622	3	1751	9	N	1592	1494	0	4	8	192
08	38719 X	38699	-0-	-20	-0-	36671	3	2028	9	N	1844	1961	0	2	8	73
09	37140 X	31559	-0-	-5581	-0-	29791	3	1768	9	N	1607	1575	0	3	8	102
10	37448 X	34890	-0-	-2558	-0-	32898	3	1992	9	N	1811	1832	0			81
11	37440 X	33280	-0-	-4160	-0-	31392	3	1888	9	N	1716	1602	0			195

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

06	25680 X	23236	-0-	-2444	-0-	22788	3	448	9	Y	407	408	1			76
07	26536 X	23421	-0-	-3115	-0-	22986	3	435	9	Y	395	325	1	2	8	144
08	25048 X	18948	-0-	-6100	-0-	18564	3	384	9	Y	349	371	1	1	8	121
09	24000 X	22473	-0-	-1527	-0-	22014	3	459	9	Y	417	367	1	2	8	169
10	24800 X	24383	-0-	-417	-0-	23997	3	386	9	Y	351	374	1			146
11	23562 X	23562	-0-	-0-	-0-	23088	3	474	9	Y	431	522	1			55

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 10036 - 18285

06	16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	15597	3	671	9	Y	610	610	0			-0-
07	21390 X	19874	-0-	-1516	-0-	19015	3	859	9	Y	781	776	0	1	8	4
08	21390 X	18184	-0-	-3206	-0-	17311	3	873	9	Y	794	794	0			4
09	20700 X	18224	-0-	-2476	-0-	17542	3	682	9	Y	620	618	0	1	8	5
10	19871 X	19050	-0-	-821	-0-	18298	3	752	9	Y	684	687	0			2
11	19230 X	19175	-0-	-55	-0-	18155	3	1020	9	Y	927	926	0			3

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
WHISKERY 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277204	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	9877 - 17005	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	20670 X	9764	-0-	-10906	-0-	8864 3	19 4	N	801	845 0			84
07	21917 X	7784	-0-	-14133	-0-	881 9 6860 3	378 4	N	496	276 0	2 8		302
08	22140 X	22140	-0-	-0-	-0-	546 9 20289 3	279 4	N	1429	1583 0	3 8		145
09	21703 X	21703	-0-	-0-	-0-	1572 9 19885 3	71 4	N	1588	1634 0	4 8		95
10	20429 X	18920	-0-	-1509	-0-	1747 9 17206 3	189 4	N	1386	1295 0			186
11	21420 X	17659	-0-	-3761	-0-	1525 9 16123 3	195 4	N	1219	1225 0			180
						1341 9							
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277205	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8971 - 15695	
06	12930 X	10340	-0-	-2590	-0-	9648 3	7 4	Y	623	657 0			115
07	12989 X	9987	-0-	-3002	-0-	685 9 9244 3	6 4	Y	670	647 0	5 8		133
08	12989 X	5305	-0-	-7684	-0-	737 9 4299 3	15 4	Y	901	846 0	2 8		186
09	12570 X	10364	-0-	-2206	-0-	991 9 9856 3	508 9	Y	462	579 0	3 8		66
10	12524 X	8929	-0-	-3595	-0-	8566 3	363 9	Y	330	309 0			87
11	10350 X	4230	-0-	-6120	-0-	3975 3 164 9	91 4	Y	149	199 0			37
FERDINAND 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277254	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL DEPTH	9823	PERF.	9779 - 14245	
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-				127
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				127
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				127
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				127
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				127
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				127
THUNDER GULCH 15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277475	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	9334 - 13490	
06	8400 X	4189	-0-	-4211	-0-	3448 3	741 9	N	674	656 0			128
07	6510 X	5376	-0-	-1134	-0-	4395 3	981 9	N	892	860 0	1 8		159
08	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	5753 3	1187 9	N	1079	1117 0	1 8		120
09	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	5463 3	1108 9	N	1007	997 0	1 8		129
10	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	8076 3	1592 9	N	1447	1418 0			158
11	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	6859 3	1122 9	N	1020	1054 0			124
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277591	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	9033	PERF.	9004 - 16085	
06	25020 X	22602	-0-	-2418	-0-	21006 3	1596 9	Y	1451	1492 0			50
07	25854 X	22564	-0-	-3290	-0-	20896 3	1668 9	Y	1516	1514 0	13 8		39
08	25854 X	21326	-0-	-4528	-0-	19804 3	1522 9	Y	1384	1380 0	7 8		36
09	22787 X	22787	-0-	-0-	-0-	21063 3	1724 9	Y	1567	1545 0	10 8		48
10	23343 X	22255	-0-	-1088	-0-	20807 3	1448 9	Y	1316	1326 0			38
11	22590 X	18422	-0-	-4168	-0-	17050 3	1372 9	Y	1247	1223 0			62
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277890	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9948 - 19895	
06	20305 X	20305	-0-	-0-	-0-	19853 3	452 9	N	411	375 0			169
07	36890 X	15407	-0-	-21483	-0-	15098 3	309 9	N	281	299 0	3 8		148
08	36890 X	16239	-0-	-20651	-0-	15803 3	436 9	N	396	373 0	1 8		170
09	35700 X	18239	-0-	-17461	-0-	17881 3	358 9	N	325	378 0	3 8		114
10	20987 X	19240	-0-	-1747	-0-	18775 3	465 9	N	423	403 0			134
11	22233 X	22233	-0-	-0-	-0-	21717 3	516 9	N	469	466 0			137

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
HOOP JR 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277891	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9697 - 19770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06		45660 X	42652	-0-	-3008	-0-	41301 3	1351 9	N	1228	1214 0	128
07		47182 X	41379	-0-	-5803	-0-	40294 3	1085 9	N	986	1011 0	100
08		45942 X	41532	-0-	-4410	-0-	40199 3	1333 9	N	1212	1208 0	103
09		44490 X	41525	-0-	-2965	-0-	40303 3	1222 9	N	1111	1107 0	105
10		45353 X	41329	-0-	-4024	-0-	40138 3	1191 9	N	1083	1077 0	111
11		42660 X	41062	-0-	-1598	-0-	39939 3	1123 9	N	1021	1038 0	94

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277892	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	10086 - 14645
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2023												

STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277894	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9801	PERF.	10712 - 20750
06		28560 X	12999	-0-	-15561	-0-	12604 3	395 9	Y	359	396 0	111
07		29946 X	-0-	-0-	-29946	-0-			Y	10	8 0	113
08		29946 X	-0-	-0-	-29946	-0-			Y	4	20 0	97
09		28980 X	18221	-0-	-10759	-0-	17976 3	245 9	Y	223	218 0	99
10		29512 X	12780	-0-	-16732	-0-	12498 3	282 9	Y	256	238 0	117
11		23944 X	23944	-0-	-0-	-0-	23513 3	431 9	Y	392	330 0	179

VAGRANT 38 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	277900	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	9240 - 13700
06		10980 X	6361	-0-	-4619	-0-	4484 3	1877 9	Y	1706	2003 1	55
07		12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	10762 3	1893 9	Y	1721	1470 1	303
08		13578 X	4111	-0-	-9467	-0-	3353 3	758 9	Y	689	759 1	232
09		13170 X	10187	-0-	-2983	-0-	8088 3	2099 9	Y	1908	1867 1	271
10		13609 X	10179	-0-	-3430	-0-	8442 3	1737 9	Y	1579	1519 1	331
11		12240 X	10940	-0-	-1300	-0-	9005 3	1935 9	Y	1759	1757 1	333

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278147	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10687 - 17885
06		19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	17683 3	1696 9	Y	1542	1547 0	16
07		20925 X	17456	-0-	-3469	-0-	16679 3	1 4	Y	705	626 0	90
08		20925 X	15881	-0-	-5044	-0-	15211 3	670 9	Y	609	626 0	33
09		20250 X	16994	-0-	-3256	-0-	16202 3	792 9	Y	720	729 0	21
10		20026 X	18825	-0-	-1201	-0-	17937 3	888 9	Y	807	768 0	60
11		19380 X	17279	-0-	-2101	-0-	16403 3	876 9	Y	796	829 0	27

LEONATUS 11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278210	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10129 - 19895
06		27870 X	25264	-0-	-2606	-0-	24669 3	595 9	N	541	548 0	90
07		28334 X	24797	-0-	-3537	-0-	24228 3	569 9	N	517	477 0	128
08		28334 X	23208	-0-	-5126	-0-	22615 3	593 9	N	539	492 0	174
09		27330 X	23101	-0-	-4229	-0-	22697 3	404 9	N	367	437 0	103
10		27497 X	23504	-0-	-3993	-0-	22963 3	541 9	N	492	488 0	107
11		25260 X	24832	-0-	-428	-0-	24202 3	630 9	N	573	403 0	277

FORWARD PASS 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278211	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10066 - 14578
06		5040 X	4404	-0-	-636	-0-	4232 3	172 9	N	156	159 0	109
07		5208 X	3606	-0-	-1602	-0-	3265 3	341 9	N	310	313 0	105
08		5208 X	4035	-0-	-1173	-0-	3896 3	139 9	N	126	136 0	95
09		48354 X	48354	-0-	-0-	-0-	48155 3	199 9	N	181	188 0	87
10		53215 X	53215	-0-	-0-	-0-	53037 3	178 9	N	162	153 0	96
11		54714 X	54714	-0-	-0-	-0-	54519 3	195 9	N	177	186 0	87

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	278212	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10173 - 14814	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	3930 X	3221	-0-	-709	-0-	2967 3	254 9	Y	231	239 0	68
07	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4512 3	303 9	Y	275	293 0	50
08	4061 X	2430	-0-	-1631	-0-	2187 3	243 9	Y	221	217 0	54
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			Y	18	66 0	6
10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			Y	-0-	6 0	-0-
11	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			Y	-0-		-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	278217	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	9172	PERF. 9029 - 19270	
06	23850 X	21165	-0-	-2685	-0-	19281 3	1884 9	Y	1713	1648 0	208
07	23591 X	21429	-0-	-2162	-0-	18847 3	2582 9	Y	2347	2340 0	212
08	32285 X	32285	-0-	-0-	-0-	27200 3	5085 9	Y	4623	4634 0	199
09	29334 X	29334	-0-	-0-	-0-	25082 3	4252 9	Y	3865	3897 0	165
10	27628 X	27628	-0-	-0-	-0-	24120 3	3508 9	Y	3189	3201 0	153
11	31230 X	22504	-0-	-8726	-0-	19652 3	2852 9	Y	2593	2544 0	202

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	278260	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	10079	PERF.10045 - 14597	
06	12608 X	12608	-0-	-0-	-0-	11893 3	715 9	Y	650	656 0	190
07	12648 X	9795	-0-	-2853	-0-	9209 3	586 9	Y	533	625 0	97
08	12648 X	9978	-0-	-2670	-0-	9570 3	408 9	Y	371	376 0	91
09	12600 X	6019	-0-	-6581	-0-	5649 3	370 9	Y	336	320 0	106
10	13020 X	7890	-0-	-5130	-0-	7601 3	289 9	Y	263	261 0	108
11	12600 X	8065	-0-	-4535	-0-	7764 3	301 9	Y	274	259 0	123

CAVALCADE 25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	278261	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	9127	PERF. 9039 - 19315	
06	53863 X	53863	-0-	-0-	-0-	51128 3	2735 9	Y	2486	2879 0	269
07	55211 X	55211	-0-	-0-	-0-	50164 3	5047 9	Y	4588	4071 0	786
08	82112 X	82112	-0-	-0-	-0-	77455 3	4657 9	Y	4234	4588 0	432
09	90947 X	90947	-0-	-0-	-0-	85161 3	5786 9	Y	5260	5234 0	458
10	90636 X	90636	-0-	-0-	-0-	84975 3	5661 9	Y	5146	5105 0	499
11	85574 X	85574	-0-	-0-	-0-	80528 3	5046 9	Y	4587	4583 0	503

MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	278780	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 8944 - 16560	
06	25200 X	21119	-0-	-4081	-0-	19223 3	1896 9	N	1724	1737 0	124
07	24335 X	23076	-0-	-1259	-0-	21011 3	2065 9	N	1877	1853 0	142
08	24335 X	23822	-0-	-513	-0-	21592 3	2230 9	N	2027	2018 0	148
09	23596 X	23596	-0-	-0-	-0-	21110 3	2486 9	N	2260	2170 0	234
10	23064 X	21373	-0-	-1691	-0-	19537 3	1836 9	N	1669	1704 0	199
11	23040 X	21900	-0-	-1140	-0-	20009 3	1891 9	N	1719	1712 0	206

VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	278878	COMPL. DATE	10/05/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF. 8889 - 16565	
06	24540 X	21948	-0-	-2592	-0-	20068 3	1880 9	N	1709	1768 0	323
07	25389 X	20695	-0-	-4694	-0-	18998 3	1697 9	N	1543	1546 0	315
08	25389 X	22338	-0-	-3051	-0-	20633 3	1705 9	N	1550	1558 0	304
09	24570 X	20394	-0-	-4176	-0-	18799 3	1595 9	N	1450	1431 0	320
10	22692 X	19742	-0-	-2950	-0-	18394 3	1348 9	N	1225	1240 0	305
11	21960 X	17990	-0-	-3970	-0-	16322 3	1668 9	N	1516	1495 0	326

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CITY: CULBERSON					
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																			
SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969														COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 8731		PERF. 8640 - 16230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		15000 X	6997	-0-	-8003	-0-	6839 3	158 9	Y	144	174 0				25				
07		14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	13747 3	3 4	Y	330	286 0	1 8			68				
							363 9												
08		13361 X	8985	-0-	-4376	-0-	8507 3	335 4	Y	130	163 0				35				
							143 9												
09		12930 X	8428	-0-	-4502	-0-	7926 3	121 4	Y	346	318 0				63				
							381 9												
10		14105 X	8204	-0-	-5901	-0-	7877 3	327 9	Y	297	305 0				55				
11		13650 X	5838	-0-	-7812	-0-	5608 3	20 4	Y	191	194 0				52				
							210 9												

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045														COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 9062		PERF. 8903 - 19035	
06		22704 X	22704	-0-	-0-	-0-	19937 3	2767 9	N	2515	2495 0				42				
07		25511 X	25511	-0-	-0-	-0-	22348 3	85 4	N	2798	2786 0	5 8			49				
							3078 9												
08		26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	23928 3	111 4	N	2384	2406 0	4 8			23				
							2622 9												
09		22408 X	22408	-0-	-0-	-0-	20060 3	43 4	N	2095	2078 0	6 8			34				
							2305 9												
10		25434 X	25434	-0-	-0-	-0-	23014 3	32 4	N	2171	2178 0				27				
							2388 9												
11		16366 X	16366	-0-	-0-	-0-	15029 3	49 4	N	1171	1182 0				16				
							1288 9												

UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580														COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 9551		PERF. 9417 - 19885	
06		32100 X	31798	-0-	-302	-0-	30570 3	1228 9	N	1116	1085 1				414				
07		32891 X	30941	-0-	-1950	-0-	29816 3	1125 9	N	1023	919 1	2 8			516				
08		31961 X	29745	-0-	-2216	-0-	28625 3	1120 9	N	1018	1255 1				279				
09		31800 X	28460	-0-	-3340	-0-	27170 3	1290 9	N	1173	920 1	1 8			531				
10		33125 X	33125	-0-	-0-	-0-	31828 3	1297 9	N	1179	1213 1				497				
11		31800 X	27022	-0-	-4778	-0-	26274 3	748 9	N	680	935 1				242				

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581														COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 9642		PERF. 9568 - 19950	
06		34320 X	33107	-0-	-1213	-0-	31642 3	1465 9	N	1332	1401 1				66				
07		35464 X	30637	-0-	-4827	-0-	29446 3	2 4	N	1081	905 1	2 8			240				
							1189 9												
08		35154 X	24258	-0-	-10896	-0-	23405 3	853 9	N	775	734 1	1 8			280				
09		35341 X	35341	-0-	-0-	-0-	34268 3	1073 9	N	975	1105 1	2 8			148				
10		34906 X	33246	-0-	-1660	-0-	31750 3	1496 9	N	1360	1296 1				212				
11		33240 X	33240	-0-	-0-	-0-	31998 3	1242 9	N	1129	1115 1				226				

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098														COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 9156		PERF. 9119 - 19450	
06		39510 X	36673	-0-	-2837	-0-	32467 3	4206 9	N	3824	3825 0				469				
07		40827 X	6401	-0-	-34426	-0-	4980 3	1421 9	N	1292	1266 0	4 8			491				
08		36332 X	-0-	-0-	-36332	-0-			N	193	233 0				451				
09		36660 X	-0-	-0-	-36660	-0-			N	-0-					451				
10		37882 X	-0-	-0-	-37882	-0-			N	-0-					451				
11		36660 X	26219	-0-	-10441	-0-	23923 3	2296 9	N	2087	1812 0				726				

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146														COMPL. DATE 05/03/2016		TOTAL DEPTH 9763		PERF. 9843 - 19916	
06		47521 X	47521	-0-	-0-	-0-	45450 3	2071 9	N	1883	1843 1				383				
07		45570 X	36492	-0-	-9078	-0-	35011 3	1481 9	N	1346	1452 1	3 8			274				
08		45074 X	33497	-0-	-11577	-0-	32071 3	1426 9	N	1296	1298 1	1 8			271				
09		47520 X	41977	-0-	-5543	-0-	40175 3	1802 9	N	1638	1468 1	3 8			438				
10		49104 X	26037	-0-	-23067	-0-	24783 3	1254 9	N	1140	1132 1				446				
11		47520 X	39635	-0-	-7885	-0-	38072 3	1563 9	N	1421	1429 1				438				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
JET PILOT 24 A		WELL #:		5H	RRCID ->	280233	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9602 - 19895
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		29550 X	27982	-0-	-1568	-0-	26823 3	1159 9	N	1054	1001 0	232
07		30349 X	27888	-0-	-2461	-0-	26875 3	1013 9	N	921	1038 0	112
08		30163 X	23265	-0-	-6898	-0-	22399 3	866 9	N	787	820 0	78
09		29831 X	29831	-0-	-0-	-0-	28634 3	1197 9	N	1088	1080 0	84
10		29605 X	27945	-0-	-1660	-0-	26674 3	1271 9	N	1155	1116 0	123
11		29253 X	29253	-0-	-0-	-0-	27971 3	1282 9	N	1165	1182 0	106

FUNNY CIDE 32 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280234	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9050 - 18603
06		12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	12205 3	629 9	N	572	567 0	226
07		15262 X	15262	-0-	-0-	-0-	14607 3	655 9	N	595	566 0	251
08		11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	11358 3	597 9	N	543	585 0	207
09		12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	11655 3	700 9	N	636	572 0	268
10		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7311 3	304 9	N	276	288 0	256
11		11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	10609 3	680 9	N	618	593 0	281

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280423	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9042 - 16335
06		18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	16893 3	8 4	Y	1150	1154 0	211
							1265 9					
07		20243 X	17670	-0-	-2573	-0-	16501 3	6 4	Y	1057	1053 0	211
							1163 9					
08		20243 X	19687	-0-	-556	-0-	18826 3	22 4	Y	763	814 0	157
							839 9					
09		22154 X	22154	-0-	-0-	-0-	21063 3	1091 9	Y	992	1004 0	142
10		22727 X	22727	-0-	-0-	-0-	21988 3	739 9	Y	672	636 0	178
11		21950 X	21950	-0-	-0-	-0-	20619 3	147 4	Y	1076	983 0	271
							1184 9					

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280584	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	9041	PERF.	9167 - 16465
06		17370 X	15171	-0-	-2199	-0-	14997 3	8 4	Y	151	176 0	28
							166 9					
07		18414 X	13130	-0-	-5284	-0-	13053 3	7 4	Y	64	77 0	12
							70 9					
08		18414 X	11521	-0-	-6893	-0-	11483 3	24 4	Y	13	22 0	2
							14 9					
09		17820 X	14357	-0-	-3463	-0-	14104 3	253 9	Y	230	197 0	33
10		17515 X	12276	-0-	-5239	-0-	12098 3	178 9	Y	162	152 0	43
11		18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	17846 3	160 4	Y	322	284 0	81
							354 9					

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280585	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	8911	PERF.	9135 - 16350
06		16410 X	10662	-0-	-5748	-0-	10477 3	10 4	Y	159	220 0	29
							175 9					
07		14508 X	10432	-0-	-4076	-0-	10206 3	8 4	Y	198	184 0	39
							218 9					
08		13764 X	11651	-0-	-2113	-0-	11005 3	28 4	Y	562	483 0	116
							618 9					
09		13320 X	8647	-0-	-4673	-0-	8148 3	499 9	Y	454	502 0	65
10		13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-	12098 3	178 9	Y	906	731 0	240
11		11280 X	237	-0-	-11043	-0-	189 4	48 9	Y	44	273 0	11

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ANIMAL KINGDOM 44 A		WELL #:		3H	RRCID ->	280635	COMPL. DATE	01/25/2017	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	9071 - 19133	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	30903 X	30903	-0-	-0-	-0-	25588 3	5315 9	Y	4832	4816 0			25
07	28659 X	28659	-0-	-0-	-0-	24127 3	4532 9	Y	4120	4094 0	31 8		20
08	26720 X	26720	-0-	-0-	-0-	23218 3	3502 9	Y	3184	3168 0	11 8		25
09	25523 X	25523	-0-	-0-	-0-	21960 3	3563 9	Y	3239	3226 0	17 8		21
10	29107 X	29107	-0-	-0-	-0-	25819 3	3288 9	Y	2989	2984 0			26
11	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	11671 3	1254 9	Y	1140	1156 0			10

KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280833	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8265 - 18640	
06	30727 X	30727	-0-	-0-	-0-	27489 3	3238 9	Y	2944	2929 0			155
07	34007 X	31734	-0-	-2273	-0-	28685 3	3049 9	Y	2772	2739 0	5 8		183
08	34007 X	29104	-0-	-4903	-0-	26203 3	2901 9	Y	2637	2654 0	2 8		164
09	32910 X	30106	-0-	-2804	-0-	27620 3	2486 9	Y	2260	2281 0	3 8		140
10	32147 X	30995	-0-	-1152	-0-	28401 3	2594 9	Y	2358	2339 0			159
11	30720 X	28817	-0-	-1903	-0-	26676 3	2141 9	Y	1946	1971 0			134

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280859	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9176 - 16419	
06	27120 X	18609	-0-	-8511	-0-	17267 3	1342 9	Y	1220	1082 0			289
07	29010 X	29010	-0-	-0-	-0-	27735 3	1275 9	Y	1159	1316 0	4 8		128
08	29628 X	29628	-0-	-0-	-0-	27790 3	1838 9	Y	1671	1590 0	2 8		207
09	26792 X	26792	-0-	-0-	-0-	25359 3	1433 9	Y	1303	1341 0	3 8		166
10	29016 X	21520	-0-	-7496	-0-	20390 3	1130 9	Y	1027	981 0			212
11	28680 X	21719	-0-	-6961	-0-	20860 3	859 9	Y	781	887 0			106

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280860	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8980 - 16155	
06	27330 X	18311	-0-	-9019	-0-	17791 3	520 9	Y	473	435 0			112
07	28241 X	14686	-0-	-13555	-0-	13882 3	804 9	Y	731	758 0	5 8		80
08	28241 X	9320	-0-	-18921	-0-	8581 3	739 9	Y	672	666 0	3 8		83
09	26790 X	20963	-0-	-5827	-0-	19120 3	1843 9	Y	1675	1541 0	4 8		213
10	26226 X	21867	-0-	-4359	-0-	20803 3	1064 9	Y	967	981 0			199
11	18767 X	18767	-0-	-0-	-0-	17653 3	1114 9	Y	1013	1074 0			138

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280861	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9152 - 16461	
06	29250 X	14923	-0-	-14327	-0-	14294 3	629 9	Y	572	529 0			135
07	30225 X	19316	-0-	-10909	-0-	18852 3	464 9	Y	422	508 0	3 8		46
08	30225 X	24182	-0-	-6043	-0-	23496 3	686 9	Y	624	592 0	1 8		77
09	28020 X	18902	-0-	-9118	-0-	18110 3	792 9	Y	720	704 0	2 8		91
10	24625 X	24625	-0-	-0-	-0-	23244 3	1381 9	Y	1255	1088 0			258
11	23400 X	23135	-0-	-265	-0-	22335 3	800 9	Y	727	886 0			99

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281136	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8933 - 16575	
06	2550 X	2049	-0-	-501	-0-	2049 3		Y	-0-	280 0			193
07	2170 X	17	-0-	-2153	-0-	2 4	15 9	Y	14	27 0	14 8		166
08	775 N	288	-0-	-487	-0-	282 4	6 9	Y	5	105 0	5 8		61
09	2130 N	96	-0-	-2034	-0-	92 4	4 9	Y	4	20 0	4 8		41
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	139	24 0			156
11	300 N	134	-0-	-166	-0-	14 4	120 9	Y	109	76 0			189

VAGRANT 38 A		WELL #:		3H	RRCID ->	281249	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9920 - 20128	
06	82865 X	82865	-0-	-0-	-0-	76873 3	5992 9	Y	5447	5583 0			26
07	99312 X	99312	-0-	-0-	-0-	91430 3	7882 9	Y	7165	6910 0	25 8		256
08	80447 X	80447	-0-	-0-	-0-	74094 3	6353 9	Y	5775	5839 0	9 8		183
09	104796 X	104796	-0-	-0-	-0-	96186 3	8610 9	Y	7827	7783 0	20 8		207
10	91640 X	91640	-0-	-0-	-0-	85919 3	5721 9	Y	5201	5257 0			151
11	93151 X	93151	-0-	-0-	-0-	86514 3	6637 9	Y	6034	6037 0			148

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
TIM TAM 24 A		WELL #:		2H	RRCID ->	281513	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	10700 - 20610	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	73152 X	73152	-0-	-0-	-0-	67553 3	57 4	Y		5038	5072 0		45
07	81315 X	81315	-0-	-0-	-0-	5542 9	74 4	Y		5992	5975 0	29 8	33
08	43727 X	43727	-0-	-0-	-0-	74650 3	64 4	Y		1079	1087 0	11 8	14
09	41000 X	41000	-0-	-0-	-0-	6591 9	55 4	Y		1335	1315 0	21 8	13
10	40478 X	40478	-0-	-0-	-0-	42476 3	55 4	Y		1260	1265 0		8
11	29849 X	29849	-0-	-0-	-0-	1187 9	56 4	Y		533	530 0		11
						39476 3							
						1469 9							
						39037 3							
						1386 9							
						29207 3							
						586 9							

TIM TAM 24 C		WELL #:		4H	RRCID ->	281561	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	11030 - 20647	
06	60559 X	60559	-0-	-0-	-0-	55555 3	55 4	Y		4499	4536 0		40
07	91381 X	91381	-0-	-0-	-0-	4949 9	75 4	Y		5962	5945 0	24 8	33
08	126764 X	126764	-0-	-0-	-0-	84748 3	92 4	Y		10573	10458 0	7 8	141
09	139676 X	139676	-0-	-0-	-0-	6558 9	84 4	Y		14219	14203 0	16 8	141
10	102116 X	102116	-0-	-0-	-0-	115042 3	68 4	Y		6906	7001 0		46
11	45048 X	45048	-0-	-0-	-0-	123951 3	76 4	Y		1578	1590 0		34
						11630 9							
						15641 9							
						94451 3							
						7597 9							
						43236 3							
						1736 9							

LORD MURPHY 10 STATE A		WELL #:		2H	RRCID ->	281863	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	8420 - 18700	
06	38220 X	34986	-0-	-3234	-0-	32342 3	2644 9	Y		2404	2907 1		373
07	39494 X	28672	-0-	-10822	-0-	26576 3	2096 9	Y		1905	1804 1	3 8	471
08	38564 X	35838	-0-	-2726	-0-	33153 3	2685 9	Y		2441	2536 1	2 8	374
09	36300 X	33578	-0-	-2722	-0-	31339 3	2239 9	Y		2035	2102 1	3 8	304
10	36146 X	35622	-0-	-524	-0-	33002 3	2620 9	Y		2382	2401 1		285
11	34980 X	29513	-0-	-5467	-0-	27236 3	2277 9	Y		2070	2132 1		223

BADEN BADEN 7 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282413	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8471 - 15830	
06	19950 X	4145	-0-	-15805	-0-	1500 1	2235 3	N		373	372 1		103
07	20615 X	2386	-0-	-18229	-0-	410 9	604 4	N		289	275 1	3 8	114
08	20615 X	2129	-0-	-18486	-0-	1464 1	642 3	N		88	1 8		201
09	4410 X	4026	-0-	-384	-0-	318 9	97 9						
10	4557 X	3792	-0-	-765	-0-	1329 1	2204 3	N		306	359 1	3 8	145
11	4140 X	2735	-0-	-1405	-0-	61 4	2002 3	N		218	150 1		213
						1485 1	1084 3	N		137	181 1		169
						337 9							
						1550 1							
						240 9							
						1500 1							
						151 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	282518	COMPL. DATE	04/12/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11259	- 20983	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	23230 X	23230	-0-	-0-	-0-	21645 3	6 4	Y	1435	1426 0	7 8	4	
07	28699 X	28699	-0-	-0-	-0-	1579 9	26787 3	1 4	Y	1737	1735 0	5 8	1
08	27652 X	21941	-0-	-5711	-0-	1911 9	20364 3	1577 9	Y	1434	1427 0	7 8	1
09	26790 X	25323	-0-	-1467	-0-	23455 3	23455 3	1868 9	Y	1698	1687 0	11 8	1
10	28706 X	24585	-0-	-4121	-0-	22634 3	22634 3	1951 9	Y	1774	1772 0	2 8	1
11	27780 X	26264	-0-	-1516	-0-	24307 3	24307 3	1957 9	Y	1779	1773 0	5 8	2
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282650	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	10626	PERF.10812	- 20404	
06	28140 X	20475	-0-	-7665	-0-	18196 3	5 4	Y	2067	2056 0	9 8	5	
07	31186 X	17428	-0-	-13758	-0-	2274 9	15189 3	2239 9	Y	2035	2031 0	7 8	2
08	25575 X	15713	-0-	-9862	-0-	13642 3	2071 9	Y	1883	1875 0	9 8	1	
09	21630 X	15105	-0-	-6525	-0-	12984 3	2121 9	Y	1928	1920 0	8 8	1	
10	21173 X	14479	-0-	-6694	-0-	12346 3	2133 9	Y	1939	1936 0	2 8	2	
11	20904 X	20904	-0-	-0-	-0-	17925 3	2979 9	Y	2708	2703 0	4 8	3	
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282668	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	8093	PERF. 8108	- 18310	
06	28080 X	24941	-0-	-3139	-0-	24204 3	32 4	Y	641	666 0		16	
07	28923 X	25356	-0-	-3567	-0-	705 9	24455 3	23 4	Y	798	772 0	14 8	28
08	28923 X	6667	-0-	-22256	-0-	878 9	6320 3	29 4	Y	289	303 0	6 8	8
09	28004 X	28004	-0-	-0-	-0-	318 9	26668 3	8 4	Y	1207	1161 0	10 8	44
10	26412 X	25137	-0-	-1275	-0-	1328 9	24603 3	534 9	Y	485	515 0		14
11	24930 X	23730	-0-	-1200	-0-	23048 3	23048 3	682 9	Y	620	614 0		20
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283037	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	8695	PERF. 8732	- 16316	
06	4890 X	2546	-0-	-2344	-0-	2188 3	358 9	Y	325	229 0		505	
07	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	11671 3	3 4	Y	1	47 0	1 8	458	
08	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	1 9	11903 3	358 4	Y	96	158 0	396	
09	2550 X	107	-0-	-2443	-0-	106 9	13 3	94 4	Y	-0-	134 0	262	
10	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-	106 9	13 3	94 4	Y	-0-	152 0	110	
*11	12000 X	14	-0-	-11986	-0-	13 4	1 9	Y	1	53 0		58	
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283038	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	9321	PERF. 9550	- 16915	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283252	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	8523	PERF. 8851	- 18532	
06	27690 X	23968	-0-	-3722	-0-	22536 3	1432 9	Y	1302	1299 0		37	
07	29884 X	22555	-0-	-7329	-0-	21347 3	1208 9	Y	1098	1091 0	8 8	36	
08	29884 X	26930	-0-	-2954	-0-	25498 3	1432 9	Y	1302	1294 0	4 8	40	
09	28920 X	26897	-0-	-2023	-0-	25397 3	1500 9	Y	1364	1360 0	5 8	39	
10	27507 X	27507	-0-	-0-	-0-	26096 3	1411 9	Y	1283	1270 0		52	
11	26070 X	24290	-0-	-1780	-0-	22974 3	1316 9	Y	1196	1195 0		53	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283255	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10868	- 20451
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	5934 3	2 4	Y	1704	1691 0	11 8	4	
07	11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	1874 9							
08	9734 X	7490	-0-	-2244	-0-	9411 3	2088 9	Y	1898	1887 0	14 8	1	
09	9420 X	6931	-0-	-2489	-0-	6083 3	1407 9	Y	1279	1268 0	11 8	1	
10	9734 X	8699	-0-	-1035	-0-	5464 3	1467 9	Y	1334	1323 0	11 8	1	
11	9420 X	1975	-0-	-7445	-0-	6847 3	1852 9	Y	1684	1681 0	3 8	1	
						1391 3	584 9	Y	531	530 0	1 8	1	
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283256	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11280	- 20869
06	24780 X	23945	-0-	-835	-0-	21949 3	6 4	Y	1809	1788 0	18 8	5	
07	26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	1990 9							
08	27001 X	26978	-0-	-23	-0-	24392 3	1 4	Y	1943	1938 0	8 8	2	
09	26130 X	23914	-0-	-2216	-0-	2137 9							
10	27001 X	24977	-0-	-2024	-0-	24986 3	1992 9	Y	1811	1806 0	6 8	1	
11	26368 X	26368	-0-	-0-	-0-	21968 3	1946 9	Y	1769	1759 0	10 8	1	
						22879 3	2098 9	Y	1907	1904 0	2 8	2	
						24408 3	1960 9	Y	1782	1778 0	4 8	2	
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283717	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8805	- 18833
06	37410 X	31297	-0-	-6113	-0-	29498 3	1799 9	Y	1635	1588 0		87	
07	37138 X	31119	-0-	-6019	-0-	29382 3	18 4	Y	1563	1557 0	5 8	88	
08	37138 X	34463	-0-	-2675	-0-	1719 9							
09	32340 X	32272	-0-	-68	-0-	32678 3	16 4	Y	1608	1615 0	2 8	79	
10	33418 X	29948	-0-	-3470	-0-	1769 9							
11	33360 X	21553	-0-	-11807	-0-	30678 3	19 4	Y	1432	1434 0	4 8	73	
						1575 9							
						28470 3	14 4	Y	1331	1304 0		100	
						1464 9							
						20783 3	11 4	Y	690	744 0		46	
						759 9							
ELWOOD 29 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283739	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	9250	- 18661
06	29940 X	28507	-0-	-1433	-0-	26125 3	2382 9	Y	2165	2195 0		111	
07	27528 X	26533	-0-	-995	-0-	24598 3	48 4	Y	1715	1678 0	4 8	144	
08	28985 X	28985	-0-	-0-	-0-	1887 9							
09	28500 X	26011	-0-	-2489	-0-	26549 3	5 4	Y	2210	2245 0	2 8	107	
10	29450 X	27508	-0-	-1942	-0-	2431 9							
11	28500 X	21397	-0-	-7103	-0-	23835 3	13 4	Y	1966	1857 0	2 8	214	
						2163 9							
						25106 3	2402 9	Y	2184	2211 0		187	
						19783 3	1614 9	Y	1467	1541 0		113	
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283760	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8100	- 18090
06	55260 X	50271	-0-	-4989	-0-	47683 3	2588 9	Y	2353	2422 0		153	
07	54932 X	51215	-0-	-3717	-0-	48579 3	2636 9	Y	2396	2383 0	7 8	159	
08	54932 X	44502	-0-	-10430	-0-	42350 3	2152 9	Y	1956	1899 0	3 8	213	
09	53100 X	50869	-0-	-2231	-0-	48259 3	2610 9	Y	2373	2406 0	5 8	175	
10	53785 X	52166	-0-	-1619	-0-	49615 3	2551 9	Y	2319	2266 0		228	
11	50280 X	49520	-0-	-760	-0-	47002 3	84 4	Y	2213	2248 0		193	
						2434 9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 283913	COMPL. DATE 11/23/2017	TOTAL DEPTH	8669	PERF. 8655 - 18588				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		21000 X	8734	-0-	-12266	-0-	8251 3	483 9	Y	439	462 0		16
07		21452 X	-0-	-0-	-21452	-0-			Y	-0-	16 0		-0-
08		21452 X	-0-	-0-	-21452	-0-			Y	20	19 0		1
09		20760 X	7737	-0-	-13023	-0-	7563 3	174 9	Y	158	155 0		4
10		33064 X	33064	-0-	-0-	-0-	32028 3	1036 9	Y	942	904 0		42
11		12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	12387 3	200 9	Y	182	209 0		15

ARVINE 28 A		WELL #:		2H	RRCID -> 283924	COMPL. DATE 09/16/2017	TOTAL DEPTH	8794	PERF. 8900 - 18994				
06		35760 X	31124	-0-	-4636	-0-	28475 3	2649 9	Y	2408	2439 0		169
07		36611 X	33721	-0-	-2890	-0-	30960 3	2761 9	Y	2510	2500 0		179
08		36611 X	33175	-0-	-3436	-0-	30229 3	2946 9	Y	2678	2667 0		190
09		35430 X	32200	-0-	-3230	-0-	29389 3	2811 9	Y	2555	2538 0		207
10		33728 X	32196	-0-	-1532	-0-	29156 3	3040 9	Y	2764	2713 0		258
11		32640 X	30970	-0-	-1670	-0-	28057 3	2913 9	Y	2648	2788 0		118

AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 283966	COMPL. DATE 12/10/2017	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 8500 - 18568				
06		39102 X	39102	-0-	-0-	-0-	36968 3	2134 9	Y	1940	1935 0		55
07		42253 X	34854	-0-	-7399	-0-	33103 3	1751 9	Y	1592	1587 0	8 8	52
08		42253 X	41260	-0-	-993	-0-	39025 3	2235 9	Y	2032	2017 0	4 8	63
09		43738 X	43738	-0-	-0-	-0-	41240 3	2498 9	Y	2271	2264 0	5 8	65
10		47655 X	47655	-0-	-0-	-0-	45227 3	2428 9	Y	2207	2182 0		90
11		41085 X	41085	-0-	-0-	-0-	39037 3	2048 9	Y	1862	1870 0		82

SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 283993	COMPL. DATE 10/18/2017	TOTAL DEPTH	8673	PERF. 8783 - 16070				
06		19770 X	8948	-0-	-10822	-0-	7075 3	1873 9	Y	1703	1801 0		293
07		16616 X	15784	-0-	-832	-0-	14131 3	4 4	Y	1499	1478 0	4 8	310
08		16306 X	11773	-0-	-4533	-0-	10095 3	489 4	Y	1081	1096 0	2 8	293
09		14940 X	7670	-0-	-7270	-0-	5836 3	136 4	Y	1544	1554 0	3 8	280
10		15779 X	8117	-0-	-7662	-0-	6171 3	1946 9	Y	1769	1722 0		327
11		15270 X	8080	-0-	-7190	-0-	6688 3	25 4	Y	1243	1232 0		338

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 284863	COMPL. DATE 04/19/2018	TOTAL DEPTH	9693	PERF. 9820 - 18689				
06		182266 X	182266	-0-	-0-	-0-	152788 3	418 4	Y	26418	26329 0	70 8	113
07		9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	7004 3	470 4	Y	1540	1544 0	15 8	94
08		51839 X	51839	-0-	-0-	-0-	42065 3	164 4	Y	8736	8706 0	20 8	104
09		82132 X	82132	-0-	-0-	-0-	9610 9						
09		82132 X	82132	-0-	-0-	-0-	78059 3	36 4	Y	3670	3652 0	34 8	88
10		69761 X	69761	-0-	-0-	-0-	4037 9						
10		69761 X	69761	-0-	-0-	-0-	66060 3	18 4	Y	3348	3063 0		373
11		68439 X	68439	-0-	-0-	-0-	3683 9						
11		68439 X	68439	-0-	-0-	-0-	64833 3	5 4	Y	3274	3473 0		174

ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		10H	RRCID -> 285081	COMPL. DATE 05/31/2018	TOTAL DEPTH	9311	PERF. 9189 - 16659				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285117	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	9894	PERF.	10035 - 20077	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	285265	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	9080 - 19153	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285428	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9259 - 19265	
06	43653 X	43653	-0-	-0-	-0-	41628	3	2025 9	Y	1841	1809 0		161
07	42507 X	42507	-0-	-0-	-0-	40241	3	122 4	Y	1949	1993 0	10 8	107
						2144	9						
08	51191 X	51191	-0-	-0-	-0-	48358	3	121 4	Y	2465	2486 0	8 8	78
						2712	9						
09	46390 X	46390	-0-	-0-	-0-	43484	3	86 4	Y	2564	2517 0	9 8	116
						2820	9						
10	35485 X	35485	-0-	-0-	-0-	33590	3	38 4	Y	1688	1721 0		83
						1857	9						
11	42539 X	42539	-0-	-0-	-0-	39342	3	66 4	Y	2846	2757 0		172
						3131	9						

CARRY BACK 6 STATE A		WELL #:		1H	RRCID ->	285444	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	7786 - 18025	
06	54300 X	48889	-0-	-5411	-0-	47346	3	41 4	Y	1365	1366 0		28
						1502	9						
07	55862 X	49237	-0-	-6625	-0-	47599	3	1638 9	Y	1489	1486 0	7 8	24
08	54560 X	53593	-0-	-967	-0-	52097	3	2 4	Y	1358	1354 0	3 8	25
						1494	9						
09	51810 X	46273	-0-	-5537	-0-	44751	3	30 4	Y	1356	1349 0	5 8	27
						1492	9						
10	53134 X	48634	-0-	-4500	-0-	47114	3	56 4	Y	1331	1295 0		63
						1464	9						
11	51870 X	46078	-0-	-5792	-0-	44649	3	34 4	Y	1268	1274 0		57
						1395	9						

CHARISMATIC 5 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285461	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8052 - 18143	
06	53070 X	45397	-0-	-7673	-0-	42952	3	2445 9	N	2223	2231 1		149
07	54839 X	45288	-0-	-9551	-0-	42781	3	2507 9	N	2279	2253 1	8 8	167
08	52607 X	42473	-0-	-10134	-0-	40215	3	2258 9	N	2053	2031 1	4 8	185
09	50820 X	46385	-0-	-4435	-0-	43529	3	2856 9	N	2596	2561 1	6 8	214
10	50468 X	45120	-0-	-5348	-0-	42583	3	2537 9	N	2306	2367 1		153
11	47697 X	47697	-0-	-0-	-0-	44929	3	2768 9	N	2516	2424 1		245

OWL DRAW 12 UNIT B		WELL #:		7H	RRCID ->	285525	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8818 - 19040	
06	27600 X	24237	-0-	-3363	-0-	21975	3	2262 9	Y	2056	2053 0		102
07	28489 X	9083	-0-	-19406	-0-	8223	3	860 9	Y	782	851 0	2 8	31
08	28489 X	1144	-0-	-27345	-0-	1098	3	46 9	Y	42	59 0	12 1	2
09	30191 X	30191	-0-	-0-	-0-	26783	3	3408 9	Y	3098	2975 0	6 8	119
10	25761 X	25240	-0-	-521	-0-	22520	3	2720 9	Y	2473	2530 0		62
11	24240 X	22452	-0-	-1788	-0-	20067	3	2385 9	Y	2168	2128 0		102

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #: 7H		RRCID -> 285956		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 9834 - 19630				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	72929	X	72929	-0-	-0-	-0-	69795 3	3134 9	Y	2849	2846	0		15
07	107770	X	107770	-0-	-0-	-0-	105442 3	2328 9	Y	2116	2062	0	59 8	10
08	82989	X	82989	-0-	-0-	-0-	81251 3	1738 9	Y	1580	1555	0	23 8	12
09	98288	X	98288	-0-	-0-	-0-	96878 3	1410 9	Y	1282	1252	0	34 8	8
10	103777	X	103777	-0-	-0-	-0-	102810 3	967 9	Y	879	879	0		8
11	99539	X	99539	-0-	-0-	-0-	98612 3	927 9	Y	843	844	0		7

ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #: 4H		RRCID -> 286063		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH 9827		PERF. 10140 - 20211				
06	58980	X	-0-	-0-	-58980	-0-			Y	-0-				-0-
07	46531	X	35458	-0-	-11073	-0-	35378 3	80 9	Y	73	42	0	31 8	-0-
08	42888	X	42888	-0-	-0-	-0-	42789 3	99 9	Y	90	66	0	23 8	1
09	50682	X	50682	-0-	-0-	-0-	50540 3	142 9	Y	129	95	0	34 8	1
10	46956	X	46956	-0-	-0-	-0-	46871 3	85 9	Y	77	77	0		1
11	48271	X	48271	-0-	-0-	-0-	48239 3	32 9	Y	29	30	0		-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 286247		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 9810 - 19884				
06	43950	X	-0-	-0-	-43950	-0-			Y	408	413	0		2
07	68665	X	39412	-0-	-29253	-0-	39259 3	153 9	Y	139	113	0	27 8	1
08	68665	X	54919	-0-	-13746	-0-	54768 3	151 9	Y	137	125	0	12 8	1
09	66450	X	40867	-0-	-25583	-0-	40390 3	477 9	Y	434	415	0	17 8	3
10	39401	X	38954	-0-	-447	-0-	38229 3	725 9	Y	659	656	0		6
11	53812	X	53812	-0-	-0-	-0-	53363 3	449 9	Y	408	410	0		4

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 286297		COMPL. DATE 09/14/2018		TOTAL DEPTH 9769		PERF. 10050 - 20099				
06	45370	X	45370	-0-	-0-	-0-	44599 3	771 9	Y	701	699	0		4
07	45911	X	45911	-0-	-0-	-0-	45263 3	648 9	Y	589	532	0	58 8	3
08	56051	X	56051	-0-	-0-	-0-	54630 3	1421 9	Y	1292	1262	0	23 8	10
09	89675	X	89675	-0-	-0-	-0-	87605 3	2070 9	Y	1882	1846	0	34 8	12
10	99045	X	99045	-0-	-0-	-0-	97041 3	2004 9	Y	1822	1818	0		16
11	95760	X	95760	-0-	-0-	-0-	93680 3	2080 9	Y	1891	1890	0		17

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 286333		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 9548		PERF. 9770 - 19650				
06	84006	X	84006	-0-	-0-	-0-	83488 3	518 9	Y	471	470	0		2
07	55392	X	55392	-0-	-0-	-0-	54924 3	468 9	Y	425	397	0	28 8	2
08	47275	X	26751	-0-	-20524	-0-	26481 3	270 9	Y	245	233	0	12 8	2
09	84000	X	31161	-0-	-52839	-0-	30945 3	216 9	Y	196	180	0	17 8	1
10	86800	X	29538	-0-	-57262	-0-	29351 3	187 9	Y	170	170	0		1
11	84000	X	30569	-0-	-53431	-0-	30431 3	138 9	Y	125	125	0		1

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286492		COMPL. DATE 10/23/2018		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 9142 - 13727				
06	13770	X	7713	-0-	-6057	-0-	6470 3	1243 9	Y	1130	1133	0		65
07	15903	X	7094	-0-	-8809	-0-	5746 3	1348 9	Y	1225	1229	0	4 8	57
08	15903	X	7448	-0-	-8455	-0-	6081 3	1367 9	Y	1243	1228	0	2 8	70
09	15180	X	10174	-0-	-5006	-0-	8515 3	1659 9	Y	1508	1513	0	3 8	62
10	11966	X	9427	-0-	-2539	-0-	7790 3	1637 9	Y	1488	1500	0		50
11	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	10498 3	1521 9	Y	1383	1271	0		162

KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286596		COMPL. DATE 10/28/2018		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 8922 - 18680				
06	59190	X	55778	-0-	-3412	-0-	54610 3	1168 9	Y	1062	1069	0		56
07	59923	X	58120	-0-	-1803	-0-	56947 3	1173 9	Y	1066	1046	0	6 8	70
08	59923	X	48422	-0-	-11501	-0-	47687 3	735 9	Y	668	694	0	3 8	41
09	57780	X	56114	-0-	-1666	-0-	54879 3	1235 9	Y	1123	1089	0	6 8	69
10	59706	X	56066	-0-	-3640	-0-	54856 3	1210 9	Y	1100	1095	0		74
11	56250	X	54043	-0-	-2207	-0-	52846 3	1197 9	Y	1088	1087	0		75

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ARVINE 28 B		WELL #:		3H	RRCID ->	286607	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8816 - 18950
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	46560 X	45295	-0-	-1265	-0-	41057 3	4238 9	Y	3853	3866 0		271
07	48484 X	41281	-0-	-7203	-0-	37491 3	3790 9	Y	3445	3470 0		246
08	47895 X	45460	-0-	-2435	-0-	41224 3	4236 9	Y	3851	3824 0		273
09	46350 X	42083	-0-	-4267	-0-	38331 3	3752 9	Y	3411	3407 0		277
10	47740 X	32368	-0-	-15372	-0-	29221 3	3147 9	Y	2861	2871 0		267
11	45300 X	36884	-0-	-8416	-0-	33712 3	3172 9	Y	2884	3023 0		128

ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #:		5H	RRCID ->	286608	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	9750 - 19801
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	286638	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	9580 - 19590
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:			RRCID ->	286651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10925 - 21207
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286656	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	9149 - 16295
06	35340 X	33862	-0-	-1478	-0-	31369 3	2493 9	Y	2266	2330 0		79
07	37696 X	33295	-0-	-4401	-0-	30702 3	2593 9	Y	2357	2374 0		62
08	37696 X	32532	-0-	-5164	-0-	30090 3	2442 9	Y	2220	2224 0		58
09	36480 X	32553	-0-	-3927	-0-	29922 3	2631 9	Y	2392	2377 0		73
10	34999 X	32605	-0-	-2394	-0-	29986 3	2619 9	Y	2381	2386 0		68
11	33870 X	29471	-0-	-4399	-0-	27194 3	2277 9	Y	2070	2036 0		102

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286764	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7800 - 17790
06	58230 X	53000	-0-	-5230	-0-	49394 3	3606 9	Y	3278	3307 0		213
07	60016 X	52793	-0-	-7223	-0-	49593 3	3200 9	Y	2909	2923 0	6 8	193
08	58652 X	48812	-0-	-9840	-0-	46235 3	2577 9	Y	2343	2278 0	3 8	255
09	53610 X	49311	-0-	-4299	-0-	46907 3	2404 9	Y	2185	2274 0	5 8	161
10	54777 X	50007	-0-	-4770	-0-	47590 3	2417 9	Y	2197	2142 0		216
11	53010 X	47413	-0-	-5597	-0-	44959 3	80 4	Y	2158	2186 0		188
						2374 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		8H	RRCID ->	286929	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9810	PERF.10050	- 20125		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287201	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8600	- 18877		
06	46680	X	45817	-0-	-863	-0-	43553	3	32 4	Y	2029	2072 0		50
							2232	9						
07	48856	X	45854	-0-	-3002	-0-	43778	3	23 4	Y	1866	1845 0	5 8	66
							2053	9						
08	48856	X	42684	-0-	-6172	-0-	40575	3	29 4	Y	1891	1902 0	2 8	53
							2080	9						
09	47280	X	41191	-0-	-6089	-0-	39472	3	8 4	Y	1555	1548 0	3 8	57
							1711	9						
10	47337	X	41024	-0-	-6313	-0-	39233	3	1791 9	Y	1628	1637 0		48
11	45810	X	39796	-0-	-6014	-0-	37864	3	1932 9	Y	1756	1747 0		57

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287268	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 8250	- 18407		
06	63582	X	63582	-0-	-0-	-0-	61450	3	32 4	Y	1909	1944 0		47
							2100	9						
07	66047	X	66047	-0-	-0-	-0-	63991	3	23 4	Y	1848	1823 0	6 8	66
							2033	9						
08	75284	X	75284	-0-	-0-	-0-	72996	3	29 4	Y	2054	2059 0	3 8	58
							2259	9						
09	66141	X	66141	-0-	-0-	-0-	64275	3	8 4	Y	1689	1681 0	4 8	62
							1858	9						
10	66061	X	59673	-0-	-6388	-0-	58079	3	1594 9	Y	1449	1469 0		42
11	72870	X	66163	-0-	-6707	-0-	64150	3	2013 9	Y	1830	1812 0		60

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287269	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 8500	- 18592		
06	36870	X	32936	-0-	-3934	-0-	31710	3	32 4	Y	1085	1109 0		27
							1194	9						
07	37355	X	33377	-0-	-3978	-0-	32239	3	23 4	Y	1014	1001 0	4 8	36
							1115	9						
08	37355	X	31581	-0-	-5774	-0-	30407	3	29 4	Y	1041	1046 0	2 8	29
							1145	9						
09	35310	X	30413	-0-	-4897	-0-	29475	3	8 4	Y	845	840 0	3 8	31
							930	9						
10	35402	X	31532	-0-	-3870	-0-	30491	3	1041 9	Y	946	949 0		28
11	32940	X	32643	-0-	-297	-0-	31468	3	1175 9	Y	1068	1061 0		35

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287270	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 8550	- 18636		
06	52800	X	48556	-0-	-4244	-0-	46419	3	32 4	Y	1914	1947 0		47
							2105	9						
07	53692	X	50042	-0-	-3650	-0-	47941	3	23 4	Y	1889	1864 0	5 8	67
							2078	9						
08	53134	X	47083	-0-	-6051	-0-	45100	3	29 4	Y	1776	1791 0	2 8	50
							1954	9						
09	51150	X	46031	-0-	-5119	-0-	44476	3	8 4	Y	1406	1402 0	3 8	51
							1547	9						
10	50189	X	45466	-0-	-4723	-0-	43931	3	1535 9	Y	1395	1405 0		41
11	48570	X	46546	-0-	-2024	-0-	44818	3	1728 9	Y	1571	1561 0		51

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287271	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8440 - 18585	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	41730 X	35476	-0-	-6254	-0-	34015 3	32 4	Y	1299	1325 0		32	
07	43121 X	37171	-0-	-5950	-0-	1429 9	35743 3	23 4	Y	1277	1259 0	5 8	45
08	43121 X	35034	-0-	-8087	-0-	1405 9	33571 3	29 4	Y	1304	1310 0	2 8	37
09	36240 X	34038	-0-	-2202	-0-	1434 9	32863 3	8 4	Y	1061	1056 0	3 8	39
10	37169 X	35371	-0-	-1798	-0-	1167 9	34115 3	1256 9	Y	1142	1148 0		33
11	35970 X	32755	-0-	-3215	-0-	31510 3	1245 9	Y	1132	1128 0		37	
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287298	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8275 - 18313	
06	1440 X	1292	-0-	-148	-0-	1063 3	32 4	Y	179	182 0		4	
07	1395 X	1277	-0-	-118	-0-	197 9	1054 3	23 4	Y	182	173 0	7 8	6
08	1271 N	810	-0-	-461	-0-	200 9	637 3	28 4	Y	132	131 0	3 8	4
09	1290 N	886	-0-	-404	-0-	145 9	728 3	8 4	Y	136	131 0	4 8	5
10	1271 N	442	-0-	-829	-0-	150 9	297 3	145 9	Y	132	133 0		4
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				Y	125	125 0		4
AZRA STATE 16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287323	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8118 - 20633	
06	840 X	42	-0-	-798	-0-	42 4		N	-0-			-0-	
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-	
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-	
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287340	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	8935 - 18751	
06	43830 X	39229	-0-	-4601	-0-	37476 3	1753 9	Y	1594	1603 0		58	
07	49414 X	45496	-0-	-3918	-0-	43494 3	2202 9	Y	1820	1791 0	11 8	76	
08	48856 X	47167	-0-	-1689	-0-	44966 3	2201 9	Y	2001	1990 0	6 8	81	
09	47280 X	44301	-0-	-2979	-0-	42020 3	2281 9	Y	2074	2093 0	9 8	53	
10	47027 X	40208	-0-	-6819	-0-	37716 3	2492 9	Y	2265	2216 0		102	
11	45660 X	37481	-0-	-8179	-0-	36049 3	1432 9	Y	1302	1298 0		106	
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287341	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8750 - 18523	
06	44280 X	36349	-0-	-7931	-0-	34381 3	1968 9	Y	1789	1799 0		65	
07	45756 X	42149	-0-	-3607	-0-	39902 3	2247 9	Y	2043	2010 0	13 8	85	
08	45260 X	43723	-0-	-1537	-0-	41252 3	2471 9	Y	2246	2233 0	7 8	91	
09	43800 X	41110	-0-	-2690	-0-	38550 3	2560 9	Y	2327	2349 0	10 8	59	
10	43524 X	37397	-0-	-6127	-0-	34601 3	2796 9	Y	2542	2487 0		114	
11	42300 X	34680	-0-	-7620	-0-	33072 3	1608 9	Y	1462	1457 0		119	
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287342	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	8925 - 18763	
06	49050 X	40222	-0-	-8828	-0-	38256 3	1966 9	Y	1787	1797 0		65	
07	50654 X	46645	-0-	-4009	-0-	44400 3	2245 9	Y	2041	2008 0	13 8	85	
08	50096 X	48370	-0-	-1726	-0-	45902 3	2468 9	Y	2244	2231 0	7 8	91	
09	48480 X	45449	-0-	-3031	-0-	42894 3	2555 9	Y	2323	2345 0	10 8	59	
10	48205 X	41718	-0-	-6487	-0-	38896 3	2822 9	Y	2565	2509 0		115	
11	46800 X	38405	-0-	-8395	-0-	36799 3	1606 9	Y	1460	1456 0		119	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287344	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8915 - 18855
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		56610 X	50387	-0-	-6223	-0-	47904 3	2483 9	Y	2257	2284 0	82
07		62992 X	57844	-0-	-5148	-0-	55114 3	2730 9	Y	2482	2457 0	104
08		62992 X	60128	-0-	-2864	-0-	57243 3	2885 9	Y	2623	2618 0	107
09		60960 X	56493	-0-	-4467	-0-	54154 3	2339 9	Y	2126	2177 0	54
10		59489 X	51958	-0-	-7531	-0-	49982 3	1976 9	Y	1796	1769 0	81
11		58200 X	18676	-0-	-39524	-0-	18227 3	449 9	Y	408	456 0	33

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287345	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	9015 - 19186
06		46230 X	38889	-0-	-7341	-0-	37588 3	1301 9	Y	1183	1185 0	43
07		46841 X	46656	-0-	-185	-0-	45746 3	910 9	Y	827	832 0	35
08		46977 X	46977	-0-	-0-	-0-	45603 3	1374 9	Y	1249	1231 0	51
09		44310 X	42969	-0-	-1341	-0-	41698 3	1271 9	Y	1155	1174 0	30
10		46655 X	30540	-0-	-16115	-0-	29506 3	1034 9	Y	940	928 0	42
11		45450 X	14288	-0-	-31162	-0-	14076 3	212 9	Y	193	219 0	16

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287346	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8865 - 18622
06		43560 X	37778	-0-	-5782	-0-	35633 3	2145 9	Y	1950	1973 0	71
07		47213 X	43354	-0-	-3859	-0-	40996 3	2358 9	Y	2144	2123 0	90
08		47213 X	45072	-0-	-2141	-0-	42580 3	2492 9	Y	2265	2262 0	92
09		45690 X	42305	-0-	-3385	-0-	40283 3	2022 9	Y	1838	1881 0	47
10		44640 X	38885	-0-	-5755	-0-	37179 3	1706 9	Y	1551	1528 0	70
11		43620 X	12648	-0-	-30972	-0-	12296 3	352 9	Y	320	364 0	26

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3HX	RRCID ->	287360	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF.	9177 - 19131
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287393	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8665 - 18798
06		42390 X	37395	-0-	-4995	-0-	35502 3	1893 9	Y	1721	1724 0	62
07		44981 X	44532	-0-	-449	-0-	43209 3	1323 9	Y	1203	1210 0	50
08		45191 X	45191	-0-	-0-	-0-	43188 3	2003 9	Y	1821	1794 0	74
09		42510 X	41344	-0-	-1166	-0-	39490 3	1854 9	Y	1685	1712 0	43
10		44547 X	34102	-0-	-10445	-0-	32812 3	1290 9	Y	1173	1163 0	53
11		43740 X	18533	-0-	-25207	-0-	18205 3	328 9	Y	298	327 0	24

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287410	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	9157 - 19000
06		31427 X	31427	-0-	-0-	-0-	29787 3	1640 9	Y	1491	1523 0	121
07		68903 X	68903	-0-	-0-	-0-	60467 3	299 4	Y	7397	7130 0	375
							8137 9					
08		118530 X	118530	-0-	-0-	-0-	105382 3	395 4	Y	11594	11594 0	366
							12753 9					
09		123333 X	123333	-0-	-0-	-0-	111069 3	375 4	Y	10808	10659 0	503
							11889 9					
10		118223 X	118223	-0-	-0-	-0-	107233 3	279 4	Y	9737	9712 0	528
							10711 9					
11		111424 X	111424	-0-	-0-	-0-	102176 3	274 4	Y	8158	8309 0	377
							8974 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287642	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	9514 - 19490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BIG BROWN 30 FEE B		WELL #:		2H	RRCID ->	287673	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8625 - 19047
06	51330 X	47784	-0-	-3546	-0-	43828 3	130 4	N	3478	3704 0		96
						3826 9						
07	51088 X	48043	-0-	-3045	-0-	43297 3	148 4	N	4180	3880 0	13 8	383
						4598 9						
08	50964 X	48807	-0-	-2157	-0-	44569 3	142 4	N	3724	3894 0	7 8	206
						4096 9						
09	48960 X	45282	-0-	-3678	-0-	41034 3	97 4	N	3774	3540 0	10 8	430
						4151 9						
10	50127 X	43462	-0-	-6665	-0-	39696 3	55 4	N	3374	3370 0		434
						3711 9						
11	47790 X	44399	-0-	-3391	-0-	40185 3	94 4	N	3745	3898 0		281
						4120 9						

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287713	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8350 - 18427
06	58471 X	58471	-0-	-0-	-0-	54121 3	32 4	Y	3925	3997 0		97
						4318 9						
07	71238 X	61080	-0-	-10158	-0-	56415 3	23 4	Y	4220	4160 0	7 8	150
						4642 9						
08	71238 X	53796	-0-	-17442	-0-	49792 3	29 4	Y	3614	3659 0	3 8	102
						3975 9						
09	68700 X	53225	-0-	-15475	-0-	48563 3	8 4	Y	4231	4174 0	4 8	155
						4654 9						
10	70990 X	56138	-0-	-14852	-0-	50707 3	5431 9	Y	4937	4947 0		145
11	59100 X	51709	-0-	-7391	-0-	47951 3	3758 9	Y	3416	3450 0		111

OWL DRAW 12 UNIT D		WELL #:		9H	RRCID ->	287791	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	8914	PERF.	8990 - 19062
06	31620 X	24383	-0-	-7237	-0-	22275 3	2108 9	Y	1916	1910 0		95
07	34875 X	30022	-0-	-4853	-0-	27248 3	2774 9	Y	2522	2508 0	9 8	100
08	34875 X	30518	-0-	-4357	-0-	27611 3	2907 9	Y	2643	2149 0	440 1	150
										4 8		
09	32460 X	30641	-0-	-1819	-0-	27910 3	2731 9	Y	2483	2530 0	7 8	96
10	31916 X	31916	-0-	-0-	-0-	29094 3	2822 9	Y	2565	2597 0		64
11	29885 X	29885	-0-	-0-	-0-	27599 3	2286 9	Y	2078	2045 0		97

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	287800	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10073	PERF.	10370 - 20013
06	29580 X	27901	-0-	-1679	-0-	25436 3	2465 9	Y	2241	2238 0		12
07	29045 X	29045	-0-	-0-	-0-	26604 3	2441 9	Y	2219	2221 0		10
08	27522 X	27522	-0-	-0-	-0-	25307 3	2215 9	Y	2014	2011 0		13
09	25942 X	25942	-0-	-0-	-0-	23894 3	2048 9	Y	1862	1866 0		9
10	26382 X	26382	-0-	-0-	-0-	24222 3	2160 9	Y	1964	1960 0		13
11	24030 X	22726	-0-	-1304	-0-	20714 3	7 4	Y	1823	1821 0		15
						2005 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	287910	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	10409 - 19976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		30810 X	23535	-0-	-7275	-0-	21174 3	2361 9	Y	2146	2138 0		11
07		29915 X	21375	-0-	-8540	-0-	19559 3	1816 9	Y	1651	1654 0		8
08		32674 X	23471	-0-	-9203	-0-	21571 3	1900 9	Y	1727	1724 0		11
09		31620 X	22664	-0-	-8956	-0-	20958 3	1706 9	Y	1551	1554 0		8
10		32674 X	23781	-0-	-8893	-0-	21966 3	1815 9	Y	1650	1647 0		11
11		23833 X	23833	-0-	-0-	-0-	22042 3	7 4	Y	1622	1620 0		13
							1784 9						

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287952	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9509 - 19856	
06		87623 X	87623	-0-	-0-	-0-	81163 3	6460 9	Y	5873	5864 0		30
07		79087 X	79087	-0-	-0-	-0-	71836 3	7251 9	Y	6592	6521 0	61 8	40
08		85125 X	85125	-0-	-0-	-0-	76251 3	8874 9	Y	8067	8037 0	27 8	43
09		77101 X	77101	-0-	-0-	-0-	70418 3	6683 9	Y	6075	6043 0	42 8	33
10		71981 X	71981	-0-	-0-	-0-	66299 3	5682 9	Y	5165	5176 0		22
11		63342 X	63342	-0-	-0-	-0-	58067 3	5275 9	Y	4795	4786 0		31

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288120	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9556 - 19922	
06		76181 X	76181	-0-	-0-	-0-	67642 3	8539 9	Y	7763	7752 0		39
07		79960 X	79960	-0-	-0-	-0-	71040 3	8920 9	Y	8109	8035 0	63 8	50
08		73063 X	73063	-0-	-0-	-0-	62538 3	10525 9	Y	9568	9539 0	28 8	51
09		79812 X	79812	-0-	-0-	-0-	70562 3	9250 9	Y	8409	8370 0	44 8	46
10		88817 X	88817	-0-	-0-	-0-	81133 3	7684 9	Y	6985	7001 0		30
11		78099 X	78099	-0-	-0-	-0-	70971 3	7128 9	Y	6480	6469 0		41

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288147	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	9178 - 19480	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288155	COMPL. DATE	11/14/2018	TOTAL DEPTH	459	PERF.	N/A	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	288231	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9273 - 19614	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 288275	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL	DEPTH 10356	PERF.10499	- 20642			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	51990 X	43151	-0-	-8839	-0-	42411 3	740 9	Y	673	674 0			
07	62589 X	51146	-0-	-11443	-0-	50320 3	1 4	Y	750	726 0	19 8	7	
						825 9							
08	55676 X	48104	-0-	-7572	-0-	47134 3	59 4	Y	828	818 0	9 8	8	
						911 9							
09	52890 X	48076	-0-	-4814	-0-	46787 3	21 4	Y	1153	1139 0	12 8	10	
						1268 9							
10	53165 X	50108	-0-	-3057	-0-	48767 3	14 4	Y	1206	1203 0			
						1327 9							
11	49500 X	49031	-0-	-469	-0-	47518 3	3 4	Y	1373	1374 0			
						1510 9							
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 288280	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL	DEPTH 9087	PERF. 9293	- 19351			
06	23722 X	23722	-0-	-0-	-0-	19783 3	3939 9	Y	3581	3587 0			
07	28279 X	28279	-0-	-0-	-0-	23253 3	1 4	Y	4568	4517 0	19 8	41	
						5025 9							
08	28241 X	25234	-0-	-3007	-0-	20778 3	55 4	Y	4001	3995 0	8 8	39	
						4401 9							
09	27330 X	26892	-0-	-438	-0-	22350 3	21 4	Y	4110	4103 0	12 8	34	
						4521 9							
10	29646 X	29646	-0-	-0-	-0-	25033 3	14 4	Y	4181	4168 0			
						4599 9							
11	29297 X	29297	-0-	-0-	-0-	24641 3	3 4	Y	4230	4241 0			
						4653 9							
VAGRANT 38 C		WELL #:		5H	RRCID -> 288281	COMPL. DATE 10/19/2018	TOTAL	DEPTH 9120	PERF. 9239	- 19220			
06	41640 X	30530	-0-	-11110	-0-	26143 3	4387 9	N	3988	4068 0			
07	43959 X	43959	-0-	-0-	-0-	38296 3	5663 9	N	5148	4971 0	12 8	184	
08	40083 X	30004	-0-	-10079	-0-	25199 3	4805 9	N	4368	4410 0	4 8	138	
09	37770 X	33429	-0-	-4341	-0-	27795 3	5634 9	N	5122	5117 0	7 8	136	
10	43958 X	37443	-0-	-6515	-0-	31796 3	5647 9	N	5134	5121 0			
11	42540 X	36855	-0-	-5685	-0-	31338 3	5517 9	N	5015	5041 0			
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 288403	COMPL. DATE 11/05/2019	TOTAL	DEPTH 8345	PERF. 8468	- 18664			
06	46950 X	46229	-0-	-721	-0-	42370 3	3859 9	Y	3508	3464 0			
07	51367 X	43611	-0-	-7756	-0-	39989 3	19 4	Y	3275	3269 0	9 8	184	
						3603 9							
08	51987 X	51115	-0-	-872	-0-	46733 3	19 4	Y	3966	3950 0	6 8	194	
						4363 9							
09	50340 X	44670	-0-	-5670	-0-	40998 3	17 4	Y	3323	3342 0	7 8	168	
						3655 9							
10	52018 X	40937	-0-	-11081	-0-	37399 3	15 4	Y	3203	3130 0			
						3523 9							
11	49470 X	44536	-0-	-4934	-0-	40862 3	19 4	Y	3323	3344 0			
						3655 9							
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 288553	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL	DEPTH 9630	PERF. 9293	- 19351			
06	82491 X	82491	-0-	-0-	-0-	74097 3	8394 9	Y	7631	7625 0			
07	77131 X	77131	-0-	-0-	-0-	69497 3	7634 9	Y	6940	6871 0	64 8	43	
08	60426 X	60426	-0-	-0-	-0-	53616 3	6810 9	Y	6191	6180 0	21 8	33	
09	61208 X	61208	-0-	-0-	-0-	53764 3	7444 9	Y	6767	6721 0	42 8	37	
10	71084 X	71084	-0-	-0-	-0-	62990 3	8094 9	Y	7358	7363 0			
11	60757 X	60757	-0-	-0-	-0-	55002 3	5755 9	Y	5232	5231 0			

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288565	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9171 - 19578
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARRY BACK 6 STATE H		WELL #:		8H	RRCID ->	288650	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	7970 - 18365	
06	43890 X	38974	-0-	-4916	-0-	36343 3	43	4	Y	2353	2346	0	48
						2588 9							
07	43865 X	39126	-0-	-4739	-0-	36637 3	2489	9	Y	2263	2267	0	8 8 36
08	42470 X	36605	-0-	-5865	-0-	34098 3	2	4	Y	2277	2267	0	4 8 42
						2505 9							
09	41070 X	37199	-0-	-3871	-0-	34761 3	27	4	Y	2192	2185	0	6 8 43
						2411 9							
10	40269 X	38573	-0-	-1696	-0-	35863 3	47	4	Y	2421	2350	0	114
						2663 9							
11	38970 X	36969	-0-	-2001	-0-	34522 3	30	4	Y	2197	2212	0	99
						2417 9							

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288651	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8967 - 19372	
06	36045 X	36045	-0-	-0-	-0-	31648 3	4397	9	Y	3997	3987	0	18
07	43308 X	43308	-0-	-0-	-0-	38548 3	4760	9	Y	4327	4265	0	51 8 29
08	48977 X	48977	-0-	-0-	-0-	43751 3	5226	9	Y	4751	4734	0	23 8 23
09	40099 X	40099	-0-	-0-	-0-	36171 3	3928	9	Y	3571	3549	0	22 8 23
10	40827 X	38440	-0-	-2387	-0-	34336 3	4104	9	Y	3731	3732	0	22
11	51152 X	51152	-0-	-0-	-0-	45008 3	6144	9	Y	5585	5568	0	39

CARRY BACK 6 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	288801	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	7863 - 18193	
06	50940 X	46667	-0-	-4273	-0-	45265 3	38	4	Y	1240	1242	0	25
						1364 9							
07	51646 X	46076	-0-	-5570	-0-	44755 3	1321	9	Y	1201	1202	0	5 8 19
08	54994 X	41965	-0-	-13029	-0-	40642 3	2	4	Y	1201	1196	0	2 8 22
						1321 9							
09	53220 X	43741	-0-	-9479	-0-	42378 3	29	4	Y	1213	1207	0	4 8 24
						1334 9							
10	54994 X	45269	-0-	-9725	-0-	43990 3	51	4	Y	1116	1088	0	52
						1228 9							
11	46680 X	38512	-0-	-8168	-0-	37450 3	30	4	Y	938	948	0	42
						1032 9							

CARRY BACK 6 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	288802	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	8052 - 18507	
06	46650 X	44558	-0-	-2092	-0-	43281 3	42	4	Y	1123	1121	0	23
						1235 9							
07	47988 X	45641	-0-	-2347	-0-	44429 3	1212	9	Y	1102	1102	0	5 8 18
08	47089 X	41526	-0-	-5563	-0-	40376 3	2	4	Y	1044	1041	0	2 8 19
						1148 9							
09	45570 X	41799	-0-	-3771	-0-	40526 3	30	4	Y	1130	1124	0	3 8 22
						1243 9							
10	47089 X	42380	-0-	-4709	-0-	41128 3	51	4	Y	1092	1063	0	51
						1201 9							
11	44550 X	40875	-0-	-3675	-0-	39613 3	33	4	Y	1117	1117	0	51
						1229 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	42960 X	38880	-0-	-4080	-0-	36204	3	2676	9	N	2433	2476	0		158	
07	44392 X	38594	-0-	-5798	-0-	36210	3	2384	9	N	2167	2175	0	6 8	144	
08	43183 X	35018	-0-	-8165	-0-	32748	3	2270	9	N	2064	1980	0	3 8	225	
09	38880 X	35626	-0-	-3254	-0-	33474	3	2152	9	N	1956	2033	0	4 8	144	
10	40176 X	36070	-0-	-4106	-0-	33912	3	2158	9	N	1962	1913	0		193	
11	38880 X	36161	-0-	-2719	-0-	33941	3	74	4	N	1951	1974	0		170	
						2146	9									

TIM TAM 24 F WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9596 - 19607

06	98729 X	98729	-0-	-0-	-0-	86405	3	12324	9	Y	11204	11255	0		101
07	67065 X	67065	-0-	-0-	-0-	57795	3	9270	9	Y	8427	8481	0		47
08	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1008	3	432	9	Y	393	435	0		5
09	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	8751	3	1943	9	Y	1766	1753	0		18
10	18104 X	18104	-0-	-0-	-0-	11755	3	6349	9	Y	5772	5752	0		38
11	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	12296	3	16	4	Y	2074	2068	0		44
						2281	9								

TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARRY BACK 6 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 289189 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235

06	54210 X	47091	-0-	-7119	-0-	45540	3	41	4	Y	1373	1369	0		28
						1510	9								
07	51212 X	48158	-0-	-3054	-0-	46699	3	1459	9	Y	1326	1327	0	6 8	21
08	49631 X	45810	-0-	-3821	-0-	44352	3	2	4	Y	1324	1319	0	2 8	24
						1456	9								
09	48060 X	43512	-0-	-4548	-0-	42204	3	32	4	Y	1160	1158	0	3 8	23
						1276	9								
10	48670 X	43059	-0-	-5611	-0-	41705	3	52	4	Y	1184	1151	0		56
						1302	9								
11	47100 X	43074	-0-	-4026	-0-	41754	3	35	4	Y	1168	1171	0		53
						1285	9								

TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290164	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7795 - 17694		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
06	87960 X	79533	-0-	-8427	-0-	77326	3	2207	9	Y	2006	1986	0	95
07	90892 X	37456	-0-	-53436	-0-	36387	3	25	4	Y	949	981	0	57
						1044	9							
08	90892 X	83570	-0-	-7322	-0-	81286	3	71	4	Y	2012	1931	0	133
						2213	9							
09	85800 X	77986	-0-	-7814	-0-	75998	3	66	4	Y	1747	1775	0	97
						1922	9							
10	83297 X	77373	-0-	-5924	-0-	75518	3	18	4	Y	1670	1665	0	102
						1837	9							
11	80880 X	60458	-0-	-20422	-0-	58884	3	10	4	Y	1422	1414	0	110
						1564	9							

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290195	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	7763 - 17436		
06	142025 X	142025	-0-	-0-	-0-	139582	3	2443	9	Y	2221	2197	0	106
07	128542 X	128542	-0-	-0-	-0-	126243	3	53	4	Y	2042	2014	0	123
						2246	9							
08	113950 X	113950	-0-	-0-	-0-	111956	3	80	4	Y	1740	1743	0	115
						1914	9							
09	142020 X	114567	-0-	-27453	-0-	112703	3	96	4	Y	1607	1625	0	90
						1768	9							
10	146754 X	67492	-0-	-79262	-0-	65691	3	17	4	Y	1622	1613	0	99
						1784	9							
11	142020 X	77362	-0-	-64658	-0-	76490	3	11	4	Y	783	821	0	61
						861	9							

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	290200	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	7828 - 17692		
06	123840 X	113965	-0-	-9875	-0-	109277	3	4688	9	Y	4262	4232	0	203
07	124310 X	108035	-0-	-16275	-0-	103868	3	46	4	Y	3746	3707	0	226
						4121	9							
08	123225 X	97180	-0-	-26045	-0-	92540	3	66	4	Y	4158	4101	0	275
						4574	9							
09	119250 X	108695	-0-	-10555	-0-	104286	3	89	4	Y	3927	3974	0	219
						4320	9							
10	117769 X	113277	-0-	-4492	-0-	108779	3	25	4	Y	4066	4037	0	248
						4473	9							
11	113970 X	89593	-0-	-24377	-0-	86873	3	13	4	Y	2461	2519	0	190
						2707	9							

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290216	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8081 - 18148		
06	98430 X	93129	-0-	-5301	-0-	89204	3	3925	9	Y	3568	3534	0	61
07	101432 X	89629	-0-	-11803	-0-	86015	3	38	4	Y	3251	3257	0	42
						3576	9							
08	101432 X	90257	-0-	-11175	-0-	86411	3	281	4	Y	3241	3265	0	11
						3565	9							
09	97650 X	90800	-0-	-6850	-0-	87135	3	215	4	Y	3136	3065	0	72
						3450	9							
10	97495 X	65412	-0-	-32083	-0-	63526	3	232	4	Y	1504	1529	0	47
						1654	9							
11	93120 X	73077	-0-	-20043	-0-	70484	3	197	4	Y	2178	2219	0	6
						2396	9							

COUNT FLEET 48 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	291125	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8935 - 19219		
06	112890 X	102901	-0-	-9989	-0-	97443	3	5458	9	Y	4962	4966	0	25
07	116653 X	80475	-0-	-36178	-0-	76152	3	4323	9	Y	3930	3902	0	28
08	108500 X	86530	-0-	-21970	-0-	81650	3	4880	9	Y	4436	4426	0	22
						4436	9							
09	102900 X	90911	-0-	-11989	-0-	86124	3	4787	9	Y	4352	4332	0	21
						3450	9							
10	106330 X	60990	-0-	-45340	-0-	57459	3	3531	9	Y	3210	3224	0	7
						73988	3							
11	102900 X	78171	-0-	-24729	-0-	73988	3	4183	9	Y	3803	3770	0	40

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
COUNT FLEET 48 STATE G		WELL #:		7H	RRCID ->	291127	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	8869 - 19231			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06	103110	X	101740	-0-	-1370	-0-	95588	3	6152	9	Y	5593	5597	0	28
07	106547	X	90114	-0-	-16433	-0-	84824	3	5290	9	Y	4809	4785	0	34
08	106547	X	98831	-0-	-7716	-0-	92896	3	5935	9	Y	5395	5392	0	27
09	101880	X	94757	-0-	-7123	-0-	89300	3	5457	9	Y	4961	4950	0	24
10	105121	X	95470	-0-	-9651	-0-	90232	3	5238	9	Y	4762	4776	0	10
11	101730	X	84018	-0-	-17712	-0-	79518	3	4500	9	Y	4091	4058	0	43

COUNT FLEET 48 STATE D		WELL #:		4H	RRCID ->	291135	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8598 - 18828			
06	71040	X	60834	-0-	-10206	-0-	55213	3	5621	9	Y	5110	5116	0	25
07	73408	X	60323	-0-	-13085	-0-	54494	3	5829	9	Y	5299	5266	0	38
08	66681	X	63410	-0-	-3271	-0-	57657	3	5753	9	Y	5230	5232	0	26
09	61710	X	48036	-0-	-13674	-0-	43489	3	4547	9	Y	4134	4129	0	20
10	63767	X	62410	-0-	-1357	-0-	57086	3	5324	9	Y	4840	4850	0	10
11	61350	X	44404	-0-	-16946	-0-	40236	3	4168	9	Y	3789	3759	0	40

COUNT FLEET 48 STATE F		WELL #:		6H	RRCID ->	291149	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	8740 - 18881			
06	58432	X	58432	-0-	-0-	-0-	53825	3	4607	9	Y	4188	4193	0	21
07	63736	X	56303	-0-	-7433	-0-	51643	3	4660	9	Y	4236	4210	0	30
08	63736	X	59378	-0-	-4358	-0-	54585	3	4793	9	Y	4357	4356	0	21
09	61680	X	58752	-0-	-2928	-0-	54289	3	4463	9	Y	4057	4044	0	20
10	66373	X	66373	-0-	-0-	-0-	61541	3	4832	9	Y	4393	4404	0	9
11	58440	X	51907	-0-	-6533	-0-	47791	3	4116	9	Y	3742	3712	0	39

COUNT FLEET 48 STATE H		WELL #:		8H	RRCID ->	291150	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8777 - 18976			
06	65370	X	56812	-0-	-8558	-0-	50888	3	5924	9	Y	5385	5391	0	27
07	67549	X	49288	-0-	-18261	-0-	43715	3	5573	9	Y	5066	5039	0	36
08	66371	X	49897	-0-	-16474	-0-	44412	3	5485	9	Y	4986	4988	0	25
09	59160	X	56150	-0-	-3010	-0-	50577	3	5573	9	Y	5066	5051	0	25
10	61132	X	56544	-0-	-4588	-0-	51381	3	5163	9	Y	4694	4709	0	10
11	56820	X	50485	-0-	-6335	-0-	45702	3	4783	9	Y	4348	4312	0	46

COUNT FLEET 48 STATE I		WELL #:		9H	RRCID ->	291174	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8894 - 19237			
06	118230	X	102654	-0-	-15576	-0-	94163	3	8491	9	Y	7719	7727	0	38
07	150350	X	87973	-0-	-62377	-0-	80583	3	7390	9	Y	6718	6687	0	48
08	137702	X	97414	-0-	-40288	-0-	89224	3	8190	9	Y	7445	7444	0	37
09	106230	X	98033	-0-	-8197	-0-	90517	3	7516	9	Y	6833	6819	0	34
10	106082	X	95936	-0-	-10146	-0-	88985	3	6951	9	Y	6319	6340	0	13
11	102660	X	82336	-0-	-20324	-0-	76009	3	6327	9	Y	5752	5705	0	60

COUNT FLEET 48 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	291197	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	8994 - 19184			
06	116430	X	108701	-0-	-7729	-0-	100670	3	8031	9	Y	7301	7307	0	36
07	120311	X	85782	-0-	-34529	-0-	79077	3	6705	9	Y	6095	6067	0	43
08	109027	X	102051	-0-	-6976	-0-	94373	3	7678	9	Y	6980	6977	0	34
09	108690	X	105564	-0-	-3126	-0-	98499	3	7065	9	Y	6423	6408	0	32
10	112313	X	102410	-0-	-9903	-0-	95446	3	6964	9	Y	6331	6350	0	13
11	108690	X	82017	-0-	-26673	-0-	75820	3	6197	9	Y	5634	5588	0	59

AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291442	COMPL. DATE	07/14/2021	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8671 - 18651			
06	103350	X	82333	-0-	-21017	-0-	78510	3	3823	9	N	3475	3466	0	99
07	102889	X	73508	-0-	-29381	-0-	70386	3	3122	9	N	2838	2837	0	92
08	101959	X	80821	-0-	-21138	-0-	76978	3	3843	9	N	3494	3474	0	108
09	95850	X	39332	-0-	-56518	-0-	37365	3	1967	9	N	1788	1842	0	52
10	92323	X	92323	-0-	-0-	-0-	88774	3	3549	9	N	3226	3147	0	131
11	82320	X	76301	-0-	-6019	-0-	73162	3	3139	9	N	2854	2859	0	126

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291446	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8228 - 18409
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	110700 X	94360	-0-	-16340	-0-	89030 3	5330 9	N	4845	4822 0		138
07	108872 X	79822	-0-	-29050	-0-	75338 3	4484 9	N	4076	4073 0	8 8	133
08	108872 X	81969	-0-	-26903	-0-	77029 3	4940 9	N	4491	4481 0	4 8	139
09	103680 X	88472	-0-	-15208	-0-	83537 3	4935 9	N	4486	4491 0	5 8	129
10	98642 X	94502	-0-	-4140	-0-	90228 3	4274 9	N	3885	3856 0		158
11	94350 X	84095	-0-	-10255	-0-	79684 3	4411 9	N	4010	3991 0		177

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291547	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8434 - 18412
06	135840 X	95633	-0-	-40207	-0-	91144 3	4489 9	Y	4081	4102 0	14 8	19
07	133238 X	119253	-0-	-13985	-0-	113048 3	6205 9	Y	5641	5581 0	15 8	64
08	133238 X	113920	-0-	-19318	-0-	108363 3	5557 9	Y	5052	5071 0	8 8	37
09	127260 X	111982	-0-	-15278	-0-	106557 3	5425 9	Y	4932	4844 0	11 8	114
10	128247 X	89085	-0-	-39162	-0-	84650 3	4435 9	Y	4032	4059 0		87
11	115380 X	97223	-0-	-18157	-0-	91580 3	5643 9	Y	5130	5185 0		32

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291611	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8527 - 18557
06	130320 X	96131	-0-	-34189	-0-	92637 3	3494 9	Y	3176	3177 0	18 8	14
07	125395 X	113525	-0-	-11870	-0-	109326 3	4199 9	Y	3817	3769 0	19 8	43
08	122760 X	117442	-0-	-5318	-0-	113274 3	4168 9	Y	3789	3795 0	10 8	27
09	115140 X	112484	-0-	-2656	-0-	108759 3	3725 9	Y	3386	3322 0	13 8	78
10	113491 X	87068	-0-	-26423	-0-	84633 3	2435 9	Y	2214	2244 0		48
11	113670 X	80815	-0-	-32855	-0-	78672 3	2143 9	Y	1948	1984 0		12

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	291612	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8599 - 18637
06	133110 X	98760	-0-	-34350	-0-	95821 3	2939 9	Y	2672	2679 0	17 8	12
07	134664 X	109857	-0-	-24807	-0-	106913 3	2944 9	Y	2676	2641 0	17 8	30
08	134664 X	107680	-0-	-26984	-0-	104330 3	3350 9	Y	3045	3044 0	9 8	22
09	125340 X	105202	-0-	-20138	-0-	101936 3	3266 9	Y	2969	2911 0	12 8	68
10	123566 X	73574	-0-	-49992	-0-	71266 3	2308 9	Y	2098	2121 0		45
11	106290 X	48320	-0-	-57970	-0-	46943 3	1377 9	Y	1252	1289 0		8

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	291741	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL DEPTH	10971	PERF.	9875 - 19801
06	73527 X	73527	-0-	-0-	-0-	65828 3	7699 9	N	6999	6999 0		37
07	74341 X	74341	-0-	-0-	-0-	67051 3	7290 9	N	6627	6634 0		30
08	71104 X	71104	-0-	-0-	-0-	64519 3	1 4	N	5985	5976 0		39
						6584 9						
09	73530 X	64424	-0-	-9106	-0-	58247 3	6177 9	N	5615	5627 0		27
10	75981 X	68750	-0-	-7231	-0-	62562 3	6188 9	N	5625	5615 0		37
11	73530 X	66212	-0-	-7318	-0-	60485 3	15 4	N	5193	5189 0		41
						5712 9						

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	291883	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9944 - 19706
06	73441 X	73441	-0-	-0-	-0-	65792 3	7649 9	N	6954	6954 0		37
07	83262 X	83262	-0-	-0-	-0-	74761 3	8501 9	N	7728	7729 0		36
08	80290 X	77723	-0-	-2567	-0-	70250 3	1 4	N	6793	6784 0		45
						7472 9						
09	77700 X	72452	-0-	-5248	-0-	65719 3	6733 9	N	6121	6136 0		30
10	83266 X	72041	-0-	-11225	-0-	65319 3	6722 9	N	6111	6101 0		40
11	80580 X	66708	-0-	-13872	-0-	60681 3	15 4	N	5465	5461 0		44
						6012 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291889	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8276	- 18086
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		119670 X	93434	-0-	-26236	-0-	88474 3	4960 9	Y	4509	4528 0	20 8	20
07		119288 X	104102	-0-	-15186	-0-	98479 3	5623 9	Y	5112	5054 0	20 8	58
08		119288 X	101099	-0-	-18189	-0-	95622 3	5477 9	Y	4979	4990 0	11 8	36
09		115440 X	101821	-0-	-13619	-0-	96579 3	5242 9	Y	4765	4675 0	16 8	110
10		118048 X	81843	-0-	-36205	-0-	78157 3	3686 9	Y	3351	3389 0		72
11		100710 X	86074	-0-	-14636	-0-	81464 3	4610 9	Y	4191	4237 0		26

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	291924	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	10304	- 20205
06		85260 X	77735	-0-	-7525	-0-	72602 3	5133 9	N	4666	4674 0		25
07		88102 X	75600	-0-	-12502	-0-	70631 3	4969 9	N	4517	4521 0		21
08		113212 X	74992	-0-	-38220	-0-	70357 3	1 4	N	4213	4206 0		28
								4634 9					
09		109560 X	72743	-0-	-36817	-0-	68441 3	4302 9	N	3911	3920 0		19
10		113212 X	74583	-0-	-38629	-0-	70149 3	4434 9	N	4031	4023 0		27
11		77730 X	71703	-0-	-6027	-0-	67830 3	16 4	N	3506	3505 0		28
								3857 9					

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	292058	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9149	PERF.	9680	- 19813
06		73170 X	1023	-0-	-72147	-0-	836 3	187 9	N	170	186 0		1
07		68231 X	12546	-0-	-55685	-0-	10117 3	2429 9	N	2208	2195 0		14
08		68231 X	1304	-0-	-66927	-0-	47 3	1257 9	N	1143	1151 0		6
09		66030 X	4350	-0-	-61680	-0-	2569 3	1781 9	N	1619	1616 0		9
10		40579 X	19051	-0-	-21528	-0-	14895 3	4156 9	N	3778	3771 0		16
11		24275 X	24275	-0-	-0-	-0-	19799 3	4476 9	N	4069	4059 0		26

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	292087	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9238	- 18986
06		80670 X	72362	-0-	-8308	-0-	65469 3	6893 9	N	6266	6268 0		34
07		77903 X	66642	-0-	-11261	-0-	59324 3	7318 9	N	6653	6656 0		31
08		102672 X	65433	-0-	-37239	-0-	58649 3	6784 9	N	6167	6158 0		40
09		99360 X	72582	-0-	-26778	-0-	64108 3	8474 9	N	7704	7706 0		38
10		102672 X	63823	-0-	-38849	-0-	57734 3	6089 9	N	5535	5536 0		37
11		72360 X	56408	-0-	-15952	-0-	50734 3	13 4	N	5146	5142 0		41
								5661 9					

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	292130	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9346	- 19814
06		59310 X	8986	-0-	-50324	-0-	7431 3	1555 9	N	1414	1422 0		7
07		58125 X	19615	-0-	-38510	-0-	14442 3	5173 9	N	4703	4681 0		29
08		55893 X	9648	-0-	-46245	-0-	7436 3	2212 9	N	2011	2029 0		11
09		53070 X	30195	-0-	-22875	-0-	24955 3	5240 9	N	4764	4749 0		26
10		48701 X	37226	-0-	-11475	-0-	32287 3	4939 9	N	4490	4497 0		19
11		37353 X	37353	-0-	-0-	-0-	32635 3	4718 9	N	4289	4281 0		27

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	292174	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	9717	- 20100
06		71580 X	367	-0-	-71213	-0-	356 3	11 9	N	10	23 0		-0-
07		72850 X	1996	-0-	-70854	-0-	1890 3	106 9	N	96	95 0		1
08		72850 X	4454	-0-	-68396	-0-	3018 3	1436 9	N	1305	1299 0		7
09		61350 X	17705	-0-	-43645	-0-	14362 3	3343 9	N	3039	3029 0		17
10		42346 X	27493	-0-	-14853	-0-	23618 3	3875 9	N	3523	3525 0		15
11		29035 X	29035	-0-	-0-	-0-	24911 3	4124 9	N	3749	3740 0		24

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 292237		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9610 - 19859		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	89618 X	89618	-0-	-0-	-0-	76255 3	13363 9	N	12148 12105 0	61
07	102110 X	102110	-0-	-0-	-0-	85412 3	16698 9	N	15180 15147 0	94
08	80011 X	77619	-0-	-2392	-0-	72381 3	5238 9	N	4762 4830 0	26
09	89610 X	63537	-0-	-26073	-0-	60154 3	3383 9	N	3075 3084 0	17
10	102114 X	67571	-0-	-34543	-0-	61122 3	6449 9	N	5863 5855 0	25
11	98820 X	61653	-0-	-37167	-0-	55986 3	5667 9	N	5152 5144 0	33

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H		WELL #: 8H		RRCID -> 292536		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 10032 PERF.10278 - 20111		
06	99750 X	85136	-0-	-14614	-0-	80099 3	5037 9	N	4579 4588 0	24
07	99014 X	71793	-0-	-27221	-0-	66909 3	4884 9	N	4440 4444 0	20
08	127286 X	78153	-0-	-49133	-0-	73304 3	1 4	N	4407 4398 0	29
						4848 9				
09	123180 X	75503	-0-	-47677	-0-	71015 3	4488 9	N	4080 4089 0	20
10	127286 X	74777	-0-	-52509	-0-	70479 3	4298 9	N	3907 3901 0	26
11	85140 X	74052	-0-	-11088	-0-	70053 3	16 4	N	3621 3618 0	29
						3983 9				

LT. GIBSON 1 STATE C		WELL #: 4H		RRCID -> 292917		COMPL. DATE 11/21/2021		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8912 - 19289		
06	115473 X	115473	-0-	-0-	-0-	107555 3	7918 9	Y	7198 7206 0	36
07	104160 X	100105	-0-	-4055	-0-	93469 3	6636 9	Y	6033 6003 0	43
08	115692 X	107483	-0-	-8209	-0-	100644 3	6839 9	Y	6217 6217 0	31
09	115470 X	108965	-0-	-6505	-0-	102797 3	6168 9	Y	5607 5592 0	28
10	119319 X	107071	-0-	-12248	-0-	101395 3	5676 9	Y	5160 5177 0	11
11	115470 X	93979	-0-	-21491	-0-	89215 3	4764 9	Y	4331 4297 0	45

LT. GIBSON 1 STATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 292918		COMPL. DATE 11/23/2021		TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8853 - 19211		
06	49650 X	49650	-0-	-0-	-0-	43400 3	6250 9	Y	5682 5687 0	28
07	43949 X	43949	-0-	-0-	-0-	38386 3	5563 9	Y	5057 5028 0	36
08	49262 X	49262	-0-	-0-	-0-	43491 3	5771 9	Y	5246 5244 0	26
09	56275 X	56275	-0-	-0-	-0-	50722 3	5553 9	Y	5048 5031 0	25
10	57889 X	57889	-0-	-0-	-0-	52629 3	5260 9	Y	4782 4797 0	10
11	50036 X	50036	-0-	-0-	-0-	45547 3	4489 9	Y	4081 4048 0	43

LT. GIBSON 1 STATE F		WELL #: 7H		RRCID -> 292921		COMPL. DATE 12/11/2021		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8670 - 19210		
06	41013 X	41013	-0-	-0-	-0-	34962 3	6051 9	Y	5501 5503 0	27
07	39441 X	39441	-0-	-0-	-0-	33719 3	5722 9	Y	5202 5170 0	37
08	45860 X	45860	-0-	-0-	-0-	39877 3	5983 9	Y	5439 5437 0	27
09	53244 X	53244	-0-	-0-	-0-	47484 3	5760 9	Y	5236 5219 0	26
10	55285 X	55285	-0-	-0-	-0-	49713 3	5572 9	Y	5065 5081 0	10
11	44986 X	44986	-0-	-0-	-0-	40124 3	4862 9	Y	4420 4384 0	46

LT. GIBSON 1 STATE G		WELL #: 8H		RRCID -> 292922		COMPL. DATE 12/09/2021		TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8857 - 19282		
06	110858 X	110858	-0-	-0-	-0-	102619 3	8239 9	Y	7490 7500 0	37
07	112220 X	94843	-0-	-17377	-0-	87920 3	6923 9	Y	6294 6265 0	45
08	115320 X	100902	-0-	-14418	-0-	93817 3	7085 9	Y	6441 6443 0	32
09	111630 X	109263	-0-	-2367	-0-	102583 3	6680 9	Y	6073 6059 0	30
10	115351 X	109016	-0-	-6335	-0-	102691 3	6325 9	Y	5750 5768 0	12
11	110850 X	94783	-0-	-16067	-0-	89348 3	5435 9	Y	4941 4901 0	52

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
FOOLISH PLEASURE 6 FEE F		WELL #: 6H		RRCID ->	292923	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL DEPTH	8713	PERF.	9049 - 18840	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	48420 X	40368	-0-	-8052	-0-	35279 3	5089 9	Y	4626	4622 0	21	
07	35929 X	30149	-0-	-5780	-0-	24715 3	5434 9	Y	4940	4905 0	23 8	
08	35929 X	30030	-0-	-5899	-0-	24688 3	5342 9	Y	4856	4856 0	10 8	
09	40380 X	33790	-0-	-6590	-0-	28482 3	5308 9	Y	4825	4805 0	12 8	
10	43082 X	43082	-0-	-0-	-0-	37189 3	5893 9	Y	5357	5357 0	31	
11	42833 X	42833	-0-	-0-	-0-	37407 3	5426 9	Y	4933	4929 0	35	

LT. GIBSON 1 STATE B		WELL #: 3H		RRCID ->	292933	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	8628 - 19222	
06	46926 X	46926	-0-	-0-	-0-	40928 3	5998 9	Y	5453	5456 0	27	
07	46489 X	46489	-0-	-0-	-0-	40839 3	5650 9	Y	5136	5102 0	24 8	
08	50955 X	50955	-0-	-0-	-0-	45320 3	5635 9	Y	5123	5122 0	13 8	
09	54497 X	54497	-0-	-0-	-0-	49189 3	5308 9	Y	4825	4807 0	19 8	
10	56266 X	56266	-0-	-0-	-0-	51053 3	5213 9	Y	4739	4753 0	10	
11	49704 X	49704	-0-	-0-	-0-	45209 3	4495 9	Y	4086	4053 0	43	

LT. GIBSON 1 STATE A		WELL #: 2H		RRCID ->	292934	COMPL. DATE	11/22/2021	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	8838 - 19356	
06	118877 X	118877	-0-	-0-	-0-	107162 3	11715 9	Y	10650	10663 0	53	
07	117955 X	100728	-0-	-17227	-0-	90692 3	10036 9	Y	9124	9087 0	25 8	
08	123907 X	109870	-0-	-14037	-0-	99369 3	10501 9	Y	9546	9551 0	13 8	
09	119910 X	116593	-0-	-3317	-0-	106931 3	9662 9	Y	8784	8769 0	19 8	
10	123907 X	113816	-0-	-10091	-0-	104658 3	9158 9	Y	8325	8351 0	17	
11	118890 X	96601	-0-	-22289	-0-	88855 3	7746 9	Y	7042	6985 0	74	

FOOLISH PLEASURE 6 FEE D		WELL #: 4H		RRCID ->	293065	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	8679	PERF.	8753 - 19072	
06	76530 X	67177	-0-	-9353	-0-	60296 3	6881 9	Y	6255	6253 0	29	
07	79081 X	75084	-0-	-3997	-0-	68242 3	6842 9	Y	6220	6183 0	24 8	
08	79081 X	69033	-0-	-10048	-0-	62845 3	6188 9	Y	5625	5629 0	11 8	
09	72840 X	63546	-0-	-9294	-0-	58056 3	5490 9	Y	4991	4972 0	14 8	
10	75268 X	66067	-0-	-9201	-0-	60830 3	5237 9	Y	4761	4765 0	28	
11	72660 X	59335	-0-	-13325	-0-	54535 3	4800 9	Y	4364	4361 0	31	

FOOLISH PLEASURE 6 FEE E		WELL #: 5H		RRCID ->	293066	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	8831 - 19114	
06	120300 X	103097	-0-	-17203	-0-	93184 3	9913 9	Y	9012	9009 0	41	
07	129115 X	100986	-0-	-28129	-0-	92352 3	8634 9	Y	7849	7818 0	19 8	
08	129115 X	104680	-0-	-24435	-0-	96235 3	8445 9	Y	7677	7683 0	10 8	
09	124980 X	105562	-0-	-19418	-0-	97576 3	7986 9	Y	7260	7235 0	15 8	
10	106547 X	104740	-0-	-1807	-0-	97427 3	7313 9	Y	6648	6656 0	39	
11	103110 X	102230	-0-	-880	-0-	95660 3	6570 9	Y	5973	5970 0	42	

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	293096	COMPL. DATE	01/15/2022	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	9445 - 19801	
06	93090 X	66095	-0-	-26995	-0-	57412 3	8683 9	N	7894	7912 0	20	
07	91481 X	76191	-0-	-15290	-0-	65689 3	1 4	N	9546	9460 0	20 8	
08	91481 X	69907	-0-	-21574	-0-	10501 9	60757 3	63 4	N	8261	8258 0	9 8
09	88560 X	70049	-0-	-18511	-0-	9087 9	61131 3	23 4	N	8086	8087 0	12 8
10	87761 X	72588	-0-	-15173	-0-	8895 9	63971 3	14 4	N	7821	7801 0	87
11	73740 X	70388	-0-	-3352	-0-	8603 9	62519 3	3 4	N	7151	7177 0	61
						7866 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 293097		COMPL. DATE 01/15/2022			TOTAL DEPTH 9266		PERF. 9292 - 19528			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		61260 X	52709	-0-	-8551	-0-	43021 3	9688 9	N	8807	8823 0			22
07		64046 X	48192	-0-	-15854	-0-	38859 3	1 4	N	8484	8410 0	20 8		76
							9332 9							
08		68045 X	55074	-0-	-12971	-0-	45216 3	62 4	N	8905	8886 0	9 8		86
							9796 9							
09		65880 X	54552	-0-	-11328	-0-	45501 3	22 4	N	8208	8214 0	12 8		68
							9029 9							
10		68076 X	53582	-0-	-14494	-0-	44868 3	14 4	N	7909	7889 0			88
							8700 9							
11		53310 X	49390	-0-	-3920	-0-	41150 3	3 4	N	7488	7512 0			64
							8237 9							

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 293105		COMPL. DATE 03/11/2022			TOTAL DEPTH 9201		PERF. 9364 - 19706			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		80460 X	56744	-0-	-23716	-0-	48520 3	8224 9	N	7476	7491 0			19
07		80755 X	68125	-0-	-12630	-0-	57610 3	1 4	N	9558	9472 0	19 8		86
							10514 9							
08		80755 X	60445	-0-	-20310	-0-	51677 3	60 4	N	7916	7917 0	8 8		77
							8708 9							
09		74460 X	60968	-0-	-13492	-0-	52575 3	23 4	N	7609	7611 0	12 8		63
							8370 9							
10		72013 X	63607	-0-	-8406	-0-	55215 3	14 4	N	7616	7594 0			85
							8378 9							
11		65940 X	55899	-0-	-10041	-0-	48058 3	3 4	N	7125	7149 0			61
							7838 9							

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 293109		COMPL. DATE 03/11/2022			TOTAL DEPTH 9202		PERF. 9581 - 19694			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		85800 X	57370	-0-	-28430	-0-	50441 3	6929 9	N	6299	6313 0			16
07		81654 X	63336	-0-	-18318	-0-	55227 3	1 4	N	7371	7302 0	19 8		66
							8108 9							
08		81065 X	58736	-0-	-22329	-0-	51357 3	60 4	N	6654	6648 0	8 8		64
							7319 9							
09		73680 X	60073	-0-	-13607	-0-	52712 3	23 4	N	6671	6668 0	12 8		55
							7338 9							
10		76136 X	59824	-0-	-16312	-0-	52868 3	14 4	N	6311	6296 0			70
							6942 9							
11		61290 X	60664	-0-	-626	-0-	54064 3	3 4	N	5997	6016 0			51
							6597 9							

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 293139		COMPL. DATE 03/26/2022			TOTAL DEPTH 9304		PERF. 9464 - 20071			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		101100 X	75177	-0-	-25923	-0-	65067 3	10110 9	Y	9191	9191 0			-0-
07		103943 X	75236	-0-	-28707	-0-	65173 3	10063 9	Y	9148	9026 0			50
08		103943 X	79653	-0-	-24290	-0-	69809 3	9844 9	Y	8949	8919 0	37 8		43
09		98160 X	84029	-0-	-14131	-0-	74270 3	9759 9	Y	8872	8793 0	58 8		64
10		85994 X	77286	-0-	-8708	-0-	68431 3	8855 9	Y	8050	8088 0			26
11		77070 X	72475	-0-	-4595	-0-	64296 3	8179 9	Y	7435	7440 0			21

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	293163	COMPL. DATE	01/16/2022	TOTAL	DEPTH	9237	PERF.	9445 - 19801
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	88890	X	62583	-0-	-26307	-0-	54326 3	8257 9	N	7506	7520 0		19
07	81189	X	70607	-0-	-10582	-0-	60661 3	1 4	N	9041	8960 0	19 8	81
							9945 9						
08	79732	X	66023	-0-	-13709	-0-	56975 3	62 4	N	8169	8162 0	9 8	79
							8986 9						
09	77190	X	66989	-0-	-10201	-0-	58707 3	23 4	N	7508	7513 0	12 8	62
							8259 9						
10	77934	X	65305	-0-	-12629	-0-	57489 3	14 4	N	7093	7076 0		79
							7802 9						
11	68340	X	65277	-0-	-3063	-0-	58140 3	3 4	N	6485	6508 0		56
							7134 9						
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293165	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL	DEPTH	9437	PERF.	9672 - 19877
06	99180	X	67815	-0-	-31365	-0-	60899 3	6916 9	N	6287	6299 0		16
07	95139	X	77633	-0-	-17506	-0-	69358 3	1 4	N	7522	7451 0	20 8	67
							8274 9						
08	95139	X	67553	-0-	-27586	-0-	59576 3	488 4	N	6808	6800 0	9 8	66
							7489 9						
09	85530	X	68203	-0-	-17327	-0-	60927 3	156 4	N	6473	6473 0	12 8	54
							7120 9						
10	84165	X	71417	-0-	-12748	-0-	64323 3	152 4	N	6311	6295 0		70
							6942 9						
11	75120	X	61108	-0-	-14012	-0-	55106 3	33 4	N	5426	5449 0		47
							5969 9						
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293168	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL	DEPTH	9027	PERF.	9255 - 19887
06	75660	X	55546	-0-	-20114	-0-	49223 3	6323 9	Y	5748	5748 0		-0-
07	77624	X	60429	-0-	-17195	-0-	52754 3	7675 9	Y	6977	6867 0	72 8	38
08	73687	X	53649	-0-	-20038	-0-	47514 3	6135 9	Y	5577	5551 0	37 8	27
09	66630	X	57916	-0-	-8714	-0-	50856 3	7060 9	Y	6418	6341 0	58 8	46
10	65100	X	59926	-0-	-5174	-0-	53522 3	6404 9	Y	5822	5849 0		19
11	58470	X	58031	-0-	-439	-0-	51685 3	6346 9	Y	5769	5772 0		16
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	293177	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL	DEPTH	9384	PERF.	9580 - 20158
06	105480	X	64846	-0-	-40634	-0-	52552 3	12294 9	Y	11176	11175 0		1
07	103075	X	61684	-0-	-41391	-0-	49998 3	11686 9	Y	10624	10567 0		58
08	94891	X	36545	-0-	-58346	-0-	28817 3	7728 9	Y	7025	7049 0		34
09	91830	X	68839	-0-	-22991	-0-	56219 3	12620 9	Y	11473	11423 0		84
10	93217	X	72163	-0-	-21054	-0-	60424 3	11739 9	Y	10672	10722 0		34
11	68846	X	68846	-0-	-0-	-0-	57705 3	11141 9	Y	10128	10133 0		29
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293179	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL	DEPTH	9101	PERF.	9445 - 19933
06	103590	X	71030	-0-	-32560	-0-	61619 3	9411 9	Y	8555	8555 0		-0-
07	90241	X	65069	-0-	-25172	-0-	56476 3	8593 9	Y	7812	7769 0		43
08	86552	X	45467	-0-	-41085	-0-	38628 3	6839 9	Y	6217	6230 0		30
09	81510	X	53261	-0-	-28249	-0-	45450 3	7811 9	Y	7101	7079 0		52
10	83731	X	68757	-0-	-14974	-0-	60688 3	8069 9	Y	7335	7364 0		23
11	71878	X	71878	-0-	-0-	-0-	64397 3	7481 9	Y	6801	6805 0		19
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	293180	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL	DEPTH	9135	PERF.	9355 - 19879
06	126150	X	98005	-0-	-28145	-0-	84702 3	13303 9	Y	12094	12093 0		1
07	124310	X	93018	-0-	-31292	-0-	80686 3	12332 9	Y	11211	11150 0		62
08	124310	X	108498	-0-	-15812	-0-	93881 3	14617 9	Y	13288	13286 0		64
09	112020	X	95524	-0-	-16496	-0-	83713 3	11811 9	Y	10737	10723 0		78
10	105276	X	92902	-0-	-12374	-0-	82434 3	10468 9	Y	9516	9564 0		30
11	105000	X	84078	-0-	-20922	-0-	74703 3	9375 9	Y	8523	8529 0		24

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	293187	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9334	PERF.	9631 - 20175
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	123840 X	95706	-0-	-28134	-0-	83221 3	12485 9	Y	11350	11349 0		1
07	127968 X	86401	-0-	-41567	-0-	74904 3	11497 9	Y	10452	10396 0		57
08	127968 X	97992	-0-	-29976	-0-	85878 3	12114 9	Y	11013	11017 0		53
09	120930 X	102743	-0-	-18187	-0-	90632 3	12111 9	Y	11010	10983 0		80
10	106082 X	100866	-0-	-5216	-0-	89659 3	11207 9	Y	10188	10236 0		32
11	95700 X	71027	-0-	-24673	-0-	62661 3	8366 9	Y	7605	7615 0		22

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293189	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9276 - 19779
06	88530 X	57331	-0-	-31199	-0-	49409 3	7922 9	Y	7202	7202 0		-0-
07	83576 X	55728	-0-	-27848	-0-	47310 3	8418 9	Y	7653	7539 0	72 8	42
08	83576 X	53869	-0-	-29707	-0-	45943 3	7926 9	Y	7205	7175 0	37 8	35
09	74940 X	63292	-0-	-11648	-0-	55165 3	8127 9	Y	7388	7312 0	58 8	53
10	69564 X	62751	-0-	-6813	-0-	55241 3	7510 9	Y	6827	6858 0		22
11	57330 X	54508	-0-	-2822	-0-	48160 3	6348 9	Y	5771	5777 0		16

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293190	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9619 - 20098
06	118170 X	82733	-0-	-35437	-0-	73797 3	8936 9	Y	8124	8124 0		-0-
07	115196 X	81383	-0-	-33813	-0-	72517 3	8866 9	Y	8060	7942 0	74 8	44
08	115196 X	71988	-0-	-43208	-0-	64252 3	7736 9	Y	7033	7005 0	38 8	34
09	105810 X	83527	-0-	-22283	-0-	74822 3	8705 9	Y	7914	7832 0	59 8	57
10	93558 X	77970	-0-	-15588	-0-	70465 3	7505 9	Y	6823	6858 0		22
11	82740 X	77909	-0-	-4831	-0-	70553 3	7356 9	Y	6687	6690 0		19

LT. GIBSON 1 STATE E		WELL #:		6H	RRCID ->	293241	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8955 - 19534
06	88315 X	88315	-0-	-0-	-0-	81972 3	6343 9	Y	5766	5774 0		29
07	90830 X	82859	-0-	-7971	-0-	77248 3	5611 9	Y	5101	5076 0	18 8	36
08	93434 X	84590	-0-	-8844	-0-	78943 3	5647 9	Y	5134	5136 0	9 8	25
09	90420 X	83859	-0-	-6561	-0-	78911 3	4948 9	Y	4498	4488 0	13 8	22
10	93434 X	83442	-0-	-9992	-0-	78977 3	4465 9	Y	4059	4073 0		8
11	88320 X	74432	-0-	-13888	-0-	70570 3	3862 9	Y	3511	3482 0		37

AUTHENTIC 13 C STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	293415	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9531 - 25803
06	251070 X	102284	-0-	-148786	-0-	86387 3	15897 9	Y	14452	14397 0	43 8	47
07	247070 X	62953	-0-	-184117	-0-	49782 3	13171 9	Y	11974	11950 0	25 8	46
08	247070 X	85719	-0-	-161351	-0-	68518 3	17201 9	Y	15637	15610 0	20 8	53
09	213240 X	85597	-0-	-127643	-0-	70028 3	15569 9	Y	14154	14112 0	31 8	64
10	194897 X	96295	-0-	-98602	-0-	81368 3	14927 9	Y	13570	13584 0		50
11	102240 X	84068	-0-	-18172	-0-	73369 3	10699 9	Y	9726	9750 0		26

AUTHENTIC 13 B STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	293432	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	9529	PERF.	9661 - 25870
06	128419 X	128419	-0-	-0-	-0-	109303 3	19116 9	Y	17378	17309 0	49 8	57
07	307923 X	192739	-0-	-115184	-0-	163055 3	29684 9	Y	26985	26871 0	68 8	103
08	307923 X	181243	-0-	-126680	-0-	156777 3	24466 9	Y	22242	22236 0	33 8	76
09	271200 X	178008	-0-	-93192	-0-	155458 3	22550 9	Y	20500	20429 0	54 8	93
10	231725 X	130480	-0-	-101245	-0-	115072 3	15408 9	Y	14007	14049 0		51
11	186420 X	93427	-0-	-92993	-0-	81970 3	11457 9	Y	10415	10438 0		28

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
06	197580 X	93086	-0-	-104494	-0-	86167	3	6919	9	Y	6290	6256	0	107
07	189658 X	99326	-0-	-90332	-0-	90862	3	41	4	Y	7657	7649	0	17 8 98
08	182342 X	124634	-0-	-57708	-0-	8423	9	390	4	Y	8516	8574	0	11 8 29
09	169290 X	12335	-0-	-156955	-0-	114876	3	34	4	Y	861	869	0	1 8 20
10	174933 X	160	-0-	-174773	-0-	9368	9	1	4	Y	7	27	0	-0-
11	120600 X	531	-0-	-120069	-0-	11354	3	65	4	Y	424	423	0	1

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293441	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8280	-	18016
06	184200 X	139595	-0-	-44605	-0-	132233	3	7362	9	Y	6693	6635	0	114
07	176545 X	129918	-0-	-46627	-0-	123139	3	44	4	Y	6123	6142	0	17 8 78
08	174871 X	124532	-0-	-50339	-0-	6735	9	332	4	Y	6386	6433	0	9 8 22
09	170244 X	170244	-0-	-0-	-0-	117175	3	378	4	Y	6832	6687	0	11 8 156
10	156860 X	123996	-0-	-32864	-0-	7025	9	375	4	Y	5387	5375	0	168
11	139590 X	126690	-0-	-12900	-0-	162351	3	302	4	Y	5915	6068	0	15

AUTHENTIC 13 A STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	293443	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9437	-	24466
06	15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	11975	3	3801	9	Y	3455	3468	0	7 8 11
07	245861 X	85637	-0-	-160224	-0-	67917	3	17720	9	Y	16109	16021	0	37 8 62
08	203236 X	79854	-0-	-123382	-0-	65701	3	14153	9	Y	12866	12868	0	16 8 44
09	196740 X	81950	-0-	-114790	-0-	67185	3	14765	9	Y	13423	13374	0	32 8 61
10	185380 X	108024	-0-	-77356	-0-	90901	3	17123	9	Y	15566	15570	0	57
11	98091 X	98091	-0-	-0-	-0-	84455	3	13636	9	Y	12396	12420	0	33

PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	293481	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	9008	-	24761
06	122790 X	99108	-0-	-23682	-0-	85064	3	14044	9	Y	12767	12709	0	41 8 42
07	190836 X	160925	-0-	-29911	-0-	137290	3	23635	9	Y	21486	21384	0	62 8 82
08	190836 X	153835	-0-	-37001	-0-	133697	3	20138	9	Y	18307	18297	0	30 8 62
09	182610 X	110318	-0-	-72292	-0-	96194	3	14124	9	Y	12840	12808	0	36 8 58
10	160828 X	98140	-0-	-62688	-0-	85020	3	13120	9	Y	11927	11941	0	44
11	155640 X	85017	-0-	-70623	-0-	73206	3	11811	9	Y	10737	10752	0	29

AUTHENTIC 13 D STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	293549	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	9566	PERF.	9801	-	25651
06	237540 X	108638	-0-	-128902	-0-	91471	3	17167	9	Y	15606	15548	0	44 8 51
07	245706 X	153539	-0-	-92167	-0-	128418	3	25121	9	Y	22837	22753	0	48 8 87
08	231849 X	151678	-0-	-80171	-0-	128879	3	22799	9	Y	20726	20715	0	28 8 70
09	224430 X	155567	-0-	-68863	-0-	135126	3	20441	9	Y	18583	18522	0	47 8 84
10	200322 X	93585	-0-	-106737	-0-	81333	3	12252	9	Y	11138	11181	0	41
11	148500 X	60454	-0-	-88046	-0-	51512	3	8942	9	Y	8129	8148	0	22

PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	293706	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	9164	PERF.	9240	-	24716
06	122790 X	90890	-0-	-31900	-0-	76273	3	14617	9	Y	13288	13228	0	39 8 43
07	123411 X	114621	-0-	-8790	-0-	96828	3	17793	9	Y	16175	16109	0	47 8 62
08	123411 X	112791	-0-	-10620	-0-	96855	3	15936	9	Y	14487	14476	0	24 8 49
09	119430 X	114898	-0-	-4532	-0-	100326	3	14572	9	Y	13247	13198	0	38 8 60
10	123411 X	109895	-0-	-13516	-0-	96629	3	13266	9	Y	12060	12076	0	44
11	110850 X	81861	-0-	-28989	-0-	71451	3	10410	9	Y	9464	9482	0	26

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
TIM TAM 24 M		WELL #: 14H		RRCID -> 293710		COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL DEPTH 9223		PERF. 9387 - 19685					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	83340	X	56821	-0-	-26519	-0-	47460	3	9361	9	N	8510	8545	0	77
07	86118	X	58379	-0-	-27739	-0-	48377	3	10002	9	N	9093	9120	0	50
08	86118	X	29333	-0-	-56785	-0-	24473	3	4860	9	N	4418	4409	0	59
09	72660	X	6754	-0-	-65906	-0-	4272	3	2482	9	N	2256	2293	0	22
10	72199	X	39705	-0-	-32494	-0-	25678	3	14027	9	N	12752	12690	0	84
11	56820	X	5172	-0-	-51648	-0-	3202	3	1970	9	N	1791	1837	0	38

TIM TAM 24 L		WELL #: 13H		RRCID -> 293735		COMPL. DATE 06/01/2022		TOTAL DEPTH 9399		PERF. 9624 - 19771					
06	95580	X	64539	-0-	-31041	-0-	56348	3	8191	9	N	7446	7476	0	67
07	98766	X	71813	-0-	-26953	-0-	62508	3	9305	9	N	8459	8479	0	47
08	98766	X	33774	-0-	-64992	-0-	29384	3	4390	9	N	3991	3985	0	53
09	86430	X	33778	-0-	-52652	-0-	25023	3	8755	9	N	7959	7933	0	79
10	81003	X	77199	-0-	-3804	-0-	59771	3	17428	9	N	15844	15818	0	105
11	69510	X	13068	-0-	-56442	-0-	10216	3	2852	9	N	2593	2643	0	55

TIM TAM 24 N		WELL #: 15H		RRCID -> 293736		COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 9720 - 19838					
06	105120	X	69835	-0-	-35285	-0-	57333	3	12502	9	N	11365	11403	0	102
07	108624	X	74317	-0-	-34307	-0-	60480	3	13837	9	N	12579	12611	0	70
08	108624	X	34579	-0-	-74045	-0-	28042	3	6537	9	N	5943	5934	0	79
09	93330	X	5885	-0-	-87445	-0-	4150	3	1735	9	N	1577	1640	0	16
10	85901	X	26546	-0-	-59355	-0-	18840	3	7706	9	N	7005	6975	0	46
11	71910	X	5353	-0-	-66557	-0-	3332	3	2021	9	N	1837	1844	0	39

PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE		WELL #: 5H		RRCID -> 293747		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 9377		PERF. 9444 - 25074					
06	233670	X	132583	-0-	-101087	-0-	114038	3	18545	9	Y	16859	16785	0	55
07	240746	X	37526	-0-	-203220	-0-	30064	3	7462	9	Y	6784	6799	0	26
08	239072	X	66486	-0-	-172586	-0-	53493	3	12993	9	Y	11812	11783	0	40
09	221760	X	3697	-0-	-218063	-0-	2819	3	878	9	Y	798	832	0	4
10	200508	X	102438	-0-	-98070	-0-	84309	3	18129	9	Y	16481	16425	0	60
11	132540	X	100851	-0-	-31689	-0-	85958	3	14893	9	Y	13539	13562	0	37

PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE		WELL #: 6H		RRCID -> 293756		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 9201		PERF. 9296 - 24902					
06	221760	X	96636	-0-	-125124	-0-	83705	3	12931	9	Y	11755	11706	0	38
07	230702	X	184682	-0-	-46020	-0-	158019	3	26663	9	Y	24239	24123	0	93
08	229958	X	176427	-0-	-53531	-0-	152808	3	23619	9	Y	21472	21467	0	73
09	198180	X	170427	-0-	-27753	-0-	147369	3	23058	9	Y	20962	20909	0	95
10	184574	X	143501	-0-	-41073	-0-	126313	3	17188	9	Y	15625	15663	0	57
11	178620	X	117156	-0-	-61464	-0-	103001	3	14155	9	Y	12868	12890	0	35

PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE		WELL #: 7H		RRCID -> 293782		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 9407		PERF. 9360 - 25199					
06	302070	X	110292	-0-	-191778	-0-	94654	3	15638	9	Y	14216	14156	0	46
07	238142	X	78739	-0-	-159403	-0-	65284	3	13455	9	Y	12232	12199	0	47
08	238142	X	15718	-0-	-222424	-0-	12573	3	3145	9	Y	2859	2893	0	10
09	199650	X	20966	-0-	-178684	-0-	16695	3	4271	9	Y	3883	3863	0	18
10	187302	X	76662	-0-	-110640	-0-	63317	3	13345	9	Y	12132	12105	0	45
11	110250	X	63950	-0-	-46300	-0-	53584	3	10366	9	Y	9424	9444	0	25

GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 293847		COMPL. DATE 07/24/2022		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 8363 - 18787					
06	154622	X	154622	-0-	-0-	-0-	147114	3	7508	9	Y	6825	6849	0	31
07	205654	X	157868	-0-	-47786	-0-	150280	3	7588	9	Y	6898	6819	0	78
08	205654	X	155889	-0-	-49765	-0-	148815	3	7074	9	Y	6431	6446	0	47
09	190440	X	155248	-0-	-35192	-0-	148542	3	6706	9	Y	6096	5979	0	141
10	190247	X	118257	-0-	-71990	-0-	113952	3	4305	9	Y	3914	3971	0	84
11	154590	X	106940	-0-	-47650	-0-	102429	3	4511	9	Y	4101	4159	0	26

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. FOOLISH PLEASURE 6 FEE G		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
FOOLISH PLEASURE 6 FEE G		WELL #:	7H	RRCID ->	293914	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	8995	- 19297		
06	614148 X	158534	-0-	-455614	-0-	140679	3	17855	9	N	16232	16240	0	74
07	183427 X	139720	-0-	-43707	-0-	125446	3	14274	9	N	12976	12924	0	88
08	183427 X	138941	-0-	-44486	-0-	125920	3	13021	9	N	11837	11850	0	57
09	177510 X	128447	-0-	-49063	-0-	117493	3	10954	9	N	9958	9926	0	65
10	183427 X	120390	-0-	-63037	-0-	110461	3	9929	9	N	9026	9038	0	53
11	158520 X	108367	-0-	-50153	-0-	99692	3	8675	9	N	7886	7883	0	56
FOOLISH PLEASURE 6 FEE H		WELL #:	8H	RRCID ->	293917	COMPL. DATE	03/21/2023	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	9228	- 19486		
06	194926 X	194926	-0-	-0-	-0-	169663	3	25263	9	N	22966	22973	0	105
07	181660 X	167775	-0-	-13885	-0-	148310	3	19465	9	N	17695	17639	0	120
08	181660 X	168678	-0-	-12982	-0-	150722	3	17956	9	N	16324	16345	0	78
09	175800 X	159758	-0-	-16042	-0-	144278	3	15480	9	N	14073	14032	0	92
10	181660 X	149514	-0-	-32146	-0-	136150	3	13364	9	N	12149	12170	0	71
11	175800 X	141468	-0-	-34332	-0-	129410	3	12058	9	N	10962	10956	0	77
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	293949	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	8153	- 18572		
06	107619 X	107619	-0-	-0-	-0-	101965	3	5654	9	Y	5140	5151	0	23
07	121162 X	121162	-0-	-0-	-0-	114525	3	6637	9	Y	6034	5956	0	68
08	116786 X	116786	-0-	-0-	-0-	111101	3	5685	9	Y	5168	5182	0	37
09	111996 X	111996	-0-	-0-	-0-	106901	3	5095	9	Y	4632	4538	0	107
10	95325 X	90103	-0-	-5222	-0-	86680	3	3423	9	Y	3112	3152	0	67
11	106217 X	106217	-0-	-0-	-0-	101699	3	4518	9	Y	4107	4148	0	26
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:	13H	RRCID ->	293969	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	8937	- 19200		
06	SHUT IN	190084	-0-	190084	526345	163258	3	26826	9	N	24387	24361	0	124
07	SHUT IN	171675	-0-	171675	698020	149942	3	21733	9	N	19757	19753	0	97
08	836365 X	138345	-0-	-698020	-0-	121105	3	17240	9	N	15673	15633	0	125
09	146037 X	146037	-0-	-0-	-0-	130733	3	15304	9	N	13913	13932	0	89
10	138282 X	138282	-0-	-0-	-0-	120664	3	17618	9	N	16016	15966	0	139
11	132600 X	126520	-0-	-6080	-0-	110990	3	15530	9	N	14118	14133	0	124
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:	16H	RRCID ->	293970	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	9011	- 19221		
06	SHUT IN	172163	-0-	172163	358504	140746	3	31417	9	N	28561	28519	0	145
07	SHUT IN	151703	-0-	151703	510207	127139	3	24564	9	N	22331	22335	0	110
08	637655 X	127448	-0-	-510207	-0-	107823	3	19625	9	N	17841	17797	0	142
09	125782 X	125782	-0-	-0-	-0-	108990	3	16792	9	N	15265	15292	0	98
10	123318 X	123101	-0-	-217	-0-	109145	3	13956	9	N	12687	12675	0	110
11	120120 X	107132	-0-	-12988	-0-	96448	3	10684	9	N	9713	9738	0	85
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:	14H	RRCID ->	293973	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	9235	- 19466		
06	SHUT IN	209159	-0-	209159	585719	181267	3	27892	9	N	25356	25335	0	129
07	SHUT IN	186923	-0-	186923	772642	164792	3	22131	9	N	20119	20118	0	99
08	920447 X	147805	-0-	-772642	-0-	130909	3	16896	9	N	15360	15325	0	122
09	201750 X	166259	-0-	-35491	-0-	150833	3	15426	9	N	14024	14039	0	90
10	208475 X	161162	-0-	-47313	-0-	148148	3	13014	9	N	11831	11818	0	103
11	201750 X	147811	-0-	-53939	-0-	137619	3	10192	9	N	9265	9287	0	81
AUTHENTIC 13 E STATE		WELL #:	5H	RRCID ->	293974	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	9557	PERF.	9583	- 25783		
06	270600 X	96954	-0-	-173646	-0-	77590	3	19364	9	Y	17604	17513	0	57
07	279620 X	167131	-0-	-112489	-0-	138836	3	28295	9	Y	25723	25621	0	98
08	279620 X	148131	-0-	-131489	-0-	124840	3	23291	9	Y	21174	21175	0	72
09	241290 X	153001	-0-	-88289	-0-	131518	3	21483	9	Y	19530	19481	0	89
10	167028 X	145017	-0-	-22011	-0-	125802	3	19215	9	Y	17468	17493	0	64
11	161640 X	109567	-0-	-52073	-0-	94995	3	14572	9	Y	13247	13275	0	36

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//	153438										
AUTHENTIC 13 G STATE		WELL #:	7H	RRCID ->	293975	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9738	-	25959
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	220080 X	78177	-0-	-141903	-0-	65453 3	12724 9	Y	11567	11516 0	33 8	38	
07	227416 X	143783	-0-	-83633	-0-	124476 3	19307 9	Y	17552	17472 0	51 8	67	
08	227416 X	83131	-0-	-144285	-0-	70513 3	12618 9	Y	11471	11482 0	17 8	39	
09	190650 X	138197	-0-	-52453	-0-	120846 3	17351 9	Y	15774	15709 0	32 8	72	
10	143716 X	136050	-0-	-7666	-0-	121054 3	14996 9	Y	13633	13655 0		50	
11	139080 X	95058	-0-	-44022	-0-	84580 3	10478 9	Y	9525	9549 0		26	

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:	15H	RRCID ->	293983	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	8907	-	19401
06	SHUT IN	129300	-0-	129300	420473	109678 3	19622 9	N	17838	17843 0		91	
07	SHUT IN	112308	-0-	112308	532781	96830 3	15478 9	N	14071	14062 0	31 8	69	
08	635249 X	102468	-0-	-532781	-0-	89548 3	12920 9	N	11745	11710 0	11 8	93	
09	120120 X	98413	-0-	-21707	-0-	86876 3	11537 9	N	10488	10497 0	17 8	67	
10	124124 X	88688	-0-	-35436	-0-	78984 3	9704 9	N	8822	8812 0		77	
11	120120 X	95838	-0-	-24282	-0-	83125 3	12713 9	N	11557	11532 0		102	

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:	17H	RRCID ->	293984	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	8957	PERF.	9218	-	19482
06	SHUT IN	248167	-0-	248167	489710	203378 3	44789 9	N	40717	40636 0		207	
07	SHUT IN	211294	-0-	211294	701004	175994 3	35300 9	N	32091	32109 0	31 8	158	
08	873396 X	172392	-0-	-701004	-0-	145468 3	26924 9	N	24476	24427 0	12 8	195	
09	177450 X	175625	-0-	-1825	-0-	151704 3	23921 9	N	21746	21784 0	17 8	140	
10	183365 X	173638	-0-	-9727	-0-	153634 3	20004 9	N	18185	18167 0		158	
11	177450 X	151396	-0-	-26054	-0-	136185 3	15211 9	N	13828	13865 0		121	

AUTHENTIC 13 F STATE		WELL #:	6H	RRCID ->	294018	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9405	-	25516
06	189450 X	101749	-0-	-87701	-0-	85978 3	15771 9	Y	14337	14289 0	41 8	47	
07	227416 X	185082	-0-	-42334	-0-	157299 3	27783 9	Y	25257	25139 0	68 8	97	
08	227416 X	187664	-0-	-39752	-0-	165239 3	22425 9	Y	20386	20387 0	27 8	69	
09	217320 X	175290	-0-	-42030	-0-	156154 3	19136 9	Y	17396	17354 0	32 8	79	
10	213590 X	103860	-0-	-109730	-0-	91679 3	12181 9	Y	11074	11112 0		41	
11	181680 X	99146	-0-	-82534	-0-	86945 3	12201 9	Y	11092	11103 0		30	

GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	294034	COMPL. DATE	07/23/2022	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8371	-	18846
06	148373 X	148373	-0-	-0-	-0-	142378 3	5995 9	Y	5450	5462 0	34 8	25	
07	146992 X	146992	-0-	-0-	-0-	140814 3	6178 9	Y	5616	5546 0	32 8	63	
08	153652 X	153652	-0-	-0-	-0-	147746 3	5906 9	Y	5369	5376 0	17 8	39	
09	146311 X	146311	-0-	-0-	-0-	141008 3	5303 9	Y	4821	4726 0	23 8	111	
10	142755 X	114958	-0-	-27797	-0-	111673 3	3285 9	Y	2986	3033 0		64	
11	138150 X	48009	-0-	-90141	-0-	46353 3	1656 9	Y	1505	1560 0		9	

FOOLISH PLEASURE 6 FEE I		WELL #:	9H	RRCID ->	294036	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	9077	-	19318
06	611093 X	166950	-0-	-444143	-0-	142849 3	24101 9	N	21910	21921 0		100	
07	152272 X	149691	-0-	-2581	-0-	130677 3	19014 9	N	17285	17221 0	47 8	117	
08	158915 X	158915	-0-	-0-	-0-	140802 3	18113 9	N	16466	16480 0	24 8	79	
09	177510 X	141899	-0-	-35611	-0-	126965 3	14934 9	N	13576	13537 0	30 8	88	
10	183427 X	129770	-0-	-53657	-0-	116848 3	12922 9	N	11747	11766 0		69	
11	166950 X	120242	-0-	-46708	-0-	108717 3	11525 9	N	10477	10472 0		74	

GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	294038	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	8473	-	19029
06	209970 X	116735	-0-	-93235	-0-	110672 3	6063 9	Y	5512	5537 0	27 8	25	
07	216969 X	84078	-0-	-132891	-0-	78488 3	5590 9	Y	5082	5027 0	23 8	57	
08	211234 X	140138	-0-	-71096	-0-	133009 3	7129 9	Y	6481	6475 0	16 8	47	
09	190230 X	147701	-0-	-42529	-0-	140834 3	6867 9	Y	6243	6124 0	22 8	144	
10	157201 X	80647	-0-	-76554	-0-	76974 3	3673 9	Y	3339	3411 0		72	
11	135660 X	53066	-0-	-82594	-0-	49762 3	3304 9	Y	3004	3057 0		19	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	294073	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8816	PERF. 9036 - 19383				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	SHUT IN	238385	-0-	238385	649127	206551	3	31834	9	N	28940	28906	0	147
07	SHUT IN	224056	-0-	224056	873183	197517	3	26539	9	N	24126	24123	0	119
08	1053782 X	180599	-0-	-873183	-0-	159792	3	20807	9	N	18915	18873	0	150
09	196570 X	196570	-0-	-0-	-0-	177694	3	18876	9	N	17160	17183	0	110
10	188515 X	188515	-0-	-0-	-0-	170320	3	18195	9	N	16541	16507	0	144
11	181470 X	175477	-0-	-5993	-0-	157917	3	17560	9	N	15964	15968	0	140

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	294273	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	8844	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	294305	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL DEPTH	9087	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
08	SHUT IN	196687	-0-	196687	196687	157835	3	38852	9	Y	35320	35204	0	85
09	SHUT IN	289958	-0-	289958	486645	234002	3	55956	9	Y	50869	50777	0	128
10	SHUT IN	255275	-0-	255275	741920	207380	3	47895	9	Y	43541	43545	0	124
11	SHUT IN	222751	-0-	222751	964671	184403	3	38348	9	Y	34862	34912	0	74

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	294306	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	8883	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
08	SHUT IN	193549	-0-	193549	193549	154177	3	39372	9	Y	35793	35674	0	86
09	SHUT IN	256238	-0-	256238	449787	200968	3	55270	9	Y	50245	50151	0	127
10	SHUT IN	229921	-0-	229921	679708	183004	3	46917	9	Y	42652	42657	0	122
11	SHUT IN	195580	-0-	195580	875288	158548	3	37032	9	Y	33665	33716	0	71

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	294438	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	8950	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	99954	-0-	99954	99954	78720	3	21234	9	Y	19304	18890	0	313
08	SHUT IN	282744	-0-	282744	382698	222369	3	60375	9	Y	54886	55033	0	132
09	SHUT IN	195395	-0-	195395	578093	156163	3	39232	9	Y	35665	35666	0	90
10	SHUT IN	164664	-0-	164664	742757	133827	3	30837	9	Y	28034	28044	0	80
11	SHUT IN	140098	-0-	140098	882855	116045	3	24053	9	Y	21866	21900	0	46

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	294596	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	9131	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
08	SHUT IN	160889	-0-	160889	160889	128428	3	32461	9	Y	29510	29405	0	71
09	SHUT IN	253401	-0-	253401	414290	202357	3	51044	9	Y	46404	46306	0	117
10	SHUT IN	193010	-0-	193010	607300	155335	3	37675	9	Y	34250	34269	0	98
11	SHUT IN	197830	-0-	197830	805130	161615	3	36215	9	Y	32923	32951	0	70

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	294656	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	9136	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	29285	-0-	29285	29285	24326	3	4959	9	Y	4508	4409	0	73
08	SHUT IN	245566	-0-	245566	274851	195461	3	50105	9	Y	45550	45474	0	110
09	SHUT IN	225200	-0-	225200	500051	181939	3	43261	9	Y	39328	39295	0	99
10	SHUT IN	203700	-0-	203700	703751	167973	3	35727	9	Y	32479	32485	0	93
11	SHUT IN	175206	-0-	175206	878957	146950	3	28256	9	Y	25687	25726	0	54

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	294694	COMPL. DATE	04/21/2022	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	SHUT IN	31326	-0-	31326	1124203	25107	3	6219	9	Y	5654	5642	0	14	8	18
07	14B2 EXT	85572	-0-	85572	1209775	70099	3	15473	9	Y	14066	13996	0	34	8	54
08	14B2 EXT	90599	-0-	90599	1300374	75519	3	15080	9	Y	13709	13699	0	17	8	47
09	14B2 EXT	97062	-0-	97062	1397436	82260	3	14802	9	Y	13456	13417	0	25	8	61
10	14B2 EXT	71226	-0-	71226	1468662	60905	3	10321	9	Y	9383	9410	0			34
11	14B2 EXT	66909	-0-	66909	1535571	57078	3	9831	9	Y	8937	8947	0			24

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	294755	COMPL. DATE	06/01/2023	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9388 - 19670				
06	SHUT IN	95090	-0-	95090	95090	75082	3	20008	9	N	18189	18152	0	37	8	-0-
07	SHUT IN	2799	-0-	2799	97889	2121	3	678	9	N	616	590	0	23	8	3
08	321594 X	223705	-0-	-97889	-0-	174116	3	49589	9	N	45081	44905	0	40	8	139
09	241428 X	241428	-0-	-0-	-0-	190638	3	50790	9	N	46173	46150	0	42	8	120
10	207557 X	207557	-0-	-0-	-0-	165904	3	41653	9	N	37866	37817	0			169
11	168423 X	168423	-0-	-0-	-0-	136339	3	32084	9	N	29167	29203	0			133

STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	294774	COMPL. DATE	11/27/2022	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	118547	-0-	118547	118547	94059	3	24488	9	Y	22262	21836	0	64	8	362
08	SHUT IN	204501	-0-	204501	323048	163423	3	41078	9	Y	37344	37585	0	31	8	90
09	SHUT IN	175262	-0-	175262	498310	143032	3	32230	9	Y	29300	29279	0	37	8	74
10	SHUT IN	161867	-0-	161867	660177	134247	3	27620	9	Y	25109	25111	0			72
11	SHUT IN	149079	-0-	149079	809256	126439	3	22640	9	Y	20582	20610	0			44

PREWIT-BARBARO 23 B FEE		WELL #:		11H	RRCID ->	294794	COMPL. DATE	02/01/2023	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	145382	-0-	145382	145382	110732	3	34650	9	Y	31500	31415	0			85

STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		4HR	RRCID ->	294795	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	163043	-0-	163043	163043	128720	3	34323	9	Y	31203	31095	0	33	8	75
09	SHUT IN	253872	-0-	253872	416915	202669	3	51203	9	Y	46548	46453	0	53	8	117
10	SHUT IN	232453	-0-	232453	649368	188713	3	43740	9	Y	39764	39767	0			114
11	SHUT IN	199016	-0-	199016	848384	163642	3	35374	9	Y	32158	32204	0			68

PREWIT-BARBARO 23 C FEE		WELL #:		12H	RRCID ->	294815	COMPL. DATE	01/24/2023	TOTAL DEPTH	9143	PERF.	N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	122420	-0-	122420	122420	97685	3	24735	9	Y	22486	22425	0			61

STONE STREET MIPA UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	294886	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	8915	PERF.	N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	33718	-0-	33718	33718	27408	3	6310	9	Y	5736	5609	0	34	8	93
08	SHUT IN	260554	-0-	260554	294272	203563	3	56991	9	Y	51810	51734	0	44	8	125
09	SHUT IN	220650	-0-	220650	514922	171789	3	48861	9	Y	44419	44383	0	49	8	112
10	SHUT IN	194012	-0-	194012	708934	154373	3	39639	9	Y	36035	36044	0			103
11	SHUT IN	161434	-0-	161434	870368	130986	3	30448	9	Y	27680	27724	0			59

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. MONTROSE 45 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	295053	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	9295 - 19565			
06	SHUT IN	78368	-0-	78368	78368	64604 3	13764 9	N	12513	12463 0	50 8	-0-		
07	SHUT IN	7073	-0-	7073	85441	5370 3	1703 9	N	1548	1528 0	12 8	8		
08	228654 X	143213	-0-	-85441	-0-	115317 3	27896 9	N	25360	25264 0	26 8	78		
09	173357 X	173357	-0-	-0-	-0-	144360 3	28997 9	N	26361	26333 0	37 8	69		
10	168206 X	158601	-0-	-9605	-0-	134656 3	23945 9	N	21768	21740 0		97		
11	162780 X	123677	-0-	-39103	-0-	106383 3	17294 9	N	15722	15747 0		72		
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	295054	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9112 - 19325			
06	SHUT IN	107762	-0-	107762	107833	84447 3	23315 9	N	21195	21162 0	33 8	-0-		
07	SHUT IN	22203	-0-	22203	130036	17973 3	4230 9	N	3845	3808 0	18 8	19		
08	364266 X	234230	-0-	-130036	-0-	181097 3	53133 9	N	48303	48142 0	31 8	149		
09	205458 X	205458	-0-	-0-	-0-	162066 3	43392 9	N	39447	39456 0	37 8	103		
10	202151 X	182293	-0-	-19858	-0-	147083 3	35210 9	N	32009	31969 0		143		
11	195630 X	160543	-0-	-35087	-0-	132493 3	28050 9	N	25500	25527 0		116		
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	295065	COMPL. DATE	05/11/2023	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9262 - 16912			
06	SHUT IN	266228	-0-	266228	424308	219192 3	47036 9	N	42760	43159 0	68 8	-0-		
07	SHUT IN	208249	-0-	208249	632557	173708 3	34541 9	N	31401	31191 0	53 8	157		
08	845620 X	213063	-0-	-632557	-0-	181360 3	31703 9	N	28821	28863 0	26 8	89		
09	153496 X	153496	-0-	-0-	-0-	131965 3	21531 9	N	19574	19577 0	35 8	51		
10	153605 X	138372	-0-	-15233	-0-	119927 3	18445 9	N	16768	16744 0		75		
11	148650 X	120342	-0-	-28308	-0-	105064 3	15278 9	N	13889	13901 0		63		
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	295074	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	9052 - 19284			
06	SHUT IN	224299	-0-	224299	301464	177421 3	46878 9	N	42616	42814 0	72 8	-0-		
07	SHUT IN	119609	-0-	119609	421073	95158 3	24451 9	N	22228	22057 0	60 8	111		
08	594776 X	173703	-0-	-421073	-0-	138668 3	35035 9	N	31850	31833 0	30 8	98		
09	129930 X	124536	-0-	-5394	-0-	101478 3	23058 9	N	20962	20966 0	40 8	54		
10	134261 X	119247	-0-	-15014	-0-	99292 3	19955 9	N	18141	18114 0		81		
11	129930 X	107893	-0-	-22037	-0-	91141 3	16752 9	N	15229	15241 0		69		
PREWIT-BARBARO 23 G FEE		WELL #: 16H		RRCID ->	295075	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	9269	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	SHUT IN	115436	-0-	115436	115436	88343 3	27093 9	Y	24630	24564 0		66		
PREWIT-BARBARO 23 K FEE		WELL #: 20H		RRCID ->	295076	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	SHUT IN	183324	-0-	183324	183324	134980 3	48344 9	Y	43949	43788 0		161		
11	SHUT IN	249548	-0-	249548	432872	187267 3	62281 9	Y	56619	56627 0		153		
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	295151	COMPL. DATE	05/08/2023	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	9214 - 19343			
06	SHUT IN	195402	-0-	195402	320596	153611 3	41791 9	N	37992	38324 0	80 8	-0-		
07	SHUT IN	197451	-0-	197451	518047	157957 3	39494 9	N	35904	35664 0	60 8	180		
08	699108 X	181061	-0-	-518047	-0-	146741 3	34320 9	N	31200	31253 0	31 8	96		
09	165127 X	165127	-0-	-0-	-0-	135525 3	29602 9	N	26911	26896 0	41 8	70		
10	157429 X	157429	-0-	-0-	-0-	131183 3	26246 9	N	23860	23824 0		106		
11	148650 X	132512	-0-	-16138	-0-	110735 3	21777 9	N	19797	19813 0		90		

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																
AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295999 COMPL. DATE 07/02/2023 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	SHUT IN	202652	-0-	202652	202652	153803	3	383	4	Y	44060	43945	0			115
						48466	9									
AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296000 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 8204 PERF. N/A																
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	235768	-0-	235768	235865	201984	3	495	4	Y	30263	30184	0			79
						33289	9									
COUNT TURF 47-38 STATE E WELL #: 7H RRCID -> 296143 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 8608 PERF. N/A																
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COG OPERATING LLC 166150 TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585																
06	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	60	1	7838	3	N	152	358	1			215
						167	9									
07	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	62	1	7365	3	N	136					351
						150	9									
08	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	62	1	8664	3	N	137					488
						151	9									
09	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	60	1	8680	3	N	119	371	1			236
						131	9									
10	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	62	1	9012	3	N	140					376
						154	9									
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					376
AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207																
06	3540 X	705	-0-	-2835	-0-	699	3	6	9	N	5					202
07	2356 X	372	-0-	-1984	-0-	365	3	7	9	N	6					208
08	2356 X	2142	-0-	-214	-0-	1982	3	160	9	N	145					353
09	2280 X	221	-0-	-2059	-0-	221	3			N	-0-	190	1			163
10	744 X	744	-0-	-0-	-0-	708	3	36	9	N	33					196
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					196

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ELBOW DOWN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 801H		RRCID -> 272204		COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	22	1	942	3	Y	17			353
07	1240 X	801	-0-	-439	-0-	19	9			Y	14			367
08	1085 X	539	-0-	-546	-0-	786	3	15	9	Y	16			383
09	1050 X	441	-0-	-609	-0-	521	3	18	9	Y	23	190	1	216
*10	1023 X	383	-0-	-640	-0-	416	3	25	9	Y	9			225
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-	373	3	10	9	Y	NO RPT			225
CHUTE BUSTER		WELL #: 604 H		RRCID -> 272209		COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122					
06	300 X	225	-0-	-75	-0-	5	1	131	3	Y	81			81
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	89	9			Y	188	222	0	47
08	T. A.	65	-0-	65	65	1	1	11	3	Y	48	69	0	26
09	T. A.	335	-0-	335	400	53	9			Y	116	91	0	51
10	T. A.	142	-0-	142	542	8	1	199	3	Y	86	109	0	28
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	542	128	9			Y	NO RPT			28
GLENN		WELL #: 2003H		RRCID -> 274159		COMPL. DATE 09/09/2013			TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040					
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-			412
07	T. A.	376	-0-	376	376	376	3			Y	-0-	195	1	217
08	T. A.	14613	-0-	14613	14989	90	1	13637	3	Y	805	188	1	834
09	T. A.	48877	-0-	48877	63866	886	9			Y	2617	2466	1	985
10	T. A.	36586	-0-	36586	100452	900	1	45098	3	Y	1696	1339	1	1342
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	100452	2879	9			Y	NO RPT			1342
CARPENTER E UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 275861		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835					
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	10	17	1	9
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	29	25	1	13
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	26	25	1	14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	25	1	11
10	3100 N	3796	-0-	696	696	3760	3	36	9	Y	33	29	1	15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	696					Y	NO RPT			15
CARPENTER F UNIT		WELL #: 224H		RRCID -> 277466		COMPL. DATE 12/02/2014			TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835					
06	150 X	60	-0-	-90	-0-	60	1			N	-0-			616
07	62 X	62	-0-	-60	-0-	62	1			N	-0-			616
08	62 X	62	-0-	-60	-0-	62	1			N	-0-			616
09	60 X	60	-0-	-60	-0-	60	1			N	-0-			616
10	62 X	62	-0-	-60	-0-	62	1			N	-0-			616
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			616

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ALDRIN STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 2822H		RRCID -> 277814		COMPL. DATE 11/28/2014		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10740 - 14628			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	69396 X	10188	-0-	-59208	-0-	380 1	9578 3	Y	197	211 0		54	
						13 4	217 9						
07	15221 X	11893	-0-	-3328	-0-	564 1	10993 3	Y	305	270 0		89	
						336 9							
08	15221 X	12135	-0-	-3086	-0-	930 1	11126 3	Y	72	54 0		107	
						79 9							
09	14730 X	13651	-0-	-1079	-0-	329 1	12803 3	Y	472	416 0		163	
						519 9							
10	13671 X	8195	-0-	-5476	-0-	549 1	7493 3	Y	139	133 0		169	
						153 9							
11	11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-			Y	NO RPT			169	

MITCHELL STATE UNIT		WELL #: 822H		RRCID -> 277893		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 10515		PERF.10678 - 14545			
06	14370 X	158	-0-	-14212	-0-	152 3	6 9	N	5			112	
07	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-			N	14			126	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126	
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			126	
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			126	
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			126	

TRAIL BOSS		WELL #: 422H		RRCID -> 278209		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 10136		PERF.10565 - 14755			
06	16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	960 1	15426 3	N	467	366 1		647	
						514 9							
07	16740 X	16740	-0-	-0-	-0-	962 1	15260 3	N	471	692 1		426	
						518 9							
08	15417 X	15417	-0-	-0-	-0-	812 1	14067 3	N	489	375 1		540	
						538 9							
09	13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	909 1	12451 3	N	341	373 1		508	
						375 9							
10	17040 X	17040	-0-	-0-	-0-	992 1	15461 3	N	534	380 1		662	
						587 9							
11	13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-			N	NO RPT			662	

SHEPARD STATE		WELL #: 824H		RRCID -> 278228		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9711 - 13915			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1299	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1299	
08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			1299	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1299	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1299	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1299	

ARMSTRONG STATE		WELL #: 2824H		RRCID -> 278238		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 10508		PERF.10693 - 14620			
06	17400 X	8136	-0-	-9264	-0-	1512 1	5917 3	Y	591	409 0		457	
						57 4	650 9						
07	6820 X	5865	-0-	-955	-0-	634 1	5197 3	Y	31	292 0		196	
						34 9							
08	6820 X	6315	-0-	-505	-0-	441 1	5831 3	Y	39	142 0		93	
						43 9							
09	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	228 1	8044 3	Y	83	124 0		52	
						91 9							
10	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	215 1	10069 3	Y	93	87 0		58	
						102 9							
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			Y	NO RPT			58	

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GLENN		//CONT.// //CONT.//	31913 800 166150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 2021H		RRCID -> 278268	COMPL. DATE 04/18/2015	TOTAL DEPTH 10486	PERF.10788	- 14965					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	900 713	1 9	19991	3	Y	648	472 1	813
07	20926 X	20926	-0-	-0-	-0-	930 699	1 9	19297	3	Y	635	939 1	509
08	20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	930 647	1 9	18624	3	Y	588	445 1	652
09	21600 X	18900	-0-	-2700	-0-	900 688	1 9	17312	3	Y	625	457 1	820
10	22320 X	16814	-0-	-5506	-0-	930 481	1 9	15403	3	Y	437	939 1	318
11	21600 X	NO RPT	-0-	-21600	-0-					Y	NO RPT		318

ELBOW DOWN		WELL #: 823H		RRCID -> 278307	COMPL. DATE 06/10/2015	TOTAL DEPTH 9896	PERF.10060	- 14250					
06	13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	900 190	1 9	12406	3	Y	173	182 0	119
07	12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	825 172	1 9	11729	3	Y	156	158 0	117
08	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	930 187	1 9	12153	3	Y	170	141 0	146
09	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	900 166	1 9	11923	3	Y	151	143 0	154
10	12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	870 174	1 9	11795	3	Y	158	209 0	103
11	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT		103

GRISSOM A		WELL #: 3022H		RRCID -> 278440	COMPL. DATE 07/16/2015	TOTAL DEPTH 10355	PERF.10502	- 14810					
06	14190 X	316	-0-	-13874	-0-	300	1	16	3	N	-0-		96
07	14663 X	13787	-0-	-876	-0-	389 52	1 4	13039 307	3 9	N	279		375
08	25860 X	25860	-0-	-0-	-0-	964 384	1 9	24512	3	N	349	618 0	106
09	22992 X	22992	-0-	-0-	-0-	770 375	1 9	21847	3	N	341	349 0	98
10	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	848 320	1 9	18752	3	N	291	310 0	79
11	25020 X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					N	NO RPT		79

CHUTE BUSTER		WELL #: 622H		RRCID -> 278888	COMPL. DATE 08/11/2015	TOTAL DEPTH 9843	PERF.10181	- 14372					
06	12150 X	5098	-0-	-7052	-0-	193 100	1 9	4805	3	Y	91	137 0	114
07	T. A.	34690	-0-	34690	34690	992 613	1 9	33085	3	Y	557	530 0	141
08	T. A.	12272	-0-	12272	46962	581 243	1 9	11448	3	Y	221	240 0	122
09	T. A.	14542	-0-	14542	61504	564 328	1 9	13650	3	Y	298	288 0	132
10	T. A.	13551	-0-	13551	75055	694 366	1 9	12491	3	Y	333	357 0	108
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	75055					Y	NO RPT		108

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	16080 X	9126	-0-	-6954	-0-	559	1	8153	3	N	376	371	1			559
07	17329 X	-0-	-0-	-17329	-0-	414	9			N	-0-					559
08	17329 X	206	-0-	-17123	-0-	203	3	3	9	N	3					562
09	16770 X	-0-	-0-	-16770	-0-					N	-0-					562
10	16027 X	20	-0-	-16007	-0-	20	3			N	-0-					562
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT					562

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

06	11250 X	1399	-0-	-9851	-0-	900	1	499	9	Y	454	370	1			596
07	11625 X	5153	-0-	-6472	-0-	930	1	3962	3	Y	237					833
						261	9									
08	14539 X	14073	-0-	-466	-0-	930	1	12361	3	Y	711	750	1			794
						782	9									
09	14070 X	9895	-0-	-4175	-0-	900	1	8371	3	Y	567	748	1			613
						624	9									
10	14539 X	9741	-0-	-4798	-0-	930	1	8054	3	Y	688	756	1			545
						757	9									
11	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					545

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

06	20931 X	20931	-0-	-0-	-0-	32	1	19625	3	N	1158	1113	1			452
						1274	9									
07	22661 X	21565	-0-	-1096	-0-	62	1	20307	3	N	1087	1085	1			454
						1196	9									
08	23034 X	23034	-0-	-0-	-0-	62	1	21683	3	N	1172	1094	1			532
						1289	9									
09	21930 X	19437	-0-	-2493	-0-	48	1	18156	3	N	1121	917	1			736
						1233	9									
10	23148 X	23148	-0-	-0-	-0-	62	1	21947	3	N	1035	1292	1			479
						1139	9									
11	22290 X	NO RPT	-0-	-22290	-0-					N	NO RPT					479

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150											
CARPENTER E UNIT			WELL #: 222H		RRCID -> 281445		COMPL. DATE 08/26/2016		TOTAL DEPTH 10523		PERF.10743 - 14920			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	33015 X	33015	-0-	-0-	-0-	1825 1	28088 3	Y	2820	1531 0	2261 1	839		
						3102 9								
07	32299 X	32299	-0-	-0-	-0-	1817 1	27172 3	Y	3009	3383 0		465		
						3310 9								
08	30668 X	30668	-0-	-0-	-0-	1837 1	25748 3	Y	2803	1483 0	762 1	1023		
						3083 9								
09	26596 X	26596	-0-	-0-	-0-	1815 1	21827 3	Y	2685	2124 0	380 1	1204		
						2954 9								
10	29552 X	29552	-0-	-0-	-0-	1857 1	24725 3	Y	2700	3405 0		499		
						2970 9								
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			499		

CARPENTER E UNIT			WELL #: 223H		RRCID -> 281460		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 9653		PERF. 9833 - 14120			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

GRISSOM			WELL #: 1822H		RRCID -> 281536		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10404 - 14615			
06	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	270 1	5844 3	N	109	188 1		841		
						286 4	120 9							
07	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	930 1	6147 3	N	248	364 1		725		
						273 9								
08	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	930 1	797 3	N	31			756		
						21 4	34 9							
09	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	900 1	4429 3	N	366			1122		
						403 9								
10	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	930 1	6581 3	N	730	1109 1		743		
						803 9								
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			743		

ARMSTRONG STATE			WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10592 - 14950			
06	25980 X	9895	-0-	-16085	-0-	78 1	9814 3	Y	-0-	182 0		-0-		
						3 4								
07	24273 X	5209	-0-	-19064	-0-	746 1	4255 3	Y	189			189		
						208 9								
08	15562 X	10921	-0-	-4641	-0-	579 1	10041 3	Y	274	138 0		325		
						301 9								
09	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	1032 1	15204 3	Y	585	541 0		369		
						644 9								
10	15562 X	15281	-0-	-281	-0-	925 1	13586 3	Y	700	631 0		438		
						770 9								
11	10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-			Y	NO RPT			438		

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 1823H		RRCID -> 281738		COMPL. DATE 11/18/2016				TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	17100 X	10130	-0-	-6970	-0-	320 1 21 4	9304 3 485 9	Y	441	403 0		390	
07	T. A.	10605	-0-	10605	10605	185 1 6 4	9886 3 528 9	Y	480	534 0		336	
08	T. A.	686	-0-	686	11291	17 1 495 9	174 3	Y	450	426 0		360	
09	T. A.	30336	-0-	30336	41627	1388 1 1150 9	27798 3	Y	1045	875 0		530	
10	T. A.	32240	-0-	32240	73867	1599 1 1163 9	29478 3	Y	1057	958 0		629	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	73867			Y	NO RPT			629	
ALDRIN STATE UNIT		WELL #: 2821H		RRCID -> 281764		COMPL. DATE 12/21/2016				TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945			
06	94930 X	39325	-0-	-55605	-0-	1420 1 47 4	35826 3 2032 9	Y	1847	1617 0		505	
07	28053 X	28053	-0-	-0-	-0-	1296 1 1466 9	25291 3	Y	1333	1447 0		391	
08	31031 X	-0-	-0-	-31031	-0-			Y	262	238 0		415	
09	39330 X	24171	-0-	-15159	-0-	571 1 1360 9	22240 3	Y	1236	1225 0		426	
10	40641 X	5913	-0-	-34728	-0-	381 1 339 9	5193 3	Y	308	348 0		386	
11	39330 X	NO RPT	-0-	-39330	-0-			Y	NO RPT			386	
CHUTE BUSTER		WELL #: 623H		RRCID -> 281868		COMPL. DATE 12/15/2016				TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625			
06	14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	545 1 107 9	13556 3	Y	97	163 0		125	
07	13330 X	11321	-0-	-2009	-0-	326 1 140 9	10855 3	Y	127	220 0		32	
08	14880 X	9538	-0-	-5342	-0-	453 1 160 9	8925 3	Y	145	97 0		80	
09	17980 X	17980	-0-	-0-	-0-	702 1 286 9	16992 3	Y	260	225 0		115	
10	19635 X	19635	-0-	-0-	-0-	1014 1 371 9	18250 3	Y	337	343 0		109	
11	14220 X	NO RPT	-0-	-14220	-0-			Y	NO RPT			109	
GRISSOM		WELL #: 1821H		RRCID -> 282200		COMPL. DATE 02/07/2017				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199			
06	31500 X	9715	-0-	-21785	-0-	310 1 20 4	9009 3 376 9	Y	342	379 0		303	
07	T. A.	16722	-0-	16722	16722	295 1 9 4	15821 3 597 9	Y	543	466 0		380	
08	T. A.	21055	-0-	21055	37777	1843 1 15 4	18703 3 494 9	Y	449	469 0		360	
09	T. A.	22370	-0-	22370	60147	1012 1 1082 9	20276 3	Y	984	845 0		499	
10	T. A.	19183	-0-	19183	79330	951 1 693 9	17539 3	Y	630	754 0		375	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	79330			Y	NO RPT			375	

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WETHERBEE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 421H		RRCID -> 282863		COMPL. DATE 05/17/2017			TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	28770 X	11204	-0-	-17566	-0-	327 770	1 9	10107	3	Y	700	661 0	284
07	26939 X	26269	-0-	-670	-0-	312 1807	1 9	24150	3	Y	1643	1605 0	322
08	26381 X	24992	-0-	-1389	-0-	813 1709	1 9	22470	3	Y	1554	1619 0	257
09	20405 X	20405	-0-	-0-	-0-	965 1312	1 9	18128	3	Y	1193	1086 0	364
10	26257 X	24588	-0-	-1669	-0-	1013 1760	1 9	21815	3	Y	1600	1592 0	372
11	25410 X	NO RPT	-0-	-25410	-0-					Y	NO RPT		372

WETHERBEE UNIT		WELL #: 423H		RRCID -> 282872		COMPL. DATE 03/16/2017			TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220				
06	32580 X	9576	-0-	-23004	-0-	289 338	1 9	8949	3	Y	307	534 0	125
07	33666 X	22739	-0-	-10927	-0-	280 795	1 9	21664	3	Y	723	706 0	142
08	33666 X	21637	-0-	-12029	-0-	729 751	1 9	20157	3	Y	683	712 0	113
09	31590 X	17704	-0-	-13886	-0-	865 578	1 9	16261	3	Y	525	478 0	160
10	32643 X	21251	-0-	-11392	-0-	909 774	1 9	19568	3	Y	704	700 0	164
11	22020 X	NO RPT	-0-	-22020	-0-					Y	NO RPT		164

CARPENTER E UNIT		WELL #: 227H		RRCID -> 283209		COMPL. DATE 10/04/2017			TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315				
06	35280 X	13879	-0-	-21401	-0-	435 66	1 4	13190	3	Y	171	776 1	151
07	36045 X	36045	-0-	-0-	-0-	992 534	1 9	34519	3	Y	485	420 1	216
08	34342 X	34342	-0-	-0-	-0-	937 483	1 9	32922	3	Y	439	415 1	240
09	31769 X	31769	-0-	-0-	-0-	930 404	1 9	30435	3	Y	367	419 1	188
10	36053 X	23485	-0-	-12568	-0-	780 590	1 9	22115	3	Y	536	478 1	246
11	34890 X	NO RPT	-0-	-34890	-0-					Y	NO RPT		246

GRISSOM A		WELL #: 3023H		RRCID -> 283224		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935				
06	21870 X	316	-0-	-21554	-0-	300	1	16	3	Y	-0-		69
07	14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	421 57	1 4	14105	3	Y	-0-		69
08	24176 X	24176	-0-	-0-	-0-	895 537	1 9	22744	3	Y	488	409 0	148
09	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	419 392	1 9	11881	3	Y	356	402 0	102
10	14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	629 323	1 9	13918	3	Y	294	316 0	80
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT		80

CARPENTER F UNIT		WELL #: 226H		RRCID -> 283281		COMPL. DATE 09/27/2017			TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425				
06	17070 X	-0-	-0-	-17070	-0-					Y	439	756 1	387
07	17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-					Y	1249	1079 1	557
08	17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-					Y	1133	1071 1	619
09	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	948	1081 1	486
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	1383	1234 1	635
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		635

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM A		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 3021H		RRCID -> 283764		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	27630 X	316	-0-	-27314	-0-	300	1	16	3	Y	-0-				69
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	108				177
08	25 X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	3	179	0		1
09	29171 X	29171	-0-	-0-	-0-	971	1	27551	3	Y	590	422	0		169
10	23457 X	23457	-0-	-0-	-0-	649	9								
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	983	1	21737	3	Y	670	657	0		182
						737	9								
WETHERBEE UNIT		WELL #: 422H		RRCID -> 284003		COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390					
06	32190 X	17820	-0-	-14370	-0-	960	1	16568	3	Y	265	279	0		173
07	33263 X	23093	-0-	-10170	-0-	292	9	21649	3	Y	411	233	0		351
08	25606 X	7227	-0-	-18379	-0-	992	1	6136	3	Y	90	294	0		147
09	27664 X	27664	-0-	-0-	-0-	452	9								
10	32327 X	32327	-0-	-0-	-0-	99	9	25680	3	Y	1205	747	0		605
11	22350 X	NO RPT	-0-	-22350	-0-	658	1	29023	3	Y	2381	2179	0		807
						1326	9								
						685	1								
						2619	9								
WETHERBEE UNIT		WELL #: 424H		RRCID -> 284873		COMPL. DATE 05/24/2018				TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240					
06	35610 X	-0-	-0-	-35610	-0-					Y	525	533	0		343
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	822	463	0		702
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	589	0		294
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	294	0		-0-
10	T. A.	21889	-0-	21889	21889	491	1	20781	3	Y	561	371	0		190
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	21889	617	9			Y					190
SHEPARD STATE		WELL #: 823H		RRCID -> 285029		COMPL. DATE 06/23/2018				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192					
06	26850 X	976	-0-	-25874	-0-	900	1	76	9	N	69	69	0		324
07	27745 X	10619	-0-	-17126	-0-	720	1	8760	3	N	357	262	0		419
08	27745 X	7147	-0-	-20598	-0-	746	4	393	9						
09	26850 X	900	-0-	-25950	-0-	930	1	5772	3	N	252	441	0		230
10	19144 X	19144	-0-	-0-	-0-	168	4	277	9						
11	10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-	900	1	17464	3	N	-0-	219	0		693
						930	1								
						750	9								
ELBOW DOWN		WELL #: 824H		RRCID -> 285160		COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745					
06	9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	379	315	0		260
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	375	353	0		282
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	349	330	0		301
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	287	296	0		292
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	462	453	0		301
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y					301

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 624H		RRCID -> 286224		COMPL. DATE 08/22/2018				TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	27124 X	27124	-0-	-0-	-0-	1078	1	23524	3	Y	2293	2356 0	371
						2522	9						
07	26660 X	24876	-0-	-1784	-0-	865	1	21998	3	Y	1830	1964 0	237
						2013	9						
08	26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	1076	1	23646	3	Y	1848	1900 0	185
						2033	9						
09	25800 X	19511	-0-	-6289	-0-	782	1	17196	3	Y	1394	1357 0	222
						1533	9						
10	26660 X	26017	-0-	-643	-0-	900	1	22887	3	Y	2027	1858 0	391
						2230	9						
11	25800 X	NO RPT	-0-	-25800	-0-					Y	NO RPT		391

GRISSOM		WELL #: 1835H		RRCID -> 286331		COMPL. DATE 07/17/2018				TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082			
06	23670 X	15755	-0-	-7915	-0-	1245	1	13429	3	Y	980	1057 0	153
						3	4	1078	9				
07	18755 X	11137	-0-	-7618	-0-	1203	1	8485	3	Y	1159	1150 0	162
						174	4	1275	9				
08	17825 X	12348	-0-	-5477	-0-	1626	1	9510	3	Y	947	942 0	167
						170	4	1042	9				
09	15750 X	10799	-0-	-4951	-0-	1369	1	8393	3	Y	831	856 0	142
						123	4	914	9				
10	16275 X	10809	-0-	-5466	-0-	1289	1	8537	3	Y	877	896 0	123
						18	4	965	9				
11	15750 X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					Y	NO RPT		123

GRISSOM		WELL #: 1836H		RRCID -> 286334		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120			
06	21330 X	11205	-0-	-10125	-0-	880	1	9497	3	Y	751	768 0	117
						2	4	826	9				
07	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	1221	1	8612	3	Y	735	749 0	103
						176	4	809	9				
08	8401 X	7239	-0-	-1162	-0-	921	1	5388	3	Y	758	727 0	134
						96	4	834	9				
09	11220 X	8409	-0-	-2811	-0-	1052	1	6447	3	Y	742	749 0	127
						94	4	816	9				
10	11594 X	9415	-0-	-2179	-0-	1128	1	7473	3	Y	726	751 0	102
						15	4	799	9				
11	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT		102

GRISSOM		WELL #: 1838H		RRCID -> 286335		COMPL. DATE 07/08/2018				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087			
06	10620 X	1855	-0-	-8765	-0-	63	1	677	3	Y	1014	1153 0	158
						1115	9						
07	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	766	1	5400	3	Y	984	1004 0	138
						110	4	1082	9				
08	6758 X	3406	-0-	-3352	-0-	402	1	2353	3	Y	554	594 0	98
						42	4	609	9				
09	6540 X	4810	-0-	-1730	-0-	579	1	3552	3	Y	570	571 0	97
						52	4	627	9				
10	7347 X	5370	-0-	-1977	-0-	611	1	4049	3	Y	638	646 0	89
						8	4	702	9				
11	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT		89

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150														
GRISSOM			WELL #: 1837H		RRCID -> 286338			COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	482 1	5204 3	386 9		Y	351	467 0				55
07		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	470 1	3316 3	370 9		Y	336	344 0				47
08		4371 X	3944	-0-	-427	-0-	531 1	3108 3	249 9		Y	226	233 0				40
09		6060 X	4964	-0-	-1096	-0-	600 1	3680 3	630 9		Y	573	515 0				98
10		6262 X	3735	-0-	-2527	-0-	421 1	2789 3	519 9		Y	472	504 0				66
11		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					66

GRISSOM			WELL #: 1834H		RRCID -> 286361			COMPL. DATE 07/24/2018			TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260						
06		13590 X	1873	-0-	-11717	-0-	1396 1	337 3	138 9		Y	125	197 0				372
07		12090 X	2652	-0-	-9438	-0-	380 1	1930 3	316 9		Y	287	577 0				82
08		12090 X	2519	-0-	-9571	-0-	350 1	1837 3	293 9		Y	266	271 0				77
09		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	1599 1	3482 3	101 9		Y	92	88 0				81
10		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	1417 1	3000 3	95 9		Y	86	95 0				72
11		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					72

GRISSOM			WELL #: 1833H		RRCID -> 286364			COMPL. DATE 07/29/2018			TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195						
06		7290 X	568	-0-	-6722	-0-	404 1	98 3	66 9		Y	60	25 0				92
07		5363 X	1205	-0-	-4158	-0-	153 1	779 3	263 9		Y	239	263 0				68
08		2201 X	727	-0-	-1474	-0-	73 1	382 3	264 9		Y	240	239 0				69
09		750 X	687	-0-	-63	-0-	196 1	427 3	63 9		Y	57	76 0				50
10		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	443 1	938 3	59 9		Y	54	59 0				45
11		1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					45

GRISSOM			WELL #: 1832H		RRCID -> 286375			COMPL. DATE 08/03/2018			TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295						
06		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	93	17 0				114
07		8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	1176 1	5968 3	1482 9		Y	1347	1076 0				385
08		3100 N	10606	-0-	7506	7506	1407 1	7383 3	1658 9		Y	1507	1458 0				434
09		3000 N	712	-0-	-2288	5218	158 4	10 3	697 9		Y	634	514 0				554
10		5218 X	-0-	-0-	-5218	-0-					Y	550	645 0				459
11		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					459

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150									
CHUTE BUSTER		WELL #:		625H	RRCID ->	286895	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL DEPTH	9678	PERF.	9864 - 14635	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		18750 X	18142	-0-	-608	-0-	788 1	17181 3	Y	157	143 0		25
							173 9						
07		19778 X	19380	-0-	-398	-0-	725 1	18448 3	Y	188	189 0		24
							207 9						
08		19778 X	18685	-0-	-1093	-0-	797 1	17501 3	Y	352	341 0		35
							387 9						
09		19140 X	11355	-0-	-7785	-0-	483 1	10626 3	Y	224	223 0		36
							246 9						
10		20073 X	20073	-0-	-0-	-0-	750 1	19061 3	Y	238	228 0		46
							262 9						
11		18750 X	NO RPT	-0-	-18750	-0-			Y	NO RPT			46

GRISSOM													
		WELL #:		1831H	RRCID ->	286944	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	9463	PERF.	9624 - 14179	
06		3738 X	-0-	-0-	-3738	-0-			Y	-0-	92 0		115
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	115 0		-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY													
HEAD HONCHO STATE		172232		WELL #:	603H	RRCID ->	271789	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	10818 - 13850
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YAHTZEE													
		WELL #:		1402 H	RRCID ->	273719	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	10898 - 14027	
06		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	675 1	364 3	N	-0-			377
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			377
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			377
09		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2099 1	231 3	N	-0-			377
10		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	2694 1	2204 3	N	-0-			377
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			377

HOLD EM WC													
		WELL #:		2201 H	RRCID ->	273852	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	10463	PERF.	10715 - 14863	
06		10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	740 1	9160 3	N	396	354 1		381
							126 4	436 9					
07		15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	972 1	14261 3	N	544	735 1		190
							13 4	598 9					
08		15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	934 1	14253 3	N	568	367 1		391
							625 9						
09		14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	911 1	12704 3	N	461	738 1		114
							507 9						
10		13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	874 1	11744 3	N	561	374 1		301
							617 9						
11		12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-			N	NO RPT			301

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.// 172232														
HARRIER WC			WELL #: 1002 H		RRCID -> 273995		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 9573		PERF. 9900 - 14052					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		22530 X	-0-	-0-	-22530	-0-					N	1172	1032	1			364
07		23281 X	4707	-0-	-18574	-0-	590	1	1992	3	N	1490	1610	1			244
							486	4	1639	9							
08		23281 X	-0-	-0-	-23281	-0-					N	-0-	244	1			-0-
09		22530 X	-0-	-0-	-22530	-0-					N	-0-					-0-
10		23281 X	-0-	-0-	-23281	-0-					N	-0-					-0-
11		22530 X	NO RPT	-0-	-22530	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACKJACK			WELL #: 1001H		RRCID -> 275084		COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 10506		PERF.10850 - 14902					
06		19380 X	13586	-0-	-5794	-0-	902	1	11566	3	N	752	727	1			434
							291	4	827	9							
07		20026 X	19962	-0-	-64	-0-	1313	1	17531	3	N	996	1081	1			349
							22	4	1096	9							
08		20026 X	18814	-0-	-1212	-0-	1217	1	16559	3	N	922	1094	1			177
							24	4	1014	9							
09		18899 X	18899	-0-	-0-	-0-	1288	1	16468	3	N	1014	738	1			453
							28	4	1115	9							
10		19964 X	15949	-0-	-4015	-0-	893	1	14155	3	N	811	1098	1			166
							9	4	892	9							
11		19320 X	NO RPT	-0-	-19320	-0-					N	NO RPT					166
ROULETTE			WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 10676		PERF.11015 - 15063					
06		51533 X	51533	-0-	-0-	-0-	50142	3	6	4	N	1259	1079	1			424
							1385	9									
07		47997 X	47997	-0-	-0-	-0-	46373	3	3	4	N	1474	1644	1			254
							1621	9									
08		47081 X	47081	-0-	-0-	-0-	45764	3	15	4	N	1184	1097	1			341
							1302	9									
09		46949 X	46949	-0-	-0-	-0-	45675	3	13	4	N	1146	1115	1			372
							1261	9									
10		48807 X	48807	-0-	-0-	-0-	47670	3	8	4	N	1026	1111	1			287
							1129	9									
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					287
DUST DEVIL			WELL #: 1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015			TOTAL DEPTH 10220		PERF.10642 - 14679					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
EL JEFE WC			WELL #: 803H		RRCID -> 276693		COMPL. DATE 05/27/2015			TOTAL DEPTH 9892		PERF.10136 - 14223					
06		9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	7910	3	1935	9	Y	1759	1530	1			474
07		10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	8864	3	2019	9	Y	1835	2047	1			262
08		11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	8965	3	2101	9	Y	1910	1978	1			194
09		11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	9248	3	1992	9	Y	1811	1630	1			375
10		11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	9959	3	1819	9	Y	1654	1689	1			340
11		7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					340

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
BRONCO WC		WELL #: 402H		RRCID -> 276716		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 9757 - 13921						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	484	431	1			150
07	15655 X	6601	-0-	-9054	-0-	1011	1	3413	3	Y	1223	1172	1			201
						832	4	1345	9							
08	15655 X	538	-0-	-15117	-0-	3	1	455	4	Y	73	222	1			52
						80	9									
09	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-					52
10	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	19					71
11	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					71

EL JEFE WC		WELL #: 802H		RRCID -> 276933		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10306 - 14511						
06	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	9203	3	281	9	Y	255	275	1			69
07	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	10036	3	307	9	Y	279	308	1			40
08	11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	11695	3	190	9	Y	173	195	1			18
09	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7692	3	180	9	Y	164	148	1			34
10	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6103	3	227	9	Y	206	198	1			42
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					42

BRONCO WC		WELL #: 401H		RRCID -> 277151		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10498		PERF.10628 - 14979						
06	21085 X	21085	-0-	-0-	-0-	3453	1	6096	3	Y	349	271	1			109
						11152	4	384	9							
07	24453 X	24453	-0-	-0-	-0-	4633	1	15643	3	Y	330	385	1			54
						3814	4	363	9							
08	9362 X	3678	-0-	-5684	-0-	22	1	3634	4	Y	20	60	1			14
						22	9									
09	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-					14
10	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	107					121
11	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					121

EL JEFE WC		WELL #: 801H		RRCID -> 277198		COMPL. DATE 03/19/2015		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11062 - 15179						
06	5340 X	2618	-0-	-2722	-0-	2618	3			Y	-0-	109	1			-0-
07	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	3			Y	-0-					-0-
08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			Y	-0-					-0-
09	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	3			Y	-0-					-0-
10	9021 X	7782	-0-	-1239	-0-	7690	3	92	9	Y	84	67	1			17
11	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					17

MONARCH STATE		WELL #: 3701H		RRCID -> 277526		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 9780		PERF.10149 - 16715						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERYTHINGS BIGGER WC		WELL #: 1401H		RRCID -> 277779		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 10996		PERF.11238 - 15467						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		26220 X	17691	-0-	-8529	-0-	1291 1	14400 3		N	703	853 1		234
							1227 4	773 9						
07		28272 X	12191	-0-	-16081	-0-	1277 1	10286 3		N	459	558 1		135
							123 4	505 9						
08		28272 X	3405	-0-	-24867	-0-	326 1	2946 3		N	121			256
							133 9							
09		27360 X	11553	-0-	-15807	-0-	903 1	8189 3		N	413	370 1		299
							2007 4	454 9						
10		27156 X	18562	-0-	-8594	-0-	1758 1	14315 3		N	716	737 1		278
							1701 4	788 9						
11		24510 X	NO RPT	-0-	-24510	-0-				N	NO RPT			278
BLUE MARLIN STATE WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1678	1686 0		43
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2031	1944 0	77 1	53
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2232	2196 0		89
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2097	2136 0		50
10		8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	358 1	5645 3		N	2585	2578 0		57
							5 4	2844 9						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627														
06		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	3986 3	14 4		Y	627	627 1		507
							690 9							
07		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	6419 3	1112 9		Y	1011	1295 1		223
08		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3037 3	160 9		Y	145	186 1		182
09		1950 X	410	-0-	-1540	-0-	165 3	128 4		Y	106	174 1		114
							117 9							
10		2015 X	1945	-0-	-70	-0-	1915 3	30 9		Y	27			141
11		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-				Y	NO RPT			141
BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803														
06		3000 N	1992	-0-	-1008	-0-	1009 1	152 3		N	755	730 1		453
							831 9							
07		10716 X	5138	-0-	-5578	-0-	1458 1	2057 3		N	1475	1376 1		552
							1623 9							
08		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	1679 1	1370 3		N	1001	1351 1		202
							1101 9							
09		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	1834 1	530 3		N	1041	1028 1		215
							1145 9							
10		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	1747 1	1469 3		N	772	694 1		293
							849 9							
11		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT			293
GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448														
06		80358 X	80358	-0-	-0-	-0-	75329 3	5029 9		Y	4572	4570 0		50
07		86106 X	86106	-0-	-0-	-0-	80303 3	5803 9		Y	5275	5280 0		45
08		68650 X	68650	-0-	-0-	-0-	63230 3	5420 9		Y	4927	4937 0		35
09		69999 X	69999	-0-	-0-	-0-	64280 3	5719 9		Y	5199	5197 0		37
10		72644 X	72644	-0-	-0-	-0-	66992 3	5652 9		Y	5138	5134 0		41
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TEXAS TWO STEP WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 801H		RRCID -> 279202		COMPL. DATE 04/27/2016				TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	198	-0-	198	198	198	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	198					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	9	-0-	9	207	5	3	4	4	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	207					Y	NO RPT					-0-

TEXAS WC		WELL #: 601H		RRCID -> 279272		COMPL. DATE 06/16/2016				TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055						
06	28909 X	28909	-0-	-0-	-0-	2576	1	22178	3	Y	3763	3815	1			479
						16	4	4139	9							
07	31840 X	31840	-0-	-0-	-0-	2726	1	23973	3	Y	4666	4417	1			728
						8	4	5133	9							
08	28520 X	19278	-0-	-9242	-0-	1806	1	14389	3	Y	2799	2563	1			964
						4	4	3079	9							
09	27600 X	14838	-0-	-12762	-0-	2117	1	10786	3	Y	1746	2171	1			539
						14	4	1921	9							
10	30725 X	30725	-0-	-0-	-0-	2860	1	23293	3	Y	4153	4147	1			545
						4	4	4568	9							
11	27600 X NO RPT		-0-	-27600	-0-					Y	NO RPT					545

TEXAS WC		WELL #: 602H		RRCID -> 279273		COMPL. DATE 04/14/2016				TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084						
06	18314 X	18314	-0-	-0-	-0-	1542	1	13273	3	Y	3172	3109	1			404
						10	4	3489	9							
07	22340 X	22340	-0-	-0-	-0-	1834	1	16124	3	Y	3978	3761	1			621
						6	4	4376	9							
08	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	1456	1	11599	3	Y	2434	2216	1			839
						3	4	2677	9							
09	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	1645	1	8378	3	Y	2797	2772	1			864
						11	4	3077	9							
10	23440 X	23440	-0-	-0-	-0-	2100	1	17100	3	Y	3852	4211	1			505
						3	4	4237	9							
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					505

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 802H		RRCID -> 279303		COMPL. DATE 11/25/2015				TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446						
06	715 X	110	-0-	-605	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	186 X	88	-0-	-98	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
08	186 X	77	-0-	-109	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	180 X	53	-0-	-127	-0-	30	3	23	4	Y	-0-					-0-
10	155 X	31	-0-	-124	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	120 X NO RPT		-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRAKE WC		WELL #: 4001H		RRCID -> 279856		COMPL. DATE 04/29/2016				TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003						
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	137	137	0			1
07	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	3787	3	441	9	Y	401	399	0			3
08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3315	3	294	9	Y	267	268	0			2
09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	2997	3	140	9	Y	127	128	0			1
10	4309 X	1375	-0-	-2934	-0-	1168	3	207	9	Y	188	188	0			1
11	4170 X NO RPT		-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					1

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
MONARCH STATE		WELL #: 3702SL		RRCID -> 280679		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 10672		PERF.10860 - 17711	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	128106 X	29892	-0-	-98214	-0-	4101 1	23149 3	Y	1651	1629 1	255
						826 4	1816 9				
07	25981 X	25981	-0-	-0-	-0-	4398 1	19412 3	Y	1651	1626 1	280
						355 4	1816 9				
08	22651 X	22651	-0-	-0-	-0-	3752 1	16894 3	Y	1606	1506 1	380
						238 4	1767 9				
09	22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	5107 1	14742 3	Y	1749	1829 1	300
						822 4	1924 9				
10	21277 X	21277	-0-	-0-	-0-	5031 1	14050 3	Y	1664	1650 1	314
						366 4	1830 9				
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		314

GREAT WHITE		WELL #: 2H		RRCID -> 284256		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 9447 - 19329	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GREAT WHITE		WELL #: 4H		RRCID -> 284649		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9444 - 19328	
06	T. A.	55931	-0-	55931	446313	52273 3	3658 9	Y	3325	3337 0	36
07	506953 X	60640	-0-	-446313	-0-	56194 3	4446 9	Y	4042	4044 0	34
08	58465 X	58465	-0-	-0-	-0-	53727 3	4738 9	Y	4307	4310 0	31
09	67012 X	67012	-0-	-0-	-0-	62368 3	4644 9	Y	4222	4223 0	30
10	68661 X	68661	-0-	-0-	-0-	64050 3	4611 9	Y	4192	4189 0	33
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33

GREAT WHITE		WELL #: 9H		RRCID -> 284666		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 9295 - 19388	
06	137469 X	26109	-0-	-111360	-0-	21246 3	4863 9	Y	4421	4420 0	48
07	26505 X	19822	-0-	-6683	-0-	16294 3	3528 9	Y	3207	3228 0	27
08	26505 X	19710	-0-	-6795	-0-	15671 3	4039 9	Y	3672	3672 0	27
09	31254 X	31254	-0-	-0-	-0-	27292 3	3962 9	Y	3602	3604 0	25
10	37874 X	37874	-0-	-0-	-0-	34046 3	3828 9	Y	3480	3478 0	27
11	25650 X	NO RPT	-0-	-25650	-0-			Y	NO RPT		27

GREAT WHITE		WELL #: 5H		RRCID -> 284674		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 9549		PERF. 9378 - 19472	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GREAT WHITE		WELL #: 3H		RRCID -> 284746		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9324 - 19422	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//	31913 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232										
GREAT WHITE		WELL #:	7H	RRCID ->	285129	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9389 - 19488		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		101833 X	23105	-0-	-78728	-0-	19936 3	3169 9	Y	2881	2883 0	31	
07		23033 X	12828	-0-	-10205	-0-	11211 3	1617 9	Y	1470	1488 0	13	
08		23033 X	17562	-0-	-5471	-0-	15078 3	2484 9	Y	2258	2255 0	16	
09		26797 X	26797	-0-	-0-	-0-	24138 3	2659 9	Y	2417	2416 0	17	
10		29423 X	29423	-0-	-0-	-0-	26777 3	2646 9	Y	2405	2403 0	19	
11		22290 X	NO RPT	-0-	-22290	-0-			Y	NO RPT		19	

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #:	4701H	RRCID ->	285661	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	10132 - 20128		
06		217180 X	217180	-0-	-0-	-0-	8646 1	190658 3	N	15310	15030 0	877	
							1035 4	16841 9					
07		152218 X	152218	-0-	-0-	-0-	8429 1	125395 3	N	16517	16659 0	735	
							225 4	18169 9					
08		82377 X	82377	-0-	-0-	-0-	7666 1	66502 3	N	7211	7282 0	664	
							277 4	7932 9					
09		75167 X	75167	-0-	-0-	-0-	7182 1	57794 3	N	9199	9298 0	565	
							72 4	10119 9					
10		64888 X	64888	-0-	-0-	-0-	6833 1	48172 3	N	8931	8986 0	510	
							59 4	9824 9					
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		510	

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #:	4704H	RRCID ->	286315	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	9754	PERF.	9983 - 20200		
06		37230 X	-0-	-0-	-37230	-0-			N	794	1251 0	45	
07		37975 X	4173	-0-	-33802	-0-	28 1	419 3	N	3386	3280 0	151	
							1 4	3725 9					
08		33449 X	5205	-0-	-28244	-0-	250 1	2172 3	N	2522	2441 0	232	
							9 4	2774 9					
09		32010 X	13499	-0-	-18511	-0-	1085 1	8727 3	N	3342	3369 0	205	
							11 4	3676 9					
10		18424 X	18424	-0-	-0-	-0-	1779 1	12542 3	N	3716	3709 0	212	
							15 4	4088 9					
11		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			N	NO RPT		212	

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #:	4703H	RRCID ->	286447	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9875 - 20086		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #:	4702H	RRCID ->	286633	COMPL. DATE	08/14/2018	TOTAL DEPTH	9774	PERF.	10108 - 20179		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #:	3404H	RRCID ->	286642	COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	9540 - 19650		
06		291572 X	66223	-0-	-225349	-0-	60587 3	5636 9	Y	5124	5124 0	56	
07		70206 X	70206	-0-	-0-	-0-	64002 3	6204 9	Y	5640	5648 0	48	
08		42423 X	42423	-0-	-0-	-0-	37582 3	4841 9	Y	4401	4417 0	32	
09		34674 X	34674	-0-	-0-	-0-	31037 3	3637 9	Y	3306	3315 0	23	
10		56468 X	56468	-0-	-0-	-0-	52417 3	4051 9	Y	3683	3677 0	29	
11		30360 X	NO RPT	-0-	-30360	-0-			Y	NO RPT		29	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MOCKINGBIRD STATE WC		//CONT.// 31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON							
		//CONT.// 172232										
WELL #: 3402H		RRCID -> 286664	COMPL. DATE 06/04/2018	TOTAL DEPTH 9655	PERF. 9456	- 19577						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
06	142652 X	18207	-0-	-124445	15928 3	2279 9	Y	2072	2076 0			23
07	35993 X	35993	-0-	-0-	32868 3	3125 9	Y	2841	2840 0			24
08	31895 X	31895	-0-	-0-	28927 3	2968 9	Y	2698	2702 0			20
09	25453 X	25453	-0-	-0-	23225 3	2228 9	Y	2025	2031 0			14
10	24670 X	24670	-0-	-0-	21961 3	2709 9	Y	2463	2458 0			19
11	21570 X	NO RPT	-0-	-21570	-0-		Y	NO RPT				19

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3401H	RRCID -> 286856	COMPL. DATE 05/08/2018	TOTAL DEPTH 9466	PERF. 9410	- 19485					
06	146432 X	14679	-0-	-131753	12013 3	2666 9	Y	2424	2433 0			26
07	41037 X	41037	-0-	-0-	36642 3	4395 9	Y	3995	3987 0			34
08	39463 X	36554	-0-	-2909	32436 3	4118 9	Y	3744	3751 0			27
09	38190 X	26544	-0-	-11646	23399 3	3145 9	Y	2859	2866 0			20
10	41974 X	21962	-0-	-20012	18385 3	3577 9	Y	3252	3246 0			26
11	40620 X	NO RPT	-0-	-40620	-0-		Y	NO RPT				26

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3403H	RRCID -> 286858	COMPL. DATE 06/04/2018	TOTAL DEPTH 9475	PERF. 9370	- 19430					
06	280806 X	39870	-0-	-240936	35632 3	4238 9	Y	3853	3862 0			42
07	53041 X	48845	-0-	-4196	43927 3	4918 9	Y	4471	4475 0			38
08	56637 X	37604	-0-	-19033	34011 3	3593 9	Y	3266	3280 0			24
09	54810 X	30933	-0-	-23877	27487 3	3446 9	Y	3133	3135 0			22
10	56637 X	31443	-0-	-25194	26765 3	4678 9	Y	4253	4242 0			33
11	49860 X	NO RPT	-0-	-49860	-0-		Y	NO RPT				33

GREAT WHITE		WELL #: 6H	RRCID -> 287106	COMPL. DATE 02/10/2018	TOTAL DEPTH 9372	PERF. 9423	- 19366					
06	163610 X	30904	-0-	-132706	26913 3	3991 9	Y	3628	3631 0			40
07	44361 X	26448	-0-	-17913	23196 3	3252 9	Y	2956	2971 0			25
08	44361 X	12315	-0-	-32046	10554 3	1761 9	Y	1601	1614 0			12
09	42930 X	36333	-0-	-6597	32601 3	3732 9	Y	3393	3381 0			24
10	42501 X	37927	-0-	-4574	34368 3	3559 9	Y	3235	3234 0			25
11	32310 X	NO RPT	-0-	-32310	-0-		Y	NO RPT				25

BLUE MARLIN STATE		WELL #: 3H	RRCID -> 287471	COMPL. DATE 11/01/2018	TOTAL DEPTH 10642	PERF.10950	- 20011					
06	76222 X	76222	-0-	-0-	3568 1	70993 3	N	1328	1321 0			34
					200 4	1461 9						
07	63736 X	50131	-0-	-13605	2458 1	46681 3	N	768	735 0	47 1		20
					147 4	845 9						
08	63736 X	-0-	-0-	-63736	-0-		N	-0-	20 0			-0-
09	61680 X	-0-	-0-	-61680	-0-		N	-0-				-0-
10	63736 X	-0-	-0-	-63736	-0-		N	-0-				-0-
11	61680 X	NO RPT	-0-	-61680	-0-		N	NO RPT				-0-

BLUE MARLIN STATE		WELL #: 4H	RRCID -> 287483	COMPL. DATE 11/01/2018	TOTAL DEPTH 10443	PERF.10691	- 21016					
06	134168 X	134168	-0-	-0-	6189 1	123154 3	N	4072	4049 0			105
					346 4	4479 9						
07	127398 X	127398	-0-	-0-	6158 1	116970 3	N	3546	3395 0	164 1		92
					369 4	3901 9						
08	126703 X	126703	-0-	-0-	5954 1	116168 3	N	3836	3776 0			152
					361 4	4220 9						
09	115308 X	115308	-0-	-0-	6055 1	105259 3	N	3521	3589 0			84
					121 4	3873 9						
10	120828 X	120828	-0-	-0-	6885 1	108659 3	N	4719	4699 0			104
					93 4	5191 9						
11	51000 X	NO RPT	-0-	-51000	-0-		N	NO RPT				104

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE MARLIN STATE			//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

			WELL #:	2H	RRCID ->	287578	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10741 -	20467	
06	127489 X	127489	-0-	-0-	-0-	5867 1	116747 3	N	4134	4125 0			106
07	111141 X	111141	-0-	-0-	-0-	5352 1	101651 3	N	3470	3322 0	164 1		90
08	121902 X	121902	-0-	-0-	-0-	5709 1	111392 3	N	4050	3979 0			161
09	121743 X	121743	-0-	-0-	-0-	6384 1	110977 3	N	3868	3937 0			92
10	130044 X	130044	-0-	-0-	-0-	7378 1	116436 3	N	5573	5542 0			123
11	92940 X	NO RPT	-0-	-92940	-0-	100 4	6130 9	N	NO RPT				123

BIG KAHUNA			WELL #:	2H	RRCID ->	287767	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9860	PERF.10249 -	20419	
06	38250 X	38250	-0-	-0-	-0-	32791 3	5459 9	Y	4963	4964 0			25
07	31354 X	31354	-0-	-0-	-0-	26919 3	4435 9	Y	4032	4039 0			18
08	30354 X	30354	-0-	-0-	-0-	26116 3	4238 9	Y	3853	3840 0			31
09	29994 X	29994	-0-	-0-	-0-	26163 3	3831 9	Y	3483	3507 0			7
10	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	3741 3	1983 9	Y	1803	1801 0			9
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT				9

BIG KAHUNA			WELL #:	5H	RRCID ->	287795	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	9713	PERF.10046 -	20249	
06	31380 X	24406	-0-	-6974	-0-	19174 3	5232 9	Y	4756	4762 0			24
07	30372 X	30372	-0-	-0-	-0-	25062 3	5310 9	Y	4827	4830 0			21
08	39622 X	39622	-0-	-0-	-0-	33723 3	5899 9	Y	5363	5341 0			43
09	30140 X	30140	-0-	-0-	-0-	25155 3	4985 9	Y	4532	4566 0			9
10	73001 X	73001	-0-	-0-	-0-	55482 3	17519 9	Y	15926	15854 0			81
11	20490 X	NO RPT	-0-	-20490	-0-			Y	NO RPT				81

BIG KAHUNA			WELL #:	3H	RRCID ->	287825	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9688	PERF.10110 -	20235	
06	50534 X	50534	-0-	-0-	-0-	42806 3	7728 9	Y	7025	7044 0			36
07	52383 X	52383	-0-	-0-	-0-	46870 3	5513 9	Y	5012	5026 0			22
08	67039 X	67039	-0-	-0-	-0-	60251 3	6788 9	Y	6171	6143 0			50
09	38280 X	31307	-0-	-6973	-0-	27652 3	3655 9	Y	3323	3366 0			7
10	39556 X	-0-	-0-	-39556	-0-			Y	-0-	7 0			-0-
11	38280 X	NO RPT	-0-	-38280	-0-			Y	NO RPT				-0-

BIG KAHUNA			WELL #:	4H	RRCID ->	287826	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9873	PERF.10378 -	20519	
06	44460 X	33795	-0-	-10665	-0-	26477 3	7318 9	Y	6653	6643 0			34
07	31705 X	31705	-0-	-0-	-0-	21582 3	10123 9	Y	9203	9196 0			41
08	24707 X	16730	-0-	-7977	-0-	7193 3	9537 9	Y	8670	8641 0			70
09	23910 X	11611	-0-	-12299	-0-	6778 3	4833 9	Y	4394	4455 0			9
10	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-			Y	-0-	9 0			-0-
11	23910 X	NO RPT	-0-	-23910	-0-			Y	NO RPT				-0-

HOLD EM WC			WELL #:	2204H	RRCID ->	287843	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9586	PERF.10025 -	20268	
06	39210 X	27511	-0-	-11699	-0-	23845 3	3666 9	Y	3333	3345 0			36
07	28737 X	26165	-0-	-2572	-0-	22269 3	3896 9	Y	3542	3548 0			30
08	28737 X	1757	-0-	-26980	-0-	1551 3	206 9	Y	187	216 0			1
09	27810 X	7908	-0-	-19902	-0-	6612 3	1296 9	Y	1178	1171 0			8
10	28737 X	25543	-0-	-3194	-0-	21570 3	3973 9	Y	3612	3592 0			28
11	27810 X	NO RPT	-0-	-27810	-0-			Y	NO RPT				28

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	44040 X	29446	-0-	-14594	-0-	25912	3	3534	9	Y	3213	3223	0		35
07	40564 X	40564	-0-	-0-	-0-	34651	3	5913	9	Y	5375	5364	0		46
08	35595 X	35595	-0-	-0-	-0-	31347	3	4248	9	Y	3862	3880	0		28
09	34744 X	34744	-0-	-0-	-0-	29711	3	5033	9	Y	4575	4571	0		32
10	30363 X	30363	-0-	-0-	-0-	26070	3	4293	9	Y	3903	3904	0		31
11	23640 X	NO RPT	-0-	-23640	-0-					Y	NO RPT				31

EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801

06	128721 X	128721	-0-	-0-	-0-	5831	1	116031	3	N	5939	5907	0		152
						326	4	6533	9						
07	118400 X	118400	-0-	-0-	-0-	5565	1	105709	3	N	6175	5912	0	255 1	160
						333	4	6793	9						
08	154432 X	154432	-0-	-0-	-0-	7199	1	140463	3	N	5758	5689	0		229
						436	4	6334	9						
09	143524 X	143524	-0-	-0-	-0-	7468	1	129817	3	N	5536	5633	0		132
						149	4	6090	9						
10	139451 X	139451	-0-	-0-	-0-	7841	1	123751	3	N	7048	7025	0		155
						106	4	7753	9						
11	128070 X	NO RPT	-0-	-128070	-0-					N	NO RPT				155

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404

06	37819 X	37819	-0-	-0-	-0-	31747	3	6072	9	Y	5520	5522	0		28
07	33207 X	33207	-0-	-0-	-0-	28685	3	4522	9	Y	4111	4121	0		18
08	16337 X	11420	-0-	-4917	-0-	9945	3	1475	9	Y	1341	1348	0		11
09	15810 X	3196	-0-	-12614	-0-	2867	3	329	9	Y	299	309	0		1
10	16337 X	4377	-0-	-11960	-0-	3275	3	1102	9	Y	1002	998	0		5
11	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT				5

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826

06	57990 X	38182	-0-	-19808	-0-	31505	3	6677	9	Y	6070	6077	0		31
07	45457 X	45457	-0-	-0-	-0-	39774	3	5683	9	Y	5166	5174	0		23
08	55497 X	55497	-0-	-0-	-0-	49479	3	6018	9	Y	5471	5450	0		44
09	54884 X	54884	-0-	-0-	-0-	46819	3	8065	9	Y	7332	7361	0		15
10	45075 X	45075	-0-	-0-	-0-	35392	3	9683	9	Y	8803	8773	0		45
11	34230 X	NO RPT	-0-	-34230	-0-					Y	NO RPT				45

TWISTER STATE WELL #: 2H RRCID -> 288353 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822

06	325769 X	762	-0-	-325007	-0-	742	3	20	9	Y	18	18	0		-0-
07	94953 X	24627	-0-	-70326	-0-	24085	3	542	9	Y	493	491	0		2
08	93465 X	49165	-0-	-44300	-0-	48377	3	788	9	Y	716	712	0		6
09	50996 X	50996	-0-	-0-	-0-	49835	3	1161	9	Y	1055	1059	0		2
10	58588 X	58588	-0-	-0-	-0-	57251	3	1337	9	Y	1215	1211	0		6
11	51120 X	NO RPT	-0-	-51120	-0-					Y	NO RPT				6

TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483

06	500453 X	1439	-0-	-499014	-0-	1358	3	81	9	Y	74	74	0		-0-
07	142383 X	21260	-0-	-121123	-0-	19818	3	1442	9	Y	1311	1305	0		6
08	139469 X	42829	-0-	-96640	-0-	39405	3	3424	9	Y	3113	3094	0		25
09	82830 X	54276	-0-	-28554	-0-	49383	3	4893	9	Y	4448	4464	0		9
10	64074 X	64074	-0-	-0-	-0-	57797	3	6277	9	Y	5706	5686	0		29
11	44340 X	NO RPT	-0-	-44340	-0-					Y	NO RPT				29

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
HOLD EM WC		WELL #: 2203H		RRCID ->	288424	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9710	PERF.10120	-	20366
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	20790 X	20413	-0-	-377	-0-	18519 3	1894 9	Y	1722	1726 0		19
07	22462 X	22462	-0-	-0-	-0-	20221 3	2241 9	Y	2037	2039 0		17
08	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	20017 3	1792 9	Y	1629	1634 0		12
09	20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	17972 3	2455 9	Y	2232	2228 0		16
10	21466 X	21466	-0-	-0-	-0-	19145 3	2321 9	Y	2110	2109 0		17
11	18630 X	NO RPT	-0-	-18630	-0-			Y	NO RPT			17

TWISTER STATE		WELL #: 3H		RRCID ->	288469	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10425	PERF.10175	-	20535
06	812240 X	135147	-0-	-677093	-0-	125563 3	9584 9	Y	8713	8759 0		44
07	116581 X	116581	-0-	-0-	-0-	107870 3	8711 9	Y	7919	7928 0		35
08	114757 X	114757	-0-	-0-	-0-	105856 3	8901 9	Y	8092	8061 0		66
09	100200 X	97731	-0-	-2469	-0-	90040 3	7691 9	Y	6992	7044 0		14
10	103540 X	90775	-0-	-12765	-0-	83724 3	7051 9	Y	6410	6391 0		33
11	100200 X	NO RPT	-0-	-100200	-0-			Y	NO RPT			33

TWISTER STATE		WELL #: 4H		RRCID ->	288470	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10819	-	20853
06	502882 X	68401	-0-	-434481	-0-	64237 3	4164 9	Y	3785	3821 0		19
07	69421 X	69421	-0-	-0-	-0-	65550 3	3871 9	Y	3519	3522 0		16
08	62713 X	59824	-0-	-2889	-0-	56549 3	3275 9	Y	2977	2969 0		24
09	60690 X	44879	-0-	-15811	-0-	42793 3	2086 9	Y	1896	1916 0		4
10	62713 X	41291	-0-	-21422	-0-	39270 3	2021 9	Y	1837	1832 0		9
11	60690 X	NO RPT	-0-	-60690	-0-			Y	NO RPT			9

HOLD EM WC		WELL #: 2202H		RRCID ->	288520	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9614	PERF. 9929	-	20124
06	44790 X	33790	-0-	-11000	-0-	31274 3	2516 9	Y	2287	2306 0		25
07	43834 X	43064	-0-	-770	-0-	39347 3	3717 9	Y	3379	3375 0		29
08	43834 X	32412	-0-	-11422	-0-	29831 3	2581 9	Y	2346	2358 0		17
09	43971 X	43971	-0-	-0-	-0-	39468 3	4503 9	Y	4094	4082 0		29
10	43834 X	41162	-0-	-2672	-0-	37493 3	3669 9	Y	3335	3338 0		26
11	42420 X	NO RPT	-0-	-42420	-0-			Y	NO RPT			26

HEAD HONCHO STATE		WELL #: 2H		RRCID ->	288761	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9926	PERF.10257	-	20443
06	51876 X	51876	-0-	-0-	-0-	44775 3	7101 9	Y	6455	6455 0		33
07	40126 X	40126	-0-	-0-	-0-	33814 3	6312 9	Y	5738	5746 0		25
08	32186 X	32186	-0-	-0-	-0-	27321 3	4865 9	Y	4423	4412 0		36
09	30619 X	30619	-0-	-0-	-0-	25318 3	5301 9	Y	4819	4845 0		10
10	28544 X	28544	-0-	-0-	-0-	22989 3	5555 9	Y	5050	5034 0		26
11	27600 X	NO RPT	-0-	-27600	-0-			Y	NO RPT			26

HEAD HONCHO STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	288762	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9374	PERF.10224	-	19746
06	39330 X	37197	-0-	-2133	-0-	30345 3	6852 9	Y	6229	6234 0		32
07	36246 X	36246	-0-	-0-	-0-	29543 3	6703 9	Y	6094	6099 0		27
08	43640 X	43640	-0-	-0-	-0-	35763 3	7877 9	Y	7161	7130 0		58
09	42352 X	42352	-0-	-0-	-0-	35852 3	6500 9	Y	5909	5955 0		12
10	39413 X	39413	-0-	-0-	-0-	32329 3	7084 9	Y	6440	6419 0		33
11	32430 X	NO RPT	-0-	-32430	-0-			Y	NO RPT			33

LONESTAR STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	288881	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9613	PERF.10184	-	20151
06	72357 X	72357	-0-	-0-	-0-	67030 3	5327 9	Y	4843	4818 0		25
07	125872 X	125872	-0-	-0-	-0-	117355 3	8517 9	Y	7743	7734 0		34
08	61765 X	61765	-0-	-0-	-0-	55077 3	6688 9	Y	6080	6065 0		49
09	61580 X	61580	-0-	-0-	-0-	51073 3	10507 9	Y	9552	9581 0		20
10	58745 X	27780	-0-	-30965	-0-	20936 3	6844 9	Y	6222	6210 0		32
11	56850 X	NO RPT	-0-	-56850	-0-			Y	NO RPT			32

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY LONESTAR STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MONARCH STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	289017	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10000	-	20276
06	138471 X	138471	-0-	-0-	-0-	121611 3	16860 9	Y	15327	15251 0		167
07	131846 X	131846	-0-	-0-	-0-	115942 3	15904 9	Y	14458	14502 0		123
08	130442 X	130442	-0-	-0-	-0-	115537 3	14905 9	Y	13550	13574 0		99
09	123844 X	123844	-0-	-0-	-0-	109815 3	14029 9	Y	12754	12763 0		90
10	123923 X	123923	-0-	-0-	-0-	111141 3	12782 9	Y	11620	11618 0		92
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92

BATTLESHIP		WELL #:	2H	RRCID ->	289043	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.10418	-	19530
06	70176 X	70176	-0-	-0-	-0-	56700 3	13476 9	N	12251	12244 0		63
07	67549 X	66200	-0-	-1349	-0-	53786 3	12414 9	N	11285	11298 0		50
08	67301 X	62480	-0-	-4821	-0-	50009 3	12471 9	N	11337	11295 0		92
09	73980 X	60438	-0-	-13542	-0-	48417 3	12021 9	N	10928	10997 0		23
10	76446 X	55426	-0-	-21020	-0-	43565 3	11861 9	N	10783	10751 0		55
11	73980 X	NO RPT	-0-	-73980	-0-			N	NO RPT			55

LONESTAR STATE		WELL #:	3H	RRCID ->	289046	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10090	-	20289
06	69344 X	69344	-0-	-0-	-0-	63363 3	5981 9	Y	5437	5409 0		28
07	145646 X	145646	-0-	-0-	-0-	134334 3	11312 9	Y	10284	10266 0		46
08	58571 X	58571	-0-	-0-	-0-	51194 3	7377 9	Y	6706	6698 0		54
09	42490 X	42490	-0-	-0-	-0-	33818 3	8672 9	Y	7884	7922 0		16
10	34813 X	27297	-0-	-7516	-0-	19873 3	7424 9	Y	6749	6731 0		34
11	33690 X	NO RPT	-0-	-33690	-0-			Y	NO RPT			34

MONARCH STATE		WELL #:	2H	RRCID ->	289075	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10033	-	20059
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONARCH STATE		WELL #:	4H	RRCID ->	289076	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	9680	PERF.10117	-	20156
06	40770 X	38251	-0-	-2519	-0-	34271 3	3980 9	Y	3618	3619 0		39
07	43738 X	43738	-0-	-0-	-0-	38796 3	4942 9	Y	4493	4494 0		38
08	39907 X	39907	-0-	-0-	-0-	35362 3	4545 9	Y	4132	4140 0		30
09	37363 X	37363	-0-	-0-	-0-	32920 3	4443 9	Y	4039	4040 0		29
10	38840 X	38840	-0-	-0-	-0-	34491 3	4349 9	Y	3954	3952 0		31
11	30570 X	NO RPT	-0-	-30570	-0-			Y	NO RPT			31

DIVA		WELL #:	2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9938	PERF.10396	-	20461
06	40428 X	40428	-0-	-0-	-0-	33942 3	6486 9	Y	5896	5904 0		30
07	49321 X	37910	-0-	-11411	-0-	31498 3	6412 9	Y	5829	5833 0		26
08	49321 X	46757	-0-	-2564	-0-	38873 3	7884 9	Y	7167	7135 0		58
09	44730 X	22720	-0-	-22010	-0-	18935 3	3785 9	Y	3441	3492 0		7
10	46221 X	28933	-0-	-17288	-0-	23502 3	5431 9	Y	4937	4919 0		25
11	48090 X	NO RPT	-0-	-48090	-0-			Y	NO RPT			25

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
DIVA	WELL #:	3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10230 - 20368		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	49069 X	49069	-0-	-0-	-0-	40972 3	8097 9	Y	7361	7356 0	38
07	57624 X	57624	-0-	-0-	-0-	48931 3	8693 9	Y	7903	7906 0	35
08	51466 X	51466	-0-	-0-	-0-	43367 3	8099 9	Y	7363	7338 0	60
09	56089 X	56089	-0-	-0-	-0-	47909 3	8180 9	Y	7436	7481 0	15
10	56226 X	56226	-0-	-0-	-0-	46139 3	10087 9	Y	9170	9138 0	47
11	36720 X	NO RPT	-0-	-36720	-0-			Y	NO RPT		47

DIVA	WELL #:	4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10301 - 20461		
06	44879 X	44879	-0-	-0-	-0-	37199 3	7680 9	Y	6982	6993 0	36
07	50576 X	50576	-0-	-0-	-0-	41526 3	9050 9	Y	8227	8227 0	36
08	45357 X	45357	-0-	-0-	-0-	37797 3	7560 9	Y	6873	6853 0	56
09	43260 X	41655	-0-	-1605	-0-	34429 3	7226 9	Y	6569	6611 0	14
10	44702 X	35033	-0-	-9669	-0-	28339 3	6694 9	Y	6085	6068 0	31
11	43260 X	NO RPT	-0-	-43260	-0-			Y	NO RPT		31

DIVA	WELL #:	1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10270 - 20059		
06	270658 X	36222	-0-	-234436	-0-	29068 3	7154 9	Y	6504	6506 0	33
07	52173 X	2779	-0-	-49394	-0-	2280 3	499 9	Y	454	485 0	2
08	50623 X	26755	-0-	-23868	-0-	20377 3	6378 9	Y	5798	5753 0	47
09	38160 X	16150	-0-	-22010	-0-	12531 3	3619 9	Y	3290	3330 0	7
10	39432 X	14910	-0-	-24522	-0-	10671 3	4239 9	Y	3854	3841 0	20
11	38160 X	NO RPT	-0-	-38160	-0-			Y	NO RPT		20

MONARCH STATE	WELL #:	3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10199 - 20317		
06	54978 X	54978	-0-	-0-	-0-	50224 3	4754 9	Y	4322	4323 0	47
07	40583 X	40583	-0-	-0-	-0-	37062 3	3521 9	Y	3201	3221 0	27
08	39661 X	39661	-0-	-0-	-0-	36108 3	3553 9	Y	3230	3233 0	24
09	38912 X	38912	-0-	-0-	-0-	35375 3	3537 9	Y	3215	3216 0	23
10	39502 X	39502	-0-	-0-	-0-	36037 3	3465 9	Y	3150	3148 0	25
11	33750 X	NO RPT	-0-	-33750	-0-			Y	NO RPT		25

EL JEFE WC	WELL #:	7H	RRCID ->	289968	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10994	PERF.11260 - 21560		
06	96720 X	90623	-0-	-6097	-0-	86426 3	4197 9	N	3815	3813 0	19
07	89280 X	83201	-0-	-6079	-0-	76795 3	6406 9	N	5824	5817 0	26
08	91578 X	91578	-0-	-0-	-0-	87710 3	3868 9	N	3516	3513 0	29
09	96570 X	83505	-0-	-13065	-0-	80075 3	3430 9	N	3118	3141 0	6
10	99789 X	74424	-0-	-25365	-0-	70828 3	3596 9	N	3269	3258 0	17
11	96570 X	NO RPT	-0-	-96570	-0-			N	NO RPT		17

EL JEFE WC	WELL #:	5H	RRCID ->	290268	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	9911	PERF.10143 - 20434		
06	57780 X	25976	-0-	-31804	-0-	20833 3	5143 9	Y	4675	4672 0	24
07	42354 X	42354	-0-	-0-	-0-	37640 3	4714 9	Y	4285	4290 0	19
08	41881 X	39460	-0-	-2421	-0-	33454 3	6006 9	Y	5460	5435 0	44
09	29281 X	29281	-0-	-0-	-0-	22678 3	6603 9	Y	6003	6035 0	12
10	41881 X	32254	-0-	-9627	-0-	25986 3	6268 9	Y	5698	5681 0	29
11	40530 X	NO RPT	-0-	-40530	-0-			Y	NO RPT		29

EL JEFE WC	WELL #:	6H	RRCID ->	290311	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	10043	PERF.10392 - 20666		
06	79710 X	63636	-0-	-16074	-0-	53829 3	9807 9	Y	8915	8934 0	45
07	66154 X	66154	-0-	-0-	-0-	56928 3	9226 9	Y	8387	8395 0	37
08	75291 X	75291	-0-	-0-	-0-	63660 3	11631 9	Y	10574	10525 0	86
09	87306 X	87306	-0-	-0-	-0-	77372 3	9934 9	Y	9031	9098 0	19
10	79557 X	79557	-0-	-0-	-0-	68702 3	10855 9	Y	9868	9837 0	50
11	47850 X	NO RPT	-0-	-47850	-0-			Y	NO RPT		50

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
EL JEFE WC		WELL #:		4H	RRCID ->	290460	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11068	- 21395
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		92707 X	92707	-0-	-0-	-0-	87926 3	4781 9	N	4346	4345 0	22
07		74963 X	74963	-0-	-0-	-0-	70743 3	4220 9	N	3836	3841 0	17
08		100633 X	100633	-0-	-0-	-0-	95057 3	5576 9	N	5069	5045 0	41
09		97333 X	97333	-0-	-0-	-0-	91791 3	5542 9	N	5038	5069 0	10
10		91912 X	91912	-0-	-0-	-0-	85762 3	6150 9	N	5591	5573 0	28
11		58620 X	NO RPT	-0-	-58620	-0-			N	NO RPT		28

ALPHA STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	290666	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10834	PERF.11164	- 20915
06		116520 X	91431	-0-	-25089	-0-	87462 3	3969 9	N	3608	3610 0	18
07		120404 X	92684	-0-	-27720	-0-	87555 3	5129 9	N	4663	4660 0	21
08		116963 X	95454	-0-	-21509	-0-	91083 3	4371 9	N	3974	3963 0	32
09		97320 X	81751	-0-	-15569	-0-	79692 3	2059 9	N	1872	1900 0	4
10		100564 X	75070	-0-	-25494	-0-	71235 3	3835 9	N	3486	3472 0	18
11		98190 X	NO RPT	-0-	-98190	-0-			N	NO RPT		18

ALPHA STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	290667	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10900	- 20696
06		159000 X	103552	-0-	-55448	-0-	94511 3	9041 9	N	8219	8246 0	42
07		164300 X	115804	-0-	-48496	-0-	106776 3	9028 9	N	8207	8213 0	36
08		164300 X	69968	-0-	-94332	-0-	63150 3	6818 9	N	6198	6184 0	50
09		159000 X	156889	-0-	-2111	-0-	141852 3	15037 9	N	13670	13692 0	28
10		164300 X	152520	-0-	-11780	-0-	136750 3	15770 9	N	14336	14291 0	73
11		119430 X	NO RPT	-0-	-119430	-0-			N	NO RPT		73

ALPHA STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	290672	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11090	- 20742
06		99060 X	74085	-0-	-24975	-0-	70211 3	3874 9	N	3522	3524 0	18
07		97929 X	61403	-0-	-36526	-0-	58071 3	3332 9	N	3029	3034 0	13
08		96065 X	96065	-0-	-0-	-0-	89318 3	6747 9	N	6134	6097 0	50
09		88080 X	76993	-0-	-11087	-0-	71886 3	5107 9	N	4643	4683 0	10
10		91016 X	66645	-0-	-24371	-0-	62484 3	4161 9	N	3783	3774 0	19
11		98700 X	NO RPT	-0-	-98700	-0-			N	NO RPT		19

ROULETTE		WELL #:		6H	RRCID ->	290693	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10986	- 20558
06		163980 X	142222	-0-	-21758	-0-	133551 3	8671 9	N	7883	7911 0	46
07		169446 X	138214	-0-	-31232	-0-	128564 3	9650 9	N	8773	8731 0	88
08		157790 X	112166	-0-	-45624	-0-	104014 3	8152 9	N	7411	7441 0	58
*09		149130 X	104968	-0-	-44162	-0-	96786 3	8182 9	N	7438	7419 0	77
10		153171 X	118131	-0-	-35040	-0-	110093 3	8038 9	N	7307	7338 0	46
11		148230 X	NO RPT	-0-	-148230	-0-			N	NO RPT		46

ROULETTE		WELL #:		3H	RRCID ->	290767	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	9663	PERF.10190	- 19839
06		83790 X	79371	-0-	-4419	-0-	66926 3	12445 9	N	11314	11356 0	67
07		88443 X	74152	-0-	-14291	-0-	62010 3	12142 9	N	11038	10994 0	111
08		88443 X	60584	-0-	-27859	-0-	49565 3	11019 9	N	10017	10050 0	78
*09		85590 X	79349	-0-	-6241	-0-	68660 3	10689 9	N	9717	9694 0	101
10		85777 X	69206	-0-	-16571	-0-	57312 3	11894 9	N	10813	10846 0	68
11		82320 X	NO RPT	-0-	-82320	-0-			N	NO RPT		68

ALPHA STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290854	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10860	- 20530
06		149310 X	129810	-0-	-19500	-0-	119672 3	10138 9	N	9216	9224 0	47
07		134323 X	122607	-0-	-11716	-0-	112887 3	9720 9	N	8836	8844 0	39
08		134323 X	77968	-0-	-56355	-0-	72021 3	5947 9	N	5406	5401 0	44
09		137940 X	66480	-0-	-71460	-0-	62090 3	4390 9	N	3991	4027 0	8
10		142538 X	51953	-0-	-90585	-0-	48271 3	3682 9	N	3347	3338 0	17
11		137940 X	NO RPT	-0-	-137940	-0-			N	NO RPT		17

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
ROULETTE		WELL #:		2H	RRCID ->	290855	COMPL. DATE	11/11/2021	TOTAL DEPTH	9858	PERF.10338	- 19942		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		85350 X	65628	-0-	-19722	-0-	56978 3	8650 9	N	7864	7886 0		46	
07		81406 X	71161	-0-	-10245	-0-	62129 3	9032 9	N	8211	8174 0		83	
08		81406 X	61891	-0-	-19515	-0-	54489 3	7402 9	N	6729	6760 0		52	
*09		78780 X	49361	-0-	-29419	-0-	44347 3	5014 9	N	4558	4563 0		47	
10		75671 X	57859	-0-	-17812	-0-	50334 3	7525 9	N	6841	6845 0		43	
11		70800 X	NO RPT	-0-	-70800	-0-			N	NO RPT			43	

ROULETTE		WELL #:		1H	RRCID ->	290856	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL DEPTH	9622	PERF.10140	- 20306		
06		89940 X	77772	-0-	-12168	-0-	64973 3	12799 9	N	11635	11671 0		69	
07		90954 X	78839	-0-	-12115	-0-	65627 3	13212 9	N	12011	11959 0		121	
08		88970 X	67250	-0-	-21720	-0-	56154 3	11096 9	N	10087	10130 0		78	
*09		86100 X	78722	-0-	-7378	-0-	67502 3	11220 9	N	10200	10172 0		106	
10		83328 X	59384	-0-	-23944	-0-	48628 3	10756 9	N	9778	9823 0		61	
11		80640 X	NO RPT	-0-	-80640	-0-			N	NO RPT			61	

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290896	COMPL. DATE	02/21/2022	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9700	- 19718		
*01		90241 X	71630	-0-	-18611	-0-	59912 3	11718 9	Y	10653	10617 0		105	
*02		81508 X	59037	-0-	-22471	-0-	47422 3	11615 9	Y	10559	10596 0		68	
*03		90241 X	62441	-0-	-27800	-0-	51104 3	11337 9	Y	10306	10323 0		51	
*04		87330 X	85928	-0-	-1402	-0-	74200 3	11728 9	Y	10662	10663 0		50	
*05		86552 X	82365	-0-	-4187	-0-	71587 3	10778 9	Y	9798	9751 0		97	
*06		83337 X	83337	-0-	-0-	-0-	73849 3	9488 9	Y	8625	8628 0		94	
*07		90241 X	47739	-0-	-42502	-0-	42799 3	4940 9	Y	4491	4547 0		38	
*08		90241 X	45284	-0-	-44957	-0-	37103 3	8181 9	Y	7437	7421 0		54	
*09		87330 X	51613	-0-	-35717	-0-	43035 3	8578 9	Y	7798	7797 0		55	
*10		90148 X	53289	-0-	-36859	-0-	45172 3	8117 9	Y	7379	7376 0		58	
11		87240 X	NO RPT	-0-	-87240	-0-			Y	NO RPT			58	

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	290898	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9960	- 19815		
*01		126139 X	88381	-0-	-37758	-0-	74850 3	13531 9	Y	12301	12260 0		122	
*02		113932 X	71747	-0-	-42185	-0-	59931 3	11816 9	Y	10742	10794 0		70	
*03		126139 X	83126	-0-	-43013	-0-	71435 3	11691 9	Y	10628	10645 0		53	
*04		115980 X	77838	-0-	-38142	-0-	66627 3	11211 9	Y	10192	10198 0		47	
*05		105338 X	73876	-0-	-31462	-0-	62568 3	11308 9	Y	10280	10226 0		101	
*06		85530 X	74161	-0-	-11369	-0-	63367 3	10794 9	Y	9813	9807 0		107	
*07		85932 X	70013	-0-	-15919	-0-	59656 3	10357 9	Y	9415	9442 0		80	
*08		85932 X	80160	-0-	-5772	-0-	68276 3	11884 9	Y	10804	10805 0		79	
*09		81570 X	66221	-0-	-15349	-0-	57692 3	8529 9	Y	7754	7778 0		55	
*10		80135 X	66303	-0-	-13832	-0-	58745 3	7558 9	Y	6871	6872 0		54	
11		81780 X	NO RPT	-0-	-81780	-0-			Y	NO RPT			54	

ROULETTE		WELL #:		4H	RRCID ->	291169	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10693	- 20554		
06		182640 X	99350	-0-	-83290	-0-	93606 3	5744 9	N	5222	5264 0		31	
07		188728 X	49915	-0-	-138813	-0-	47266 3	2649 9	N	2408	2415 0		24	
08		179304 X	114527	-0-	-64777	-0-	108570 3	5957 9	N	5415	5397 0		42	
*09		173520 X	142582	-0-	-30938	-0-	135216 3	7366 9	N	6696	6669 0		69	
10		175491 X	147502	-0-	-27989	-0-	139771 3	7731 9	N	7028	7053 0		44	
11		113850 X	NO RPT	-0-	-113850	-0-			N	NO RPT			44	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
BLUE MARLIN STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	291241	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL DEPTH	9584	PERF.	9859 - 19506
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*01	108376	X	77185	-0-	-31191	-0-	62009 3	15176 9	Y	13796	13751 0	136
*02	103180	X	93447	-0-	-9733	-0-	77615 3	15832 9	Y	14393	14436 0	93
*03	114235	X	86644	-0-	-27591	-0-	73081 3	13563 9	Y	12330	12362 0	61
*04	101370	X	78936	-0-	-22434	-0-	66355 3	12581 9	Y	11437	11445 0	53
*05	103447	X	84809	-0-	-18638	-0-	73083 3	11726 9	Y	10660	10608 0	105
*06	100110	X	85210	-0-	-14900	-0-	74016 3	11194 9	Y	10176	10170 0	111
*07	103447	X	70236	-0-	-33211	-0-	60912 3	9324 9	Y	8476	8515 0	72
*08	89528	X	49890	-0-	-39638	-0-	42626 3	7264 9	Y	6604	6628 0	48
*09	89190	X	67687	-0-	-21503	-0-	57625 3	10062 9	Y	9147	9130 0	65
*10	92163	X	69046	-0-	-23117	-0-	60200 3	8846 9	Y	8042	8044 0	63
11	89190	X	NO RPT	-0-	-89190	-0-			Y	NO RPT		63

ROULETTE		WELL #:		5H	RRCID ->	291242	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	11025 - 20928
06	115710	X	99729	-0-	-15981	-0-	96723 3	3006 9	N	2733	2741 0	16
07	119567	X	64641	-0-	-54926	-0-	62851 3	1790 9	N	1627	1627 0	16
08	103757	X	78956	-0-	-24801	-0-	76976 3	1980 9	N	1800	1802 0	14
*09	104070	X	73052	-0-	-31018	-0-	70997 3	2055 9	N	1868	1863 0	19
10	107539	X	74321	-0-	-33218	-0-	71987 3	2334 9	N	2122	2128 0	13
11	104070	X	NO RPT	-0-	-104070	-0-			N	NO RPT		13

GREAT WHITE		WELL #:		8H	RRCID ->	291899	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	9368	PERF.	9300 - 19204
06	160292	X	71215	-0-	-89077	-0-	67553 3	3662 9	Y	3329	3331 0	36
07	45819	X	45819	-0-	-0-	-0-	43585 3	2234 9	Y	2031	2050 0	17
08	48802	X	48802	-0-	-0-	-0-	45572 3	3230 9	Y	2936	2932 0	21
09	36800	X	36800	-0-	-0-	-0-	33067 3	3733 9	Y	3394	3391 0	24
10	38004	X	38004	-0-	-0-	-0-	34719 3	3285 9	Y	2986	2986 0	24
11	26460	X	NO RPT	-0-	-26460	-0-			Y	NO RPT		24

BIG KAHUNA		WELL #:		6H	RRCID ->	292692	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	10970 - 21125
06	169620	X	138370	-0-	-31250	-0-	130328 3	8042 9	N	7311	7335 0	43
07	153078	X	142333	-0-	-10745	-0-	134025 3	8308 9	N	7553	7520 0	76
08	153078	X	114505	-0-	-38573	-0-	107556 3	6949 9	N	6317	6344 0	49
*09	141510	X	60961	-0-	-80549	-0-	57156 3	3805 9	N	3459	3472 0	36
10	146816	X	-0-	-0-	-146816	-0-			N	-0-	36 0	-0-
11	142080	X	NO RPT	-0-	-142080	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG KAHUNA		WELL #:		7H	RRCID ->	292752	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	11165 - 21095
06	109590	X	109590	-0-	-0-	-0-	105679 3	3911 9	N	3555	3569 0	21
07	113823	X	113823	-0-	-0-	-0-	109883 3	3940 9	N	3582	3567 0	36
08	100347	X	92868	-0-	-7479	-0-	89186 3	3682 9	N	3347	3357 0	26
*09	97110	X	43761	-0-	-53349	-0-	41417 3	2344 9	N	2131	2135 0	22
10	100347	X	32350	-0-	-67997	-0-	30727 3	1623 9	N	1475	1488 0	9
11	97110	X	NO RPT	-0-	-97110	-0-			N	NO RPT		9

BIG KAHUNA		WELL #:		8H	RRCID ->	292753	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	10720 - 20680
06	185843	X	185843	-0-	-0-	-0-	173329 3	12514 9	N	11376	11395 0	67
07	166037	X	166037	-0-	-0-	-0-	154859 3	11178 9	N	10162	10127 0	102
08	123608	X	123608	-0-	-0-	-0-	115202 3	8406 9	N	7642	7685 0	59
*09	77580	X	57234	-0-	-20346	-0-	53424 3	3810 9	N	3464	3487 0	36
10	80166	X	-0-	-0-	-80166	-0-			N	-0-	36 0	-0-
11	77580	X	NO RPT	-0-	-77580	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
BIG KAHUNA		WELL #:		9H	RRCID ->	292754	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10869	PERF.10925	-	21070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	115188 X	115188	-0-	-0-	-0-	110766	3	4422	9	N	4020	4034	0	24	
07	168392 X	109552	-0-	-58840	-0-	105139	3	4413	9	N	4012	3996	0	40	
08	168392 X	73851	-0-	-94541	-0-	70666	3	3185	9	N	2895	2912	0	23	
*09	149490 X	37763	-0-	-111727	-0-	36055	3	1708	9	N	1553	1560	0	16	
10	149327 X	23011	-0-	-126316	-0-	21845	3	1166	9	N	1060	1069	0	7	
11	116520 X	NO RPT	-0-	-116520	-0-					N	NO RPT			7	

BIG KAHUNA		WELL #:		10H	RRCID ->	292817	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10616	PERF.10655	-	20845		
06	59970 X	9126	-0-	-50844	-0-	8255	3	871	9	N	792	806	0	5	
07	61969 X	-0-	-0-	-61969	-0-					N	-0-	5	0	-0-	
08	61969 X	-0-	-0-	-61969	-0-					N	-0-			-0-	
09	59970 X	-0-	-0-	-59970	-0-					N	-0-			-0-	
10	33852 X	-0-	-0-	-33852	-0-					N	-0-			-0-	
11	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEAD HONCHO STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	292835	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10683	PERF.11091	-	21445		
06	194820 X	153475	-0-	-41345	-0-	142160	3	11315	9	N	10286	10289	0	52	
07	201314 X	154233	-0-	-47081	-0-	145985	3	8248	9	N	7498	7517	0	33	
08	201314 X	155026	-0-	-46288	-0-	146520	3	8496	9	N	7724	7694	0	63	
09	177090 X	141963	-0-	-35127	-0-	134204	3	7759	9	N	7054	7102	0	15	
10	171616 X	145804	-0-	-25812	-0-	137107	3	8697	9	N	7906	7881	0	40	
11	163140 X	NO RPT	-0-	-163140	-0-					N	NO RPT			40	

DUST DEVIL		WELL #:		2H	RRCID ->	292881	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	9873	PERF.10265	-	20345		
*01	SHUT IN	208946	-0-	208946		775167	195964	3	12982	9	Y	11802	11768	0	117
*02	SHUT IN	120444	-0-	120444		895611	112173	3	8271	9	Y	7519	7587	0	49
*03	SHUT IN	178913	-0-	178913		1074524	168019	3	10894	9	Y	9904	9904	0	49
*04	SHUT IN	142642	-0-	142642		1217166	133462	3	9180	9	Y	8345	8355	0	39
*05	1377615 X	160449	-0-	-1217166	-0-	148433	3	12016	9	Y	10924	10855	0	108	
*06	223290 X	133557	-0-	-89733	-0-	123866	3	9691	9	Y	8810	8822	0	96	
*07	230733 X	121645	-0-	-109088	-0-	114899	3	6746	9	Y	6133	6177	0	52	
*08	230733 X	142626	-0-	-88107	-0-	133008	3	9618	9	Y	8744	8732	0	64	
*09	163530 X	115085	-0-	-48445	-0-	107582	3	7503	9	Y	6821	6837	0	48	
*10	168981 X	115035	-0-	-53946	-0-	108059	3	6976	9	Y	6342	6340	0	50	
11	146460 X	NO RPT	-0-	-146460	-0-					Y	NO RPT			50	

HEAD HONCHO STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	292902	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10928	PERF.11296	-	21288		
06	188850 X	126084	-0-	-62766	-0-	123205	3	2879	9	N	2617	2615	0	13	
07	170965 X	99521	-0-	-71444	-0-	96002	3	3519	9	N	3199	3198	0	14	
08	154876 X	122146	-0-	-32730	-0-	119965	3	2181	9	N	1983	1981	0	16	
09	149880 X	115067	-0-	-34813	-0-	112197	3	2870	9	N	2609	2620	0	5	
10	156360 X	156360	-0-	-0-	-0-	153988	3	2372	9	N	2156	2150	0	11	
11	134460 X	NO RPT	-0-	-134460	-0-					N	NO RPT			11	

HEAD HONCHO STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	292903	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10697	PERF.10993	-	21212		
06	164580 X	136309	-0-	-28271	-0-	129249	3	7060	9	N	6418	6430	0	33	
07	170066 X	116843	-0-	-53223	-0-	109993	3	6850	9	N	6227	6232	0	28	
08	161045 X	143767	-0-	-17278	-0-	134844	3	8923	9	N	8112	8074	0	66	
09	155850 X	128573	-0-	-27277	-0-	123735	3	4838	9	N	4398	4455	0	9	
10	176377 X	176377	-0-	-0-	-0-	170656	3	5721	9	N	5201	5184	0	26	
11	149160 X	NO RPT	-0-	-149160	-0-					N	NO RPT			26	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//	172232											
DUST DEVIL			WELL #:	1H	RRCID ->	292905	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	10312	PERF.10845	-	20880		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
*01	SHUT IN		223385	-0-	223385	1092375	210397	3	12988	9	Y	11807	11773	0	117
*02	SHUT IN		228786	-0-	228786	1321161	218922	3	9864	9	Y	8967	9026	0	58
*03	SHUT IN		224626	-0-	224626	1545787	218071	3	6555	9	Y	5959	5988	0	29
*04	SHUT IN		148044	-0-	148044	1693831	144280	3	3764	9	Y	3422	3435	0	16
*05	1851527 X		157696	-0-	-1693831	-0-	153180	3	4516	9	Y	4105	4080	0	41
*06	211980 X		123625	-0-	-88355	-0-	118655	3	4970	9	Y	4518	4510	0	49
*07	219046 X		132266	-0-	-86780	-0-	127648	3	4618	9	Y	4198	4211	0	36
*08	219046 X		130744	-0-	-88302	-0-	126800	3	3944	9	Y	3585	3595	0	26
*09	161220 X		123709	-0-	-37511	-0-	119840	3	3869	9	Y	3517	3518	0	25
*10	166594 X		109395	-0-	-57199	-0-	105380	3	4015	9	Y	3650	3646	0	29
11	135930 X	NO RPT		-0-	-135930	-0-					Y	NO RPT			29

DUST DEVIL			WELL #:	3H	RRCID ->	292906	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	10333	PERF.11530	-	20595		
*01	SHUT IN		365995	-0-	365995	1274310	352980	3	13015	9	Y	11832	11797	0	117
*02	SHUT IN		178633	-0-	178633	1452943	169620	3	9013	9	Y	8194	8258	0	53
*03	SHUT IN		208919	-0-	208919	1661862	201356	3	7563	9	Y	6875	6894	0	34
*04	SHUT IN		151302	-0-	151302	1813164	147699	3	3603	9	Y	3275	3294	0	15
*05	1987649 X		174485	-0-	-1813164	-0-	169921	3	4564	9	Y	4149	4123	0	41
*06	214650 X		167004	-0-	-47646	-0-	162778	3	4226	9	Y	3842	3841	0	42
*07	221805 X		67394	-0-	-154411	-0-	65199	3	2195	9	Y	1995	2020	0	17
*08	221805 X		138507	-0-	-83298	-0-	135185	3	3322	9	Y	3020	3015	0	22
*09	178380 X		148621	-0-	-29759	-0-	145626	3	2995	9	Y	2723	2726	0	19
*10	184326 X		155599	-0-	-28727	-0-	152699	3	2900	9	Y	2636	2634	0	21
11	176070 X	NO RPT		-0-	-176070	-0-					Y	NO RPT			21

DUST DEVIL			WELL #:	6H	RRCID ->	292907	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10100	-	20160		
*01	SHUT IN		158644	-0-	158644	690554	147247	3	11397	9	Y	10361	10331	0	102
*02	SHUT IN		178651	-0-	178651	869205	171675	3	6976	9	Y	6342	6403	0	41
*03	SHUT IN		249870	-0-	249870	1119075	237412	3	12458	9	Y	11325	11310	0	56
*04	SHUT IN		118758	-0-	118758	1237833	110122	3	8636	9	Y	7851	7870	0	37
*05	1394708 X		156875	-0-	-1237833	-0-	145499	3	11376	9	Y	10342	10277	0	102
*06	220380 X		137186	-0-	-83194	-0-	127157	3	10029	9	Y	9117	9120	0	99
*07	227726 X		115216	-0-	-112510	-0-	108551	3	6665	9	Y	6059	6106	0	52
*08	227726 X		134032	-0-	-93694	-0-	123658	3	10374	9	Y	9431	9414	0	69
*09	160020 X		110260	-0-	-49760	-0-	101838	3	8422	9	Y	7656	7671	0	54
*10	165354 X		111394	-0-	-53960	-0-	103965	3	7429	9	Y	6754	6755	0	53
11	144300 X	NO RPT		-0-	-144300	-0-					Y	NO RPT			53

DUST DEVIL			WELL #:	4H	RRCID ->	292914	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	10027	PERF.10230	-	20300		
*01	SHUT IN		375980	-0-	375980	1241824	355619	3	20361	9	Y	18510	18454	0	183
*02	SHUT IN		146191	-0-	146191	1388015	133761	3	12430	9	Y	11300	11410	0	73
*03	SHUT IN		83551	-0-	83551	1471566	69958	3	13593	9	Y	12357	12369	0	61
*04	SHUT IN		212041	-0-	212041	1683607	199413	3	12628	9	Y	11480	11488	0	53
*05	1897723 X		214116	-0-	-1683607	-0-	199465	3	14651	9	Y	13319	13241	0	131
*06	208260 X		159151	-0-	-49109	-0-	147311	3	11840	9	Y	10764	10778	0	117
*07	215202 X		176449	-0-	-38753	-0-	164552	3	11897	9	Y	10815	10840	0	92
*08	215202 X		172483	-0-	-42719	-0-	161746	3	10737	9	Y	9761	9782	0	71
*09	208260 X		146948	-0-	-61312	-0-	138754	3	8194	9	Y	7449	7467	0	53
*10	215202 X		136961	-0-	-78241	-0-	129413	3	7548	9	Y	6862	6861	0	54
11	180750 X	NO RPT		-0-	-180750	-0-					Y	NO RPT			54

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232											
DUST DEVIL		WELL #:	5H	RRCID ->	292915	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10530	- 20585			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
*01	14B2 EXT	305247	-0-	305247	1102604	287863	3	17384	9	Y	15804	15759	0	156
*02	14B2 EXT	152123	-0-	152123	1254727	142785	3	9338	9	Y	8489	8590	0	55
*03	14B DENY	191541	-0-	191541	1446268	178143	3	13398	9	Y	12180	12175	0	60
*04	14B2 EXT	139646	-0-	139646	1585914	130473	3	9173	9	Y	8339	8360	0	39
*05	1734155 X	148241	-0-	-1585914	-0-	144489	3	3752	9	Y	3411	3416	0	34
*06	193350 X	151150	-0-	-42200	-0-	146915	3	4235	9	Y	3850	3842	0	42
*07	199795 X	123264	-0-	-76531	-0-	120121	3	3143	9	Y	2857	2875	0	24
*08	198741 X	133062	-0-	-65679	-0-	129285	3	3777	9	Y	3434	3433	0	25
*09	159390 X	117271	-0-	-42119	-0-	113880	3	3391	9	Y	3083	3086	0	22
*10	164703 X	120847	-0-	-43856	-0-	118150	3	2697	9	Y	2452	2455	0	19
11	159390 X	NO RPT	-0-	-159390	-0-					Y	NO RPT			19

YAHTZEE		WELL #:	1H	RRCID ->	294793	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10381	PERF.10450	- 20397			
06	201318 X	201318	-0-	-0-	-0-	182588	3	18730	9	N	17027	17100	0	100
07	227840 X	227840	-0-	-0-	-0-	209119	3	18721	9	N	17019	16947	0	172
08	199423 X	172230	-0-	-27193	-0-	159173	3	13057	9	N	11870	11950	0	92
*09	192990 X	181305	-0-	-11685	-0-	168071	3	13234	9	N	12031	11998	0	125
10	203823 X	203823	-0-	-0-	-0-	189623	3	14200	9	N	12909	12953	0	81
11	192990 X	NO RPT	-0-	-192990	-0-					N	NO RPT			81

YAHTZEE		WELL #:	4H	RRCID ->	294919	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10825	- 20718			
06	160093 X	160093	-0-	-0-	-0-	152496	3	7597	9	N	6906	6922	0	41
07	170822 X	170822	-0-	-0-	-0-	164320	3	6502	9	N	5911	5892	0	60
08	142501 X	142501	-0-	-0-	-0-	138325	3	4176	9	N	3796	3826	0	30
*09	153779 X	153779	-0-	-0-	-0-	150054	3	3725	9	N	3386	3381	0	35
10	150755 X	150755	-0-	-0-	-0-	146881	3	3874	9	N	3522	3535	0	22
11	125220 X	NO RPT	-0-	-125220	-0-					N	NO RPT			22

YAHTZEE		WELL #:	5H	RRCID ->	295023	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10425	PERF.10610	- 20386			
06	119656 X	119656	-0-	-0-	-0-	109737	3	9919	9	N	9017	9048	0	53
07	206690 X	206690	-0-	-0-	-0-	190841	3	15849	9	N	14408	14316	0	145
08	155475 X	155475	-0-	-0-	-0-	144065	3	11410	9	N	10373	10437	0	81
*09	163382 X	163382	-0-	-0-	-0-	152857	3	10525	9	N	9568	9550	0	99
10	161709 X	161709	-0-	-0-	-0-	150471	3	11238	9	N	10216	10251	0	64
11	169680 X	NO RPT	-0-	-169680	-0-					N	NO RPT			64

YAHTZEE		WELL #:	2H	RRCID ->	295082	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10730	- 20651			
06	163170 X	158156	-0-	-5014	-0-	152064	3	6092	9	N	5538	5564	0	33
07	174789 X	174789	-0-	-0-	-0-	169083	3	5706	9	N	5187	5168	0	52
08	168609 X	146968	-0-	-21641	-0-	142949	3	4019	9	N	3654	3678	0	28
*09	170179 X	170179	-0-	-0-	-0-	165954	3	4225	9	N	3841	3829	0	40
10	168609 X	156124	-0-	-12485	-0-	152438	3	3686	9	N	3351	3370	0	21
11	163170 X	NO RPT	-0-	-163170	-0-					N	NO RPT			21

YAHTZEE		WELL #:	3H	RRCID ->	295083	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10330	PERF.10378	- 20268			
06	179706 X	179706	-0-	-0-	-0-	164233	3	15473	9	N	14066	14088	0	83
07	198097 X	198097	-0-	-0-	-0-	181463	3	16634	9	N	15122	15053	0	152
08	172081 X	172081	-0-	-0-	-0-	157880	3	14201	9	N	12910	12962	0	100
*09	182817 X	182817	-0-	-0-	-0-	171210	3	11607	9	N	10552	10543	0	109
10	173493 X	173493	-0-	-0-	-0-	161618	3	11875	9	N	10795	10836	0	68
11	91290 X	NO RPT	-0-	-91290	-0-					N	NO RPT			68

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
1920 ENERGY, LLC				194397											
AVENGER STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 280675	COMPL. DATE 10/29/2015	TOTAL DEPTH	8962	PERF. 9356	- 16363					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CORSAIR STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 280986	COMPL. DATE 07/28/2016	TOTAL DEPTH	9506	PERF. 9800	- 18173					
06	35084	X	35084	-0-	-0-	-0-	3697	1	27606	3	N	3437	3301	1	5 8 288
							3781	9							
07	32891	X	31314	-0-	-1577	-0-	3977	1	23820	3	N	3197	3395	1	90
							3517	9							
08	32891	X	30228	-0-	-2663	-0-	3965	1	22851	3	N	3102	2982	1	7 8 203
							3412	9							
*09	31830	X	28327	-0-	-3503	-0-	3802	1	21166	3	N	3054	3075	1	6 8 176
							3359	9							
*10	32891	X	27789	-0-	-5102	-0-	4032	1	20464	3	N	2994	3011	1	7 8 152
							3293	9							
11	31830	X	24700	-0-	-7130	-0-	3915	1	17849	3	N	2669	2712	1	109
							2936	9							

FORTRESS STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 281552	COMPL. DATE 09/13/2016	TOTAL DEPTH	8848	PERF. 9200	- 15341					
06	26220	X	14349	-0-	-11871	-0-	2006	1	11691	3	Y	585	608	1	110
							8	4							
*07	DLQ	G-10	17887	-0-	17887	17887	1978	1	15132	3	Y	705	720	1	7 8 88
							1	4							
08	DLQ	G-10	17301	-0-	17301	35188	2134	1	14491	3	Y	614	608	1	94
							1	4							
09	DLQ	G-10	10581	-0-	10581	45769	2145	1	7433	3	Y	903	803	1	194
							10	4							
10	DLQ	G-10	15029	-0-	15029	60798	3277	1	10788	3	Y	868	970	1	92
							9	4							
*11	76755	X	15957	-0-	-60798	-0-	3188	1	11903	3	Y	787	769	1	110
							866	9							

PYTHIAN-OATMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 281681	COMPL. DATE 04/19/2016	TOTAL DEPTH	9518	PERF. 9869	- 16970					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THUNDERBOLT STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 282197	COMPL. DATE 05/05/2017	TOTAL DEPTH	9101	PERF. 9602	- 13487					
06	37410	X	32055	-0-	-5355	-0-	3268	1	27129	3	Y	1312	1226	1	284
							215	4							
*07	DLQ	G-10	31503	-0-	31503	31503	3476	1	27047	3	Y	873	893	1	21 8 243
							20	4							
08	DLQ	G-10	30833	-0-	30833	62336	3934	1	26086	3	Y	739	893	1	89
							813	9							
*09	DLQ	G-10	27165	-0-	27165	89501	1885	1	24290	3	Y	810	727	1	172
							99	4							
10	DLQ	G-10	27901	-0-	27901	117402	1407	1	25487	3	Y	729	786	1	115
							205	4							
*11	143445	X	26043	-0-	-117402	-0-	1247	1	23947	3	Y	771	769	1	117
							1	4							

FORD, WEST (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MARAUDER STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 194397		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5430 X	2188	-0-	-3242	-0-	829	1	1184	3	N	159	196	1			161
*07	5611 X	4726	-0-	-885	-0-	175	9	911	1	N	401	402	1	9	8	151
08	5611 X	3473	-0-	-2138	-0-	1	4	914	1	N	291	209	1			233
*09	5100 X	3216	-0-	-1884	-0-	320	9	858	1	N	268	215	1			286
10	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	295	9	948	1	N	478	622	1			142
11	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	526	9	961	1	N	505	258	1	135	5	254
						556	9									

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT		251854		WELL #: 1701AH		RRCID -> 279181		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 9780		- 16647		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

EOG RESOURCES, INC. STATE BB KING 32		253162		WELL #: 2H		RRCID -> 279613		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 9793		PERF. 9990		- 14394		
06	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	150	1	9439	2	N	592	567	1			139
07	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	45	4	102	1	N	355	191	1			303
08	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	32	4	96	1	N	501	568	1			236
09	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	11	4	87	1	N	522	577	1			181
10	19645 X	19645	-0-	-0-	-0-	23	4	23	4	N	500	500	1			181
11	16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	80	1	38	4	N	561	586	1			156
						78	1	41	4							

STATE JOHNNY CASH 23		WELL #: 2H		RRCID -> 280225		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 9950		- 15802				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222

ORBISON 28		WELL #: 6H		RRCID -> 280226		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 10191		PERF.10433		- 13042				
06	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					78
07	15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	1530	1	69	4	N	645	378	1	3	8	342
08	10013 X	1950	-0-	-8063	-0-	619	1	41	4	N	341	580	1			103
09	7200 X	5925	-0-	-1275	-0-	302	1	263	4	N	215	192	1	1	8	125
10	12555 X	7908	-0-	-4647	-0-	40	1	128	4	N	142					267
11	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	47	1	70	4	N	635	777	1			125

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
SANTANA 29		WELL #: 2H		RRCID -> 281470		COMPL. DATE 10/02/2016		TOTAL DEPTH 10007		PERF.10450 - 14402						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	43096 X	43096	-0-	-0-	-0-	41599	2	125	4	N	1247	1103	1			269
07	29689 X	29689	-0-	-0-	-0-	1372	9	83	4	N	832	929	1			172
08	24955 X	1381	-0-	-23574	-0-	28691	3	5	4	N	17					189
09	24450 X	8390	-0-	-16060	-0-	915	9	14	4	N	193	191	1	2	8	189
10	25265 X	22785	-0-	-2480	-0-	1357	3	75	4	N	350	383	1			156
11	24450 X	14418	-0-	-10032	-0-	212	9	69	4	N	405	391	1			170
						8164	3									
						22325	3									
						385	9									
						13903	3									
						446	9									

STATE GATEWAY 38		WELL #: 2H		RRCID -> 282664		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 9818		PERF.10290 - 16728						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

ALLMAN 24		WELL #: 6H		RRCID -> 283015		COMPL. DATE 06/02/2017		TOTAL DEPTH 9897		PERF.10087 - 15972						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLMAN 25 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 283140		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4170 - 4556						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ALLMAN 24		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	65627 X	59077	-0-	-6550	-0-	56818 2136	2 9	123	4	Y	1942	2331	1			122
*01	65627 X	50781	-0-	-14846	-0-	48797 1877	2 9	107	4	Y	1706	1367	1			461
*02	58408 X	54443	-0-	-3965	-0-	52296 2022	2 9	125	4	Y	1838	2138	1			161
*03	81292 X	81292	-0-	-0-	-0-	78686 2460	2 9	146	4	Y	2236	1908	1			489
*04	62580 X	54423	-0-	-8157	-0-	52702 1592	2 9	129	4	Y	1447	1736	1			200
*05	60264 X	39635	-0-	-20629	-0-	38059 1470	2 9	106	4	Y	1336	1308	1			228
*06	78660 X	43847	-0-	-34813	-0-	41805 1906	2 9	136	4	Y	1733	1533	1			428
*07	81282 X	39202	-0-	-42080	-0-	37354 1731	3 9	117	4	Y	1574	1852	1			150
*08	81282 X	28883	-0-	-52399	-0-	26880 1887	3 9	116	4	Y	1715	1532	1			333
*09	64925 X	64925	-0-	-0-	-0-	62655 2233	3 9	37	4	Y	2030	2057	1			306
*10	45322 X	34756	-0-	-10566	-0-	33988 723	3 9	45	4	Y	657	369	1			594
*11	53440 X	53440	-0-	-0-	-0-	50976 2309	3 9	155	4	Y	2099	2321	1			372

STATE GATEWAY 34-39		WELL #:		12H	RRCID ->	284428	COMPL. DATE 04/23/2018				TOTAL DEPTH	11200	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRESTLES STATE UNIT 55 41-44		WELL #:		1H	RRCID ->	285578	COMPL. DATE 07/08/2019				TOTAL DEPTH	9805	PERF.	10191 - 12423
06	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5081 538	2 9	37	4	N	489	383	1	444
07	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	5284 721	3 9	49	4	N	655	565	1	534
08	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4115 619	3 9	48	4	N	563	943	1	154
09	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	4434 1432	3 9	47	4	N	1302	184	1	750 8 522
10	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	4853 636	3 9	40	4	N	578	731	1	70 8 299
11	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5195 715	3 9	33	4	N	650	372	1	200 8 377

RINCON UNIT 72 16-20		WELL #:		1H	RRCID ->	285603	COMPL. DATE 07/18/2018				TOTAL DEPTH	9945	PERF.	10610 - 15410
06	14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	9670 26	1 4	4260	2	N	196	185	1	398
07	25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	19055 31	1 4	6344	3	N	231	12	8	617
08	16654 X	16654	-0-	-0-	-0-	12563 15	1 4	4035	3	N	37	186	1	468
09	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	7985 15	1 4	2701	3	N	130	32	8	566
10	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	8101 29	1 4	2112	3	N	198	182	1	2 8 580
11	7020 X	6659	-0-	-361	-0-	4523 13	1 4	2006	3	N	106	14	8	672

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
JETT RINK STATE 58-23		WELL #: 1H		RRCID ->	286146	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9712	PERF.10200	- 14150	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	6889	2	37 4	N	245	175 1	515
						270	9					
07	7223 X	6828	-0-	-395	-0-	6538	3	35 4	N	232	176 1	571
						255	9					
08	7223 X	4446	-0-	-2777	-0-	4182	3	32 4	N	211	376 1	406
						232	9					
09	6990 X	2925	-0-	-4065	-0-	1980	3	32 4	N	830	152 1	625 8
						913	9					459
10	7223 X	176	-0-	-7047	-0-	19	4	157 9	N	143	45 8	557
11	6990 X	389	-0-	-6601	-0-	36	4	353 9	N	321	186 1	130 8
												562
HERMOSA STATE 55 30-31		WELL #: 3H		RRCID ->	287177	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	9717	PERF.10222	- 19542	
06	40290 X	25991	-0-	-14299	-0-	24596	2	94 4	N	1183	1311 1	656
						1301	9					
07	38285 X	26266	-0-	-12019	-0-	24558	3	114 4	N	1449	1663 1	442
						1594	9					
08	37196 X	37196	-0-	-0-	-0-	34588	3	170 4	N	2216	2044 1	614
						2438	9					
09	34470 X	23669	-0-	-10801	-0-	22313	3	91 4	N	1150	1290 1	43 8
						1265	9					431
10	34937 X	4941	-0-	-29996	-0-	4560	3	36 4	N	314	378 1	14 8
						345	9					353
11	36000 X	23108	-0-	-12892	-0-	22227	3	68 4	N	739	738 1	1 8
						813	9					353
ZUMA STATE UNIT 72 10-21		WELL #: 3H		RRCID ->	287441	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.10250	- 18793	
06	1890 X	672	-0-	-1218	-0-	639	4	33 9	N	30		780
07	1426 X	767	-0-	-659	-0-	2	1	276 3	N	41	27 8	794
						444	4	45 9				
08	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1318	3	164 4	N	191	188 1	797
						210	9					
09	1380 X	1377	-0-	-3	-0-	535	3	511 4	N	301	81 8	1017
						331	9					
10	775 X	85	-0-	-690	-0-	38	4	47 9	N	43	334 1	18 8
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-		708
												708
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03		WELL #: 1H		RRCID ->	287596	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	9948	PERF.10318	- 19780	
06	15150 X	14780	-0-	-370	-0-	13308	2	93 4	N	1254	1118 1	542
						1379	9					
07	15655 X	12475	-0-	-3180	-0-	11150	3	83 4	N	1129	1118 1	553
						1242	9					
08	17391 X	16671	-0-	-720	-0-	15020	3	98 4	N	1412	1478 1	487
						1553	9					
09	16830 X	13273	-0-	-3557	-0-	11857	3	86 4	N	1209	932 1	55 8
						1330	9					709
10	17391 X	10986	-0-	-6405	-0-	9993	3	57 4	N	851	1121 1	8 8
						936	9					431
11	16140 X	14043	-0-	-2097	-0-	12885	3	78 4	N	982	765 1	648
						1080	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
MAVERICKS STATE 58 09-04		WELL #:		61H		RRCID -> 288215		COMPL. DATE 09/09/2019			TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	36240 X	24658	-0-	-11582	-0-	22701	2	120	4	N	1670	1473	1	530
07	36704 X	31789	-0-	-4915	-0-	1837	9	29092	3	N	2298	2021	1	807
08	37329 X	37329	-0-	-0-	-0-	2528	9	34655	3	N	2281	2465	1	623
09	34620 X	31364	-0-	-3256	-0-	2509	9	29044	3	N	1970	2044	1	506
10	32550 X	18746	-0-	-13804	-0-	2167	9	1307	1	N	910	727	1	681
11	36120 X	35942	-0-	-178	-0-	65	4	3961	1	N	1890	2021	1	550
						151	4	2079	9					
SUNSET STATE UNIT 58 13-24		WELL #:		51H		RRCID -> 288356		COMPL. DATE 08/23/2019			TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872			
*12	43276 X	10403	-0-	-32873	-0-	9677	2	38	4	Y	625	381	1	461
*01	43276 X	42253	-0-	-1023	-0-	688	9	39298	2	Y	2523	2678	1	306
*02	48412 X	48412	-0-	-0-	-0-	2775	9	45057	2	Y	2860	2676	1	484
*03	47799 X	47799	-0-	-0-	-0-	3146	9	44644	2	Y	2683	2489	1	678
*04	40890 X	32348	-0-	-8542	-0-	2951	9	30284	2	Y	1754	1896	1	536
*05	53599 X	32450	-0-	-21149	-0-	1929	9	30053	2	Y	2034	2439	1	131
*06	51870 X	10	-0-	-51860	-0-	2237	9	4	4	Y	5			136
*07	53599 X	30951	-0-	-22648	-0-	4	4	29439	3	Y	1298	923	1	511
*08	50855 X	50855	-0-	-0-	-0-	1428	9	47624	3	Y	2755	2805	1	461
*09	43309 X	43309	-0-	-0-	-0-	3031	9	40553	3	Y	2339	2238	1	500
*10	32457 X	18905	-0-	-13552	-0-	2573	9	17507	3	Y	1189	1127	1	545
11	49200 X	42509	-0-	-6691	-0-	1308	9	39593	3	Y	2478	2413	1	606
						2726	9							
BAJA STATE 58 15-22		WELL #:		51H		RRCID -> 288364		COMPL. DATE 09/30/2019			TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652			
06	3420 X	1058	-0-	-2362	-0-	665	2	353	4	N	36	189	1	274
07	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	40	9	7115	3	N	675	557	1	392
08	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	743	9	11930	3	N	1069	1097	1	364
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	1176	9	3195	3	N	537	373	1	478
10	3534 X	368	-0-	-3166	-0-	591	9	357	4	N	10	4	8	484
11	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	410	9	5014	3	N	373	185	1	672

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
NEW JERSEY STATE 55 29-32		WELL #:		61H	RRCID ->	288757	COMPL. DATE	11/29/2019	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9809 - 18415
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1674 X	112	-0-	-1562	-0-	11 4	101 9	Y	92			250
*01	2263 X	8	-0-	-2255	-0-	1 4	7 9	Y	6			256
*02	2044 X	404	-0-	-1640	-0-	337 2	9 4	Y	53	1 8		308
						58 9						
*03	33747 X	33747	-0-	-0-	-0-	32597 2	120 4	Y	936	883 1		361
						1030 9						
*04	50655 X	50655	-0-	-0-	-0-	48172 2	209 4	Y	2067	1995 1		433
						2274 9						
*05	18946 X	18946	-0-	-0-	-0-	17206 2	817 4	Y	839	753 1		519
						923 9						
*06	44232 X	44232	-0-	-0-	-0-	41823 2	431 4	Y	1798	1872 1		445
						1978 9						
*07	51018 X	51018	-0-	-0-	-0-	48428 3	223 4	Y	2152	2036 1		561
						2367 9						
*08	53349 X	53349	-0-	-0-	-0-	50824 3	215 4	Y	2100	2222 1		439
						2310 9						
*09	36483 X	36483	-0-	-0-	-0-	35006 3	146 4	Y	1210	1088 1	17 8	544
						1331 9						
*10	51009 X	51009	-0-	-0-	-0-	48589 3	322 4	Y	1907	2056 1		395
						2098 9						
11	34074 X	34074	-0-	-0-	-0-	32660 3	121 4	Y	1175	1076 1		494
						1293 9						

STATE GATEWAY 22		WELL #:		6H	RRCID ->	289058	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		W201PA	RRCID ->	279027	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	11875 - 16350
06	22050 X	20776	-0-	-1274	-0-	1230 1	18494 2	N	956	728 1		674		
						1052 9								
07	22785 X	20713	-0-	-2072	-0-	1220 1	18522 2	N	883	728 1		829		
						971 9								
08	22785 X	21123	-0-	-1662	-0-	1271 1	18763 2	N	990	1106 1		713		
						1089 9								
09	21630 X	15662	-0-	-5968	-0-	1229 1	13523 2	N	827	732 1		808		
						910 9								
10	22103 X	16364	-0-	-5739	-0-	1271 1	14099 2	N	904	1105 1		607		
						994 9								
11	20790 X	15970	-0-	-4820	-0-	1230 1	13798 2	N	856	379 1		1084		
						942 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 MOONTOWER RESOURCES OP, LLC 578467
 COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14910 X	11387	-0-	-3523	-0-	11320 3	56 4	N	10			487
07	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-	11 9		N	-0-			487
08	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	11910 3	6940 4	N	21			508
09	13380 X	12815	-0-	-565	-0-	23 9	12748 4	N	21			529
10	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-	44 3		N	-0-			529
11	16500 X	-0-	-0-	-16500	-0-	23 9		N	-0-			529

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			387
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			387
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 4		N	-0-			387
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 4		N	-0-			387
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 4		N	-0-			387
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 4		N	-0-			387

STEVE STATE WELL #: RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021

COVINGTON STATE 13 WELL #: RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021

PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 11414 - 15614

*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467
 PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021

PLUMMER STATE 20-29 WELL #: RRCID -> 285458 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510

*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021

LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869

06	45270	X	43631	-0-	-1639	-0-	41817	3	626	4	N	1080	1162	1		772
							1188	9								
07	46314	X	43875	-0-	-2439	-0-	33480	3	9255	4	N	1036	928	1		880
							1140	9								
08	45880	X	40503	-0-	-5377	-0-	14440	3	24939	4	N	1022	1033	1		869
							1124	9								
09	43620	X	40218	-0-	-3402	-0-	9478	3	29714	4	N	933	869	1		933
							1026	9								
10	45074	X	38897	-0-	-6177	-0-	730	3	37137	4	N	936	1072	1		797
							1030	9								
11	43620	X	36784	-0-	-6836	-0-	1966	3	33945	4	N	794	699	1		892
							873	9								

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
 DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
SATURN SWD OPERATING LLC		//CONT.// 748767													
DOUBLE C SWD		WELL #: 4		RRCID -> 285536		COMPL. DATE 05/14/2018		TOTAL DEPTH 5035		PERF. 2650 - 4900					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DOUBLE C SWD		WELL #: 3		RRCID -> 285844		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 5035		PERF. 2690 - 4890					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
I TAKE IT ALL C SWD		WELL #: 1		RRCID -> 292417		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 2686 - 5608					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
I TAKE IT ALL C SWD		WELL #: 2		RRCID -> 292418		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 5889		PERF. 2682 - 5652					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		750082													
HUEY STATE 24		WELL #: 1H		RRCID -> 282738		COMPL. DATE 09/11/2023		TOTAL DEPTH 7932		PERF. 8115 - 12715					
06	25319 X	25319	-0-	-0-	-0-	10	1	24017	3	Y	849	822	0		326
						358	4	934	9						
07	26753 X	24458	-0-	-2295	-0-	10	1	23456	3	Y	749	786	0		289
						168	4	824	9						
08	26753 X	23404	-0-	-3349	-0-	16	1	22593	3	Y	633	648	0		274
						99	4	696	9						
09	25890 X	16724	-0-	-9166	-0-	23	1	16513	3	Y	158	425	0		7
						14	4	174	9						
10	26691 X	17947	-0-	-8744	-0-	108	1	16962	3	Y	790	772	0		25
						8	4	869	9						
*11	25320 X	20616	-0-	-4704	-0-	207	1	19067	3	Y	1185	1178	0		32
						38	4	1304	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082									
NORMAN STATE 14		WELL #:		1H	RRCID -> 282746	COMPL. DATE 01/21/2017	TOTAL DEPTH 7629	PERF. 8253 - 17950			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	80490 X	49588	-0-	-30902	-0-	19 1	45804 3	Y	2993	2929 0	1162
						473 4	3292 9				
07	52436 X	52436	-0-	-0-	-0-	22 1	48814 3	Y	2962	3015 0	1109
						342 4	3258 9				
08	51646 X	47825	-0-	-3821	-0-	30 1	44729 3	Y	2596	2605 0	1100
						210 4	2856 9				
09	50138 X	50138	-0-	-0-	-0-	58 1	48177 3	Y	1704	2770 0	34
						29 4	1874 9				
10	51646 X	51011	-0-	-635	-0-	351 1	47861 3	Y	2524	2500 0	58
						23 4	2776 9				
*11	49980 X	47146	-0-	-2834	-0-	457 1	43562 3	Y	2770	2604 0	224
						80 4	3047 9				

HUEY STATE 24		WELL #:		2H	RRCID -> 283776	COMPL. DATE 09/07/2023	TOTAL DEPTH 7879	PERF. 8178 - 12914			
06	19350 X	16131	-0-	-3219	-0-	6 1	14705 3	Y	1070	1011 0	401
						243 4	1177 9				
07	16616 X	14779	-0-	-1837	-0-	6 1	13651 3	Y	944	983 0	362
						84 4	1038 9				
08	16616 X	15339	-0-	-1277	-0-	10 1	14152 3	Y	1008	964 0	406
						68 4	1109 9				
09	17215 X	17215	-0-	-0-	-0-	15 1	14728 3	Y	2245	2421 0	230
						2 4	2470 9				
10	28345 X	28345	-0-	-0-	-0-	151 1	21167 3	Y	6376	6368 0	238
						13 4	7014 9				
*11	36868 X	36868	-0-	-0-	-0-	320 1	29640 3	Y	6228	6347 0	119
						57 4	6851 9				

SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		1H	RRCID -> 283883	COMPL. DATE 09/12/2017	TOTAL DEPTH 7782	PERF. 7974 - 12419			
06	29654 X	29654	-0-	-0-	-0-	990 1	28007 3	Y	597	816 0	143
						657 9					
07	24738 X	24099	-0-	-639	-0-	842 1	22629 3	Y	571	210 0	504
						628 9					
08	28210 X	21551	-0-	-6659	-0-	918 1	20114 3	Y	472	300 0	676
						519 9					
09	29640 X	20647	-0-	-8993	-0-	1185 1	18825 3	Y	579	849 0	406
						637 9					
10	30628 X	19268	-0-	-11360	-0-	982 1	17838 3	Y	407	435 0	378
						448 9					
*11	29640 X	22366	-0-	-7274	-0-	831 1	20994 3	Y	492	501 0	369
						541 9					

WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:		1H	RRCID -> 284173	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL DEPTH 7487	PERF. 7683 - 12708			
06	23370 X	-0-	-0-	-23370	-0-			Y	-0-		-0-
07	25327 X	8541	-0-	-16786	-0-	87 1	7183 3	Y	1155	1114 0	41
						1271 9					
08	34886 X	34886	-0-	-0-	-0-	390 1	31439 3	Y	2719	2651 0	109
						66 4	2991 9				
09	23993 X	23993	-0-	-0-	-0-	190 1	22962 3	Y	736	835 0	10
						31 4	810 9				
10	22047 X	22047	-0-	-0-	-0-	169 1	21387 3	Y	446	450 0	6
						491 9					
*11	28500 X	18518	-0-	-9982	-0-	144 1	17947 3	Y	388	390 0	4
						427 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082														
HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	77325 X	77325	-0-	-0-	-0-	88	1	76900	3	Y	143	143	0	37
						180	4	157	9					
07	80131 X	80131	-0-	-0-	-0-	93	1	79770	3	Y	162	152	0	47
						90	4	178	9					
08	80863 X	80863	-0-	-0-	-0-	174	1	80549	3	Y	123	125	0	45
						5	4	135	9					
09	85127 X	85127	-0-	-0-	-0-	84	1	84954	3	Y	79	120	0	4
						2	4	87	9					
10	81840 X	81840	-0-	-0-	-0-	102	1	81607	3	Y	119	119	0	4
						131	9							
*11	80362 X	80362	-0-	-0-	-0-	127	1	80070	3	Y	135	136	0	3
						16	4	149	9					

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355														
06	150810 X	130662	-0-	-20148	-0-	145	1	127492	3	Y	2484	2416	0	616
						293	4	2732	9					
07	138105 X	137623	-0-	-482	-0-	158	1	134531	3	Y	2530	2408	0	738
						151	4	2783	9					
08	138105 X	135344	-0-	-2761	-0-	290	1	132490	3	Y	2324	2246	0	816
						8	4	2556	9					
09	133650 X	133265	-0-	-385	-0-	131	1	131762	3	Y	1244	1994	0	66
						4	4	1368	9					
10	137609 X	120108	-0-	-17501	-0-	146	1	117953	3	Y	1826	1839	0	53
						2009	9							
*11	133170 X	118237	-0-	-14933	-0-	183	1	115897	3	Y	1940	1958	0	35
						23	4	2134	9					

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375														
06	78600 X	65724	-0-	-12876	-0-	63973	3	136	4	Y	1468	1408	0	324
						1615	9							
07	70122 X	66962	-0-	-3160	-0-	65046	3	101	4	Y	1650	1357	0	617
						1815	9							
08	70122 X	63197	-0-	-6925	-0-	4	1	60690	3	Y	1415	1632	0	400
						946	4	1557	9					
09	67860 X	67061	-0-	-799	-0-	1	1	64601	3	Y	1202	1268	0	334
						1137	4	1322	9					
10	70091 X	66369	-0-	-3722	-0-	1	1	63920	3	Y	1387	1410	0	311
						922	4	1526	9					
*11	65730 X	62278	-0-	-3452	-0-	1	1	60670	3	Y	1325	1401	0	235
						149	4	1458	9					

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614														
06	86010 X	65319	-0-	-20691	-0-	81	1	64636	3	Y	547	616	0	696
						602	9							
07	85963 X	77496	-0-	-8467	-0-	16	1	76800	3	Y	618	559	0	755
						680	9							
08	85002 X	81590	-0-	-3412	-0-	5	1	80861	3	Y	658	573	0	840
						724	9							
09	82260 X	79188	-0-	-3072	-0-	6	1	78588	3	Y	540	629	0	751
						594	9							
10	85002 X	81005	-0-	-3997	-0-	48	1	75188	3	Y	620	732	0	639
						5087	4	682	9					
*11	78960 X	74483	-0-	-4477	-0-	85	1	63235	3	Y	643	767	0	515
						10456	4	707	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082																	
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

06		26790 X	-0-	-0-	-26790	-0-						Y	-0-				-0-
07		16523 X	6660	-0-	-9863	-0-	80	1	6570	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08		25770 X	25770	-0-	-0-	-0-	317	1	25359	3	Y	47	45	0			2
							42	4	52	9							
09		20020 X	20020	-0-	-0-	-0-	179	1	19807	3	Y	18	20	0			-0-
							14	4	20	9							
10		25332 X	25332	-0-	-0-	-0-	198	1	25120	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11		23996 X	23996	-0-	-0-	-0-	191	1	23795	3	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835																	
06		31410 X	31312	-0-	-98	-0-	34	1	29412	3	Y	1645	1599	0			408
							56	4	1810	9							
07		32178 X	32032	-0-	-146	-0-	35	1	30139	3	Y	1659	1582	0			485
							33	4	1825	9							
08		32542 X	32542	-0-	-0-	-0-	66	1	30651	3	Y	1657	1571	0			571
							2	4	1823	9							
09		32767 X	32767	-0-	-0-	-0-	32	1	31603	3	Y	1028	1548	0			51
							1	4	1131	9							
10		33467 X	33467	-0-	-0-	-0-	40	1	31612	3	Y	1650	1634	0			67
							1815	9									
*11		32279 X	32279	-0-	-0-	-0-	49	1	30544	3	Y	1527	1563	0			31
							6	4	1680	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994																	
06		35460 X	-0-	-0-	-35460	-0-						Y	-0-				-0-
07		24335 X	5891	-0-	-18444	-0-	53	1	4450	3	Y	1262	1218	0			44
							1388	9									
08		32738 X	32738	-0-	-0-	-0-	350	1	28286	3	Y	3675	3572	0			147
							59	4	4043	9							
09		25669 X	25669	-0-	-0-	-0-	197	1	24134	3	Y	1183	1313	0			17
							37	4	1301	9							
10		24907 X	24907	-0-	-0-	-0-	187	1	23625	3	Y	995	994	0			18
							1095	9									
*11		31020 X	21864	-0-	-9156	-0-	167	1	20792	3	Y	822	820	0			20
							1	4	904	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782																	
06		51720 X	10422	-0-	-41298	-0-	42	1	9521	3	Y	760	1210	0			237
							23	4	836	9							
07		58714 X	21273	-0-	-37441	-0-	87	1	18795	3	Y	2165	1935	0			467
							9	4	2382	9							
08		58714 X	54894	-0-	-3820	-0-	194	1	49930	3	Y	4117	3669	0			915
							241	4	4529	9							
09		56820 X	55312	-0-	-1508	-0-	150	1	51801	3	Y	2820	3578	0			157
							259	4	3102	9							
10		58714 X	54800	-0-	-3914	-0-	151	1	50554	3	Y	3691	3683	0			165
							35	4	4060	9							
*11		53130 X	50020	-0-	-3110	-0-	146	1	46182	3	Y	3313	3389	0			89
							48	4	3644	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082									
NORMAN STATE 14		WELL #:		3HA	RRCID ->	290675	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 7895 - 17835
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	84586 X	84586	-0-	-0-	-0-	366 1	80881 3	Y	2744	2659 0	520
						321 4	3018 9				
07	92388 X	92388	-0-	-0-	-0-	407 1	87682 3	Y	2979	2819 0	680
						1022 4	3277 9				
08	108653 X	108653	-0-	-0-	-0-	403 1	104047 3	Y	3330	3210 0	800
						540 4	3663 9				
09	102155 X	102155	-0-	-0-	-0-	283 1	99455 3	Y	1748	2445 0	103
						494 4	1923 9				
10	95630 X	95630	-0-	-0-	-0-	276 1	92790 3	Y	2272	2276 0	99
						65 4	2499 9				
*11	90577 X	90577	-0-	-0-	-0-	275 1	87988 3	Y	1985	2030 0	54
						130 4	2184 9				

NORMAN STATE 14		WELL #:		5HA	RRCID ->	290696	COMPL. DATE	12/13/2020	TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7752 - 17797
06	199110 X	85532	-0-	-113578	-0-	369 1	81334 3	Y	3187	3109 0	609
						323 4	3506 9				
07	102120 X	102120	-0-	-0-	-0-	446 1	96937 3	Y	3303	3151 0	761
						1104 4	3633 9				
08	90427 X	81563	-0-	-8864	-0-	306 1	77656 3	Y	2868	2905 0	724
						446 4	3155 9				
09	87510 X	75343	-0-	-12167	-0-	210 1	72762 3	Y	1823	2433 0	114
						366 4	2005 9				
10	90427 X	72506	-0-	-17921	-0-	207 1	69427 3	Y	2566	2556 0	124
						49 4	2823 9				
*11	87510 X	69896	-0-	-17614	-0-	210 1	66788 3	Y	2546	2597 0	73
						97 4	2801 9				

NORMAN STATE 14		WELL #:		6HA	RRCID ->	290697	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 7964 - 17961
06	108723 X	108723	-0-	-0-	-0-	474 1	104602 3	Y	2943	2862 0	560
						410 4	3237 9				
07	122196 X	122196	-0-	-0-	-0-	544 1	116875 3	Y	3087	2938 0	709
						1381 4	3396 9				
08	110732 X	107680	-0-	-3052	-0-	407 1	103623 3	Y	2797	2807 0	699
						573 4	3077 9				
09	107160 X	94417	-0-	-12743	-0-	265 1	92161 3	Y	1392	2006 0	85
						460 4	1531 9				
10	110732 X	90519	-0-	-20213	-0-	263 1	88041 3	Y	1957	1946 0	96
						62 4	2153 9				
*11	107160 X	85544	-0-	-21616	-0-	261 1	83296 3	Y	1696	1748 0	44
						121 4	1866 9				

NORMAN STATE 14		WELL #:		7HA	RRCID ->	290701	COMPL. DATE	11/25/2020	TOTAL DEPTH	7591	PERF. 7779 - 17822
06	118980 X	73837	-0-	-45143	-0-	312 1	68820 3	Y	4029	3937 0	771
						273 4	4432 9				
07	92752 X	81538	-0-	-11214	-0-	352 1	75815 3	Y	4087	3913 0	945
						875 4	4496 9				
08	92752 X	69941	-0-	-22811	-0-	256 1	65157 3	Y	3788	3789 0	944
						361 4	4167 9				
09	85830 X	63221	-0-	-22609	-0-	173 1	59985 3	Y	2513	3303 0	154
						299 4	2764 9				
10	81530 X	62837	-0-	-18693	-0-	175 1	58585 3	Y	3669	3659 0	164
						41 4	4036 9				
*11	78900 X	58403	-0-	-20497	-0-	171 1	54489 3	Y	3327	3420 0	71
						83 4	3660 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082											
HUEY STATE 24		WELL #: 5H		RRCID -> 292400		COMPL. DATE 02/05/2022			TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	117408	X	117408	-0-	-0-	-0-	49 1	113912 3	Y	1793	1680 0		667
							1475 4	1972 9					
07	121399	X	121399	-0-	-0-	-0-	52 1	118609 3	Y	1713	1740 0		640
							854 4	1884 9					
08	120125	X	120125	-0-	-0-	-0-	81 1	117866 3	Y	1513	1514 0		639
							514 4	1664 9					
09	125960	X	125960	-0-	-0-	-0-	150 1	124738 3	Y	905	1527 0		17
							76 4	996 9					
10	90606	X	90606	-0-	-0-	-0-	602 1	88988 3	Y	884	883 0		18
							44 4	972 9					
*11	83997	X	83997	-0-	-0-	-0-	875 1	82126 3	Y	761	752 0		27
							159 4	837 9					
HUEY STATE 24		WELL #: 6H		RRCID -> 292552		COMPL. DATE 02/05/2022			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444				
06	105597	X	105597	-0-	-0-	-0-	44 1	102089 3	Y	1977	1840 0		730
							1289 4	2175 9					
07	112200	X	112200	-0-	-0-	-0-	48 1	109180 3	Y	1984	1984 0		730
							790 4	2182 9					
08	119405	X	119405	-0-	-0-	-0-	81 1	116721 3	Y	1930	1871 0		789
							480 4	2123 9					
09	135011	X	135011	-0-	-0-	-0-	161 1	133458 3	Y	1192	1963 0		18
							81 4	1311 9					
10	81592	X	17197	-0-	-64395	-0-	45 1	16969 3	Y	155	173 0		-0-
							12 4	171 9					
*11	78960	X	42683	-0-	-36277	-0-	438 1	41678 3	Y	425	403 0		22
							99 4	468 9					
HUEY STATE 24		WELL #: 9H		RRCID -> 293435		COMPL. DATE 10/14/2022			TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8225 - 18784				
06	131550	X	108108	-0-	-23442	-0-	117 1	102223 3	Y	5015	4978 0		1269
							251 4	5517 9					
07	130758	X	109381	-0-	-21377	-0-	122 1	103981 3	Y	4692	4562 0		1399
							117 4	5161 9					
08	130758	X	104219	-0-	-26539	-0-	215 1	99401 3	Y	4180	4092 0		1487
							5 4	4598 9					
09	126540	X	103204	-0-	-23336	-0-	101 1	100535 3	Y	2332	3698 0		121
							3 4	2565 9					
10	120466	X	102750	-0-	-17716	-0-	123 1	98694 3	Y	3575	3602 0		94
							3933 9						
*11	108120	X	99833	-0-	-8287	-0-	152 1	95936 3	Y	3387	3417 0		64
							19 4	3726 9					
NORMAN STATE 14		WELL #: 11H		RRCID -> 294062		COMPL. DATE 01/16/2023			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8650 - 19369				
06	158400	X	67705	-0-	-90695	-0-	302 1	66638 3	Y	462	524 0		103
							257 4	508 9					
07	127596	X	75249	-0-	-52347	-0-	342 1	73717 3	Y	296	322 0		77
							864 4	326 9					
08	140921	X	140921	-0-	-0-	-0-	508 1	138904 3	Y	883	768 0		192
							538 4	971 9					
09	243604	X	243604	-0-	-0-	-0-	679 1	238770 3	Y	2738	2823 0		107
							1143 4	3012 9					
10	232343	X	232343	-0-	-0-	-0-	685 1	230234 3	Y	1149	1238 0		18
							160 4	1264 9					
*11	217998	X	217998	-0-	-0-	-0-	675 1	216100 3	Y	837	833 0		22
							302 4	921 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON	
SCALA ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		750082								
NORMAN STATE 14			WELL #:		10H	RRCID -> 294223			COMPL. DATE 01/16/2023			TOTAL DEPTH	8266 PERF. 8648 - 19397
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		178020 X	61206	-0-	-116814	-0-	272 1	59968 3	Y	668	682 0		133
							231 4	735 9					
07		114793 X	67767	-0-	-47026	-0-	306 1	65945 3	Y	676	651 0		158
							772 4	744 9					
08		124019 X	124019	-0-	-0-	-0-	445 1	121894 3	Y	1100	1007 0		251
							470 4	1210 9					
09		216702 X	216702	-0-	-0-	-0-	606 1	213152 3	Y	1740	1907 0		84
							1030 4	1914 9					
10		215847 X	215847	-0-	-0-	-0-	634 1	213059 3	Y	1824	1825 0		83
							148 4	2006 9					
*11		207222 X	207222	-0-	-0-	-0-	639 1	204563 3	Y	1573	1617 0		39
							290 4	1730 9					

NORMAN STATE 14			WELL #:		9H	RRCID -> 294262			COMPL. DATE 01/16/2023			TOTAL DEPTH	8389 PERF. 8930 - 19679
06		402213 X	59146	-0-	-343067	-0-	261 1	57628 3	Y	941	924 0		181
							222 4	1035 9					
07		116715 X	66568	-0-	-50147	-0-	298 1	64370 3	Y	1044	987 0		238
							752 4	1148 9					
08		132848 X	132848	-0-	-0-	-0-	474 1	130028 3	Y	1689	1543 0		384
							488 4	1858 9					
09		224470 X	224470	-0-	-0-	-0-	628 1	220986 3	Y	1611	1922 0		73
							1084 4	1772 9					
10		208175 X	208175	-0-	-0-	-0-	611 1	205575 3	Y	1678	1669 0		82
							143 4	1846 9					
*11		190916 X	190916	-0-	-0-	-0-	588 1	188343 3	Y	1562	1606 0		38
							267 4	1718 9					

WACO KID STATE UNIT 34			WELL #:		4H	RRCID -> 295017			COMPL. DATE 07/17/2023			TOTAL DEPTH	7478 PERF. 7921 - 18529
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	27354	-0-	27354	27354	396 1	21995 3	Y	4495	4337 0		158
							18 4	4945 9					
08		SHUT IN	93488	-0-	93488	120842	983 1	80141 3	Y	11093	10805 0		446
							162 4	12202 9					
09		0 W	101634	-0-	101634	222476	727 1	91979 3	Y	7988	8300 0		134
							141 4	8787 9					
10		0 W	106978	-0-	106978	329454	774 1	98625 3	Y	6889	6900 0		123
							1 4	7578 9					
*11		0 W	97788	-0-	97788	427242	721 1	91038 3	Y	5479	5473 0		129
							2 4	6027 9					

WACO KID STATE UNIT 34			WELL #:		6H	RRCID -> 295140			COMPL. DATE 07/14/2023			TOTAL DEPTH	7586 PERF. 7651 - 18259
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	32200	-0-	32200	32200	365 1	24678 3	Y	6494	6266 0		228
							14 4	7143 9					
08		SHUT IN	105456	-0-	105456	137656	1053 1	85882 3	Y	16683	16240 0		671
							170 4	18351 9					
09		258581 X	120925	-0-	-137656	-0-	838 1	106511 3	Y	12194	12667 0		198
							163 4	13413 9					
10		132439 X	132439	-0-	-0-	-0-	941 1	119907 3	Y	10536	10534 0		200
							1 4	11590 9					
*11		126960 X	122739	-0-	-4221	-0-	891 1	112461 3	Y	8531	8524 0		207
							3 4	9384 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC				801148												
GLENN		WELL #:		1SW	RRCID ->	272799	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	3696 - 4602				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

GRISSOM		WELL #:		1SW	RRCID ->	275716	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	4834	PERF.	3360 - 4506				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BABY LIL SWD		WELL #:		2	RRCID ->	294059	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2447 - 5850				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		875462		ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #:	1HA	RRCID ->	280830	COMPL. DATE	07/11/2016	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7729 - 11994	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #:		3HX	RRCID ->	284850	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	7622 - 17389				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

FORT STOCKTON		32124 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: PECOS							
DOUBLE BARREL OIL LLC		224791		FORT STOCKTON UNIT		WELL #:	224	RRCID ->	112452	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3089 - 3271	
06	82 R	82	-0-	-0-	-0-			43	2	39	9	Y	35	32	1	22
07	51 R	51	-0-	-0-	-0-			34	2	17	9	Y	15	30	1	7
08	90 R	90	-0-	-0-	-0-			40	2	50	9	Y	45	31	1	21
09	86 R	86	-0-	-0-	-0-			51	2	35	9	Y	32	34	1	19
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-			13	2	32	9	Y	29	14	1	34
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-			37	2	28	9	Y	25	26	1	33

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE			
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	86	2	77	9	Y	70	63	1	45
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	68	2	31	9	Y	28	59	1	14
08	179 R	179	-0-	-0-	-0-	80	2	99	9	Y	90	62	1	42
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	102	2	69	9	Y	63	68	1	37
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	27	2	63	9	Y	57	27	1	67
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	74	2	58	9	Y	53	53	1	67

GENESIS EXPLORATION LLC		300193		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
STATE A/C 101		WELL #: 2		RRCID -> 019864		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT STOCKTON, S. (QUEEN)		32128 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300		WELL #: 1		RRCID -> 088625		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)		32216 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		621750		WELL #: 1		RRCID -> 169993		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS						
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325		WELL #: 3		RRCID -> 071111		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A				
*05	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-			54
*06	210 N	124	-0-	-86 B	-0-	124	2			N	-0-			54
*07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			54
*08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	41	-0-	-109 B	-0-	41	2			N	-0-			54
*10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			54
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			54

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		//CONT.// 32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325									
SIBLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076881		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3223 - 3671	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*05	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208 2	N	-0-		-0-	
*06	270 N	123	-0-	-147 B	-0-	123 2	N	-0-		-0-	
*07	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2	N	-0-		-0-	
*08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	42	-0-	-108 B	-0-	42 2	N	-0-		-0-	
*10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)											
FOUR C OIL & GAS CORP.		32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
GRAY, NELLE		280588									
		WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104		PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-	
FRYSAK FARMS (DEVONIAN)											
DIAMONDBACK E&P LLC		33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
THOMASON "D"		217012									
		WELL #: 1		RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10602 - 10612	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
JURECEK "B"											
		WELL #: 1		RRCID -> 183331		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9929 - 10632	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
JURECEK "A"											
		WELL #: 1		RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9936 - 10650	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DANIEL UNIT "3"											
		WELL #: 1		RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821		PERF.10534 - 10710	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.// 33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012														
JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JURECEK -C-		WELL #: 1		RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DANIEL "7"		WELL #: 1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EXTEX OPERATING COMPANY		257062		WELL #: 2		RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561						
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	744 N	491	-0-	-253	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	496 N	16	-0-	-480	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564								
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	3	6	9	N	5					182
07	899 N	579	-0-	-320	-0-	579	3			N	-0-					182
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					182
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					182
10	589 N	66	-0-	-523	-0-	66	3			N	-0-					182
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					182
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #: 11		RRCID -> 282188		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560						
06	210 N	57	-0-	-153	-0-	54	3	3	9	Y	3					73
07	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	3			Y	-0-					73
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-	42	0			31
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	175	3	10	9	Y	9					40
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	251	3	39	9	Y	35	25	1			50
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					35

OIL AND GAS DIVISION

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

06		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1224	3	47	9	Y	69
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	69
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	29
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	157	3	21	9	Y	48
10		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1766	3	66	9	Y	78
11		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2517	3	15	9	Y	67

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505												
06		690 N	264	-0-	-426	-0-	252	3	12	9	Y	474
07		837 N	224	-0-	-613	-0-	224	3			Y	474
08		775 N	592	-0-	-183	-0-	590	3	2	9	Y	201
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	754	3	8	9	Y	208
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	794	3	39	9	Y	114
11		570 N	569	-0-	-1	-0-	558	3	11	9	Y	109

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS												
VAQUERO PERMIAN, LLC 101661												
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222								
GINDORF		WELL #: 3		RRCID -> 254511		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BASSEL ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 254814		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THORNBERRY NWS		WELL #: 1		RRCID -> 255170		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2023 - WELL PLUGGED 7/5/2023										

THORNBERRY 7		WELL #: 5		RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ASHTON		WELL #: 2		RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MACFARLANE		WELL #: 2		RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE AW		WELL #: 1Y		RRCID -> 255357		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222											
CITIES		WELL #:		1Y	RRCID ->	256220	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3039 -	3059
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ASHTON, NORA B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF.	2968 -	2992
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #:		1Y	RRCID ->	256222	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	3271	PERF.	3138 -	3156
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

THORNBERRY 813		WELL #:		2	RRCID ->	256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF.	3056 -	3080
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

UNIVERSITY 6N		WELL #:		1	RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3066 -	3087
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GOWENS, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	2806 -	2986
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

UNIVERSITY "AE"		WELL #:		4	RRCID ->	281853	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3037 -	3148
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS						
CITATION OIL & GAS CORP.			154235									
KING, E. F.		WELL #:	20	RRCID -> 081768	COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2791 - 2972				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MONTARE OPERATING, LTD.			577015									
RIGGAN		WELL #:	1	RRCID -> 108758	COMPL. DATE 11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF. 3045 - 3060				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARGO KNIGHT		WELL #:	2	RRCID -> 254265	COMPL. DATE 06/02/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3072 - 3094				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PARKER D		WELL #:	2	RRCID -> 254272	COMPL. DATE 06/10/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3054 - 3074				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PARKER C		WELL #:	1	RRCID -> 254277	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3105 - 3119				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
C. C. CITIES SERVICE B		WELL #:	4	RRCID -> 254500	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 3105 - 3127				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015										
MUNGER NIX A		WELL #: 32		RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 34		RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #: 6		RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNESTSTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015													
CC LOCKHART & BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONA A		WELL #: 1		RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024							
LOCKHART & BROWN 14		WELL #: 17													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 1		RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030							
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-				-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	1	4	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	1	4	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 241668		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2023 - WELL PLUGGED 9/25/2023															

THORNBERRY 23		WELL #: 2		RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058							
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	55	4	N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	13	2	46	4	N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	6	4	N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	28	4	N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	28	2	20	4	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	4	4	N	-0-			-0-

THORNBERRY "18"		WELL #: 3		RRCID -> 252739		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020							
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	31	4	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	26	4	N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	4	4	N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2	16	4	N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	16	2	11	4	N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	2	4	N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		742122							
LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF. 3030 - 3065
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-

THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 2846 - 3032
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 2	69 4	N	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	16 2	57 4	N	-0-		-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	72 2	8 4	N	-0-		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	44 2	35 4	N	-0-		-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	35 2	25 4	N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	80 2	4 4	N	-0-		-0-

FULLERTON (DEVONIAN)		33230 300		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS				
XTO ENERGY INC.		945936									
WILSON, H. M. -A-		WELL #:		10	RRCID ->	295405	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8165 - 8263
06	23	191	-0-	168	168	191 3		N	-0-		-0-
07	31	213	-0-	182	350	208 3	5 4	N	-0-		-0-
08	DELQ PR	165	-0-	165	515	165 3		N	-0-		-0-
09	30	-0-	-0-	-30	485			N	-0-		-0-
10	31	-0-	-0-	-31	454			N	-0-		-0-
11	30	-0-	-0-	-30	424			N	-0-		-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		33230 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #:		2	RRCID ->	171244	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #:		4	RRCID ->	171246	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	4555	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
UNIVERSITY "YY"		WELL #:		3	RRCID ->	172101	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4361 - 4402	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FULLERTON, WEST (GRAYBURG)				33238 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS				
XTO ENERGY INC.				945936								
WILSON, H. M. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	102992	COMPL. DATE	06/21/1980	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2989 - 3084	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2023												

G-M (PENN.)				33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				100313								
CADENHEAD, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	075721	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	17980	PERF. N/A	
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-		-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-		-0-
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-		-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-		-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-		-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-		-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153475	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	11090	PERF.16184 - 17020	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

G M W (MONTOKA)				33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
ELSINORE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062674	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	12910	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

G. P. M. (PENN.)		33547 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER			
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.		875391									
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 091715		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 12724		PERF. 8297 - 8441	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1050 N	979	-0-	-71	-0-	956 2	23 9	N	21		190
07	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	966 2	84 9	N	76		266
08	1116 N	226	-0-	-890	-0-	226 2		N	-0-		266
09	990 N	556	-0-	-434	-0-	545 2	11 9	N	10	147 1	129
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1079 2	3 9	N	3		132
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	841 2	91 9	N	83		215

GRB (GRANITE WASH)		33556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
TRAVERS RESOURCES, INC.		865985									
LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758		PERF. 5525 - 5570	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 125087		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5596 - 5683	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GW (ELLENBURGER)		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
BRP ENERGY, LLC		041519									
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4904 - 4951	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635									
CITIES SERVICE		WELL #: 1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9724 - 9732	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN)		33998 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK				
LANDMARK IP, LLC		484651										
GLASS		WELL #: 5		RRCID -> 288412		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF.10024 - 10036				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARDEN CITY, S. (STRAWN)		33998 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255											
BESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574					
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	613	3	19	9	N	17	235
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-	235
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-	235
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-	235
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	650	3	17	9	N	15	250
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-	250

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: GLASSCOCK					
CURRIE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532					
06	3000	N	1483	-0-	-1517	2055	1344	3	139	9	N	126	162
07	3100	N	2036	-0-	-1064	991	1900	3	136	9	N	124	115
08	3065	N	2074	-0-	-991	-0-	1923	3	151	9	N	137	72
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1830	3	140	9	N	127	199
10	1860	N	206	-0-	-1654	-0-	206	3			N	-0-	199
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2168	3	22	4	N	83	282
							91	9					

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
VITAL ENERGY, INC.		100951										
COX, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182141		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEARKAT		WELL #: 1		RRCID -> 217889		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334					
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	112
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	112
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	112
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-	112
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-	112
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	112

MCMILLAN 30 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742					
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	558	2	29	9	N	26	38
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	545	2	36	9	N	33	71
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	429	2	36	9	N	33	104
09	510	N	396	-0-	-114	-0-	367	2	29	9	N	26	130
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	643	2	34	9	N	31	161
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT	161

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.//		33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
PETEX		1195		659782					
COX, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE		N/A	
		TOTAL DEPTH		9444		PERF.		9310 - 9337	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		98 N	98	-0-	-0-	40 2	58 9	N	180
07		1155 N	1155	-0-	-0-	1129 2	26 9	N	204
08		1184 N	1184	-0-	-0-	1169 2	15 9	N	218
09		1065 N	1065	-0-	-0-	1054 2	11 9	N	228
10		837 N	-0-	-0-	-837			N	229
11		810 N	-0-	-0-	-810			N	229

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		34532 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		130061							
ENDURING FREEDOM		WELL #: 5		RRCID -> 208609		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ENDURING FREEDOM		WELL #: 3		RRCID -> 208625		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2023									

ENDURING FREEDOM		WELL #: 1		RRCID -> 230963		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 284517		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 15735 PERF.14630 - 15735	
HAY BRANDON 19 SWD		WELL #: 1							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DR STATE WISE UNIT 1 SWD		WELL #: 2803H		RRCID -> 295585		COMPL. DATE 12/13/2022		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 1989 - 2981	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GIB		34639 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152									
COWDEN RANCH 'A'		WELL #: 7H		RRCID -> 288363		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 2836		PERF. 3386 - 7357	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		35092 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899									
REED		WELL #: 2		RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARCO "U"		WELL #: 1		RRCID -> 058033		COMPL. DATE 03/20/1974		TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300		WILLSON, D. C. O.		WELL #: 2		RRCID -> 040349		COMPL. DATE 10/10/1966		TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 055916		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		GIRVIN A		WELL #: 1		RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ROCA PRODUCTION, INC. 722193
 SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 MGR RESOURCES 563344
 WOODWARD WELL #: RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750
 WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

06	930	N	664	-0-	-266	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
 GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)		35453 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719								
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22										
GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)		35588 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES		
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC		283643								
KC7 RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)		35590 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
20001 JV-P PENWELL		WELL #: 1		RRCID -> 192195		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GOLDSMITH (CLEAR FORK)		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
MAVERICK PERMIAN LLC		100319								
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 100319		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR						
		WELL #: J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012				TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2130 X	1983	-0-	-147	-0-	989	2	992	4	N	2	3	0			-0-
						2	9									
07	2201 X	1820	-0-	-381	-0-	1687	2	116	4	N	15	15	0			-0-
						17	9									
08	2201 X	2184	-0-	-17	-0-	2104	2	49	4	N	28	27	0			1
						31	9									
09	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2603	2	291	4	N	33	33	0			1
						36	9									
10	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2192	2	43	9	N	39	37	0			3
						2379	2	32	9	N	29	31	0			1
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007				TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442						
06	8130 X	6336	-0-	-1794	-0-	3674	2	2563	4	N	90	92	0			1
						99	9									
07	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	8042	2	1098	4	N	90	89	0			2
						99	9									
08	8246 X	8106	-0-	-140	-0-	7865	2	202	4	N	35	36	0			1
						39	9									
09	7980 X	6659	-0-	-1321	-0-	5628	2	995	4	N	33	33	0			1
						36	9									
10	8432 X	5965	-0-	-2467	-0-	5697	2	222	4	N	42	40	0			3
						46	9									
*11	8160 X	6008	-0-	-2152	-0-	3420	2	2544	4	N	40	42	0			1
						44	9									
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011				TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452						
06	3090 X	26	-0-	-3064	-0-	9	2	6	4	N	10	17	0			-0-
						11	9									
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	3193 X	49	-0-	-3144	-0-	27	2	22	9	N	20	19	0			1
09	3090 X	87	-0-	-3003	-0-	47	2	5	4	N	32	32	0			1
						35	9									
10	3193 X	8	-0-	-3185	-0-	4	2	4	9	N	4	5	0			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000				TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348						
06	4230 X	4016	-0-	-214	-0-	2206	2	1768	4	N	38	38	0			1
						42	9									
07	4371 X	3582	-0-	-789	-0-	3138	2	326	4	N	107	105	0			3
						118	9									
08	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6232	2	242	4	N	182	180	0			5
						200	9									
09	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	5576	2	449	4	N	149	149	0			5
						164	9									
10	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6155	2	42	9	N	38	40	0			3
11	4230 X	3511	-0-	-719	-0-	3479	2	32	9	N	29	31	0			1

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319										
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 45		RRCID -> 291577		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5637 - 6356			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	4530 X	3393	-0-	-1137	-0-	1983 2	1377 4	N	30	31	0	-0-
07	4681 X	2206	-0-	-2475	-0-	1882 2	294 4	N	27	26	0	1
08	4588 X	3362	-0-	-1226	-0-	3272 2	58 4	N	29	29	0	1
09	4320 X	3354	-0-	-966	-0-	2937 2	376 4	N	37	37	0	1
10	4464 X	2855	-0-	-1609	-0-	2658 2	155 4	N	38	36	0	3
11	3390 X	2088	-0-	-1302	-0-	2056 2	32 9	N	29	31	0	1

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
ADAM		WELL #: 2		RRCID -> 294219		COMPL. DATE 11/10/2022			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6252 - 7041			
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	46 2	4 4	N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	39 2	23 4	N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	44 2	25 4	N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54 2	1 4	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	56 2	N	-0-			-0-

GIDEON		WELL #: 1		RRCID -> 294517		COMPL. DATE 04/18/2011			TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6230 - 7028			
06	2430 X	61	-0-	-2369	-0-	61 2		N	-0-			-0-
07	2511 X	58	-0-	-2453	-0-	50 2	8 4	N	-0-			-0-
08	61 X	61	-0-	-0-	-0-	41 2	20 4	N	-0-			-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	26 2	13 4	N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	56 2	N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 4	3 4	N	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
ABLREADY, INC.		002987										
JESSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890			
06	3000 N	3723	-0-	723	9916	3723 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	1463	-0-	-1637	8279	1463 3		N	-0-			-0-
08	9371 X	1092	-0-	-8279	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
09	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
10	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		N	-0-			-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
MAVERICK PERMIAN LLC				100319												
CLYDE -B-				WELL #: 152	RRCID -> 038010	COMPL. DATE 12/16/1965	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2024																
CLYDE -B-				WELL #: 155	RRCID -> 038141	COMPL. DATE 01/24/1966	TOTAL DEPTH 3925	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLYDE -B-				WELL #: 154	RRCID -> 038142	COMPL. DATE 01/02/1966	TOTAL DEPTH 4075	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLYDE -B-				WELL #: 156	RRCID -> 038143	COMPL. DATE 01/18/1966	TOTAL DEPTH 3820	PERF. N/A								
06	T. A.	1483	-0-	1483	31771	1483	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	2867	-0-	2867	34638	2867	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2858	-0-	-242	34396	2858	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2674	-0-	-326	34070	2674	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	1850	-0-	-1250	32820	1850	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	1751	-0-	-1249	31571	1751	2			Y	-0-					-0-
CLYDE -B-				WELL #: 158	RRCID -> 038208	COMPL. DATE 02/02/1966	TOTAL DEPTH 3970	PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRAMA OPERATING, LLC				324437												
WIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 019659	COMPL. DATE 12/14/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
06	1200 N	624	-0-	-576	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
10	1736 N	1209	-0-	-527	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
11	1410 N	1079	-0-	-331	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
XTO ENERGY INC.				945936										
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623		
06	90 N	76	-0-	-14	-0-		76 3			N	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-		79 3			N	-0-			-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-		76 3			N	-0-			-0-
09	90 N	42	-0-	-48	-0-		42 3			N	-0-			-0-
10	93 N	43	-0-	-50	-0-		43 3			N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 3			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL.		WELL #:		598		RRCID -> 280240		COMPL. DATE 05/24/2016		TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914				
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2023														

GOLDSMITH (HOLT)				35652 558		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544										
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #:		12		RRCID -> 157413		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)				35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618										
COWDEN -A-		WELL #:		1		RRCID -> 019939		COMPL. DATE 08/18/1962		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A				
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 3			Y	-0-			24
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245 3			Y	-0-			24
08	248 N	227	-0-	-21	-0-		227 3			Y	-0-			24
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228 3			Y	-0-			24
10	248 N	243	-0-	-5	-0-		243 3			Y	-0-			24
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 3			Y	-0-			24

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
MAVERICK PERMIAN LLC				100319												
CLYDE -B-				WELL #: 150	RRCID -> 037753	COMPL. DATE 11/29/1965	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B-				WELL #: 161	RRCID -> 039203	COMPL. DATE 03/09/2012	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3963 - 4064								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544												
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT				WELL #: 21	RRCID -> 152978	COMPL. DATE 07/23/1993	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 3783 - 3918								
06	1050 N	474	-0-	-576	-0-	474 2				Y	-0-					-0-
07	1054 N	774	-0-	-280	-0-	774 2				Y	-0-					-0-
08	1054 N	925	-0-	-129	-0-	925 2				Y	-0-					-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2				Y	-0-					-0-
10	775 N	745	-0-	-30	-0-	745 2				Y	-0-					-0-
11	900 N	871	-0-	-29	-0-	871 2				Y	-0-					-0-

PETEX				659782												
BLAKENEY 32				WELL #: 1	RRCID -> 174345	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4153	PERF. 4058 - 4108								
06	510 N	5	-0-	-505	-0-	5 2				N	-0-					83
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 2	8 9			N	7					90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					118

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071												
ECTOR -AU- FEE				WELL #: 2	RRCID -> 036023	COMPL. DATE 12/30/1964	TOTAL DEPTH 4200	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325												
TXL				WELL #: 3	RRCID -> 034165	COMPL. DATE 09/04/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #:		1	RRCID ->	036732	COMPL. DATE	08/25/1965	TOTAL DEPTH	4110	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #:		2	RRCID ->	092325	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 4002 - 4016	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3918 - 3994	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:		2	RRCID ->	102950	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4010 - 4108	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		4	RRCID ->	216204	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	5042	PERF. 3894 - 3929	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:		2	RRCID ->	223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4624	PERF. 3888 - 4022	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
WALSH & WATTS, INC.				895060								
WIGHT -6- GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 019938	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH 5190	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)				35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.				008716								
SPECK				WELL #: 1	RRCID -> 172791	COMPL. DATE 03/23/1999	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3729 -	3741			
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			23
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			23
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			23
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			23
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			23
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			23

SPECK				WELL #: 5	RRCID -> 173516	COMPL. DATE 06/26/1999	TOTAL DEPTH 3915	PERF. 3710 -	3728			
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

SPECK				WELL #: 3	RRCID -> 173911	COMPL. DATE 07/03/1999	TOTAL DEPTH 3926	PERF. 3732 -	3742			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

ELVERA				WELL #: 2	RRCID -> 177764	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 3965	PERF. 3751 -	3757			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPECK				WELL #: 4	RRCID -> 177770	COMPL. DATE 05/13/2000	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3816 -	3822			
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			10
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			10
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			10
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			10
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			10
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			10

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716											
JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			-0-
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			-0-
08		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			-0-
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			-0-
10		961 N	952	-0-	-9	-0-	952 2		N	-0-			-0-
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
WALLACE "C"		WELL #: 4Q		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914					
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2022													

BLAKENEY "G"		WELL #: 7		RRCID -> 171486		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812					
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2022													

BLAKENEY F		WELL #: F 1		RRCID -> 237022		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867					
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
07		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-			-0-
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			-0-
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-
10		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-

OXY USA WTP LP		630555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
SHEBA		WELL #: 1		RRCID -> 188744		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
BLAKENEY B. H. "G"		WELL #: 1Q		RRCID -> 158374		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
EL SAPO "16"		WELL #: 1		RRCID -> 166517		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998					
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2023 - WELL PLUGGED 7/13/2023													

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)		35653 888		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618									
COWDEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 154755		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160 3	Y	-0-		23
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	Y	-0-		23
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	Y	-0-		23
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-		23
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	Y	-0-		23
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	Y	-0-		23

COWDEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205157		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146			
06	1800	N	1437	-0-	-363	-0-	1437 3	Y	-0-		25
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3	Y	-0-		25
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3	Y	-0-		25
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3	Y	-0-		25
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3	Y	-0-		25
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3	Y	-0-		25

COWDEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 220712		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070			
06	2257	N	1436	-0-	-821	-0-	1436 3	Y	-0-		25
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3	Y	-0-		25
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3	Y	-0-		25
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3	Y	-0-		25
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3	Y	-0-		25
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3	Y	-0-		25

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)		35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR			
B & R OIL, INC.		041156									
COWDEN -B-		WELL #: 2 C		RRCID -> 031186		COMPL. DATE 10/17/1963		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A			
06	120	#	107	-0-	-13 B	-109	107 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	88	-0-	88 B	-21	88 3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	377	-0-	377 B	356	377 3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			356							
09	DLQ	G-10	80	-0-	80 B	436	80 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	119	-0-	119 B	555	119 3	Y	-0-		-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	555		Y	NO RPT		-0-

BARROW PETROLEUM LLC		053314		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR			
COWDEN, R. B. -12-		WELL #: 2		RRCID -> 019443		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 C		RRCID -> 032440		COMPL. DATE 02/11/1964		TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A				
06	722	R	722	-0-	-0- B	-0-	708 2	14 9	N	13	11 1	7
07	1106	R	1106	-0-	-0- B	-0-	1088 2	18 9	N	16	12 1	11
08	1210	R	1210	-0-	-0- B	-0-	1190 2	20 9	N	18	18 1	11
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	959	R	959	-0-	-0- B	-0-	942 2	17 9	N	15	12 1	14
10	916	R	916	-0-	-0- B	-0-	899 2	17 9	N	15	18 1	11
11	240	#	NO RPT	-0-	-240 B	-240			N	NO RPT		11

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR	
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032												
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	365	-0-	365 B	1764	365	2			N	166
07		2235 R	471	-0-	-1764 B	-0-	471	2			N	166
08		216 R	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	166
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		690 #	100	-0-	-590 B	-590	100	2			N	166
10		682 #	62	-0-	-620 B	-1210	62	2			N	166
11		450 #	NO RPT	-0-	-450 B	-1660					N	166

CONTANGO RESOURCES, LLC											100222	
CHEYENNE-CUMMINS											WELL #: 2 U	
RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

MAVERICK PERMIAN LLC											100319	
FRANK -B-											WELL #: 23	
RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A												

06		1170 #	-0-	-0-	-1170 B	-2379					N	-0-
07		1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-3588					N	-0-
08		1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-4797					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4797												
09		1170 #	-0-	-0-	-1170 B	-5967					N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5967					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5967					N	-0-

EMBAR -B-											WELL #: 31	
RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												

06		1920 #	1124	-0-	-796 B	-1229	1124	2			N	-0-
07		1953 #	1955	-0-	2 B	-1227	1955	2			N	-0-
08		1953 #	1907	-0-	-46 B	-1273	1907	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1273												
09		1800 #	1842	-0-	42 B	-1231	1842	2			N	-0-
10		1953 #	1916	-0-	-37 B	-1268	1916	2			N	-0-
11		1890 #	1845	-0-	-45 B	-1313	1845	2			N	-0-

NOBLES											WELL #: 9 U	
RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

EMBAR -B-											WELL #: 33	
RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												

06		48841 R	3572	-0-	-45269 B	-0-	3572	2			Y	-0-
07		5518 #	-0-	-0-	-5518 B	-5518					Y	-0-
08		5518 #	3742	-0-	-1776 B	-7294	3742	2			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7294												
09		5340 #	4004	-0-	-1336 B	-8630	4004	2			Y	-0-
10		5425 #	4198	-0-	-1227 B	-9857	4198	2			Y	-0-
11		3630 #	4124	-0-	494 B	-9363	4124	2			Y	-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319												
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		137 R	260	-0-	123 B	-0-	260 2		Y	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08		496 #	456	-0-	-40 B	-40	456 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -40												
09		480 #	455	-0-	-25 B	-65	455 2		Y	-0-		-0-
10		496 #	462	-0-	-34 B	-99	462 2		Y	-0-		-0-
11		450 #	483	-0-	33 B	-66	483 2		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3927			Y	-0-	1 1	-0-
07		6332 R	2405	-0-	-3927 B	-0-	2220 2	134 4	Y	46	42 1	4
							51 9					
08		3558 R	3558	-0-	-0- B	-0-	3459 2	27 4	Y	65	65 1	4
							72 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3120 R	3120	-0-	-0- B	-0-	2911 2	157 4	Y	47	50 1	1
							52 9					
10		3147 R	3147	-0-	-0- B	-0-	3107 2	40 9	Y	36	35 1	2
11		3450 #	3149	-0-	-301 B	-301	3110 2	39 9	Y	35	34 1	3

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255												
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133												
06		60 #	36	-0-	-24 B	-30	36 3		Y	-0-		-0-
07		6 R	36	-0-	30 B	-0-	36 3		Y	-0-		-0-
08		62 #	28	-0-	-34 B	-34	28 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -34												
09		60 #	11	-0-	-49 B	-83	11 3		Y	-0-		-0-
10		62 #	75	-0-	13 B	-70	75 3		Y	-0-		-0-
11		30 #	66	-0-	36 B	-34	66 3		Y	-0-		-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480												
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT			-0-	

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	

FIVESTONES ENERGY LLC 271567												
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT			-0-	

RCI, L.L.C. 695711												
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A												
06		660 #	660	-0-	-0-	B	-8	660 2			-0-	
07		690 R	698	-0-	8	B	-0-	698 2			-0-	
08		716 R	716	-0-	-0-	B	-0-	716 2			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		691 R	691	-0-	-0-	B	-0-	691 2			-0-	
10		704 R	704	-0-	-0-	B	-0-	704 2			-0-	
11		715 R	715	-0-	-0-	B	-0-	715 2			-0-	

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154												
06		176 R	176	-0-	-0-	B	-0-	176 2			-0-	
07		186 R	186	-0-	-0-	B	-0-	186 2			-0-	
08		191 R	191	-0-	-0-	B	-0-	191 2			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		184 R	184	-0-	-0-	B	-0-	184 2			-0-	
10		188 R	188	-0-	-0-	B	-0-	188 2			-0-	
11		191 R	191	-0-	-0-	B	-0-	191 2			-0-	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR				
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711														
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987										TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4151 - 4183		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06	60 #	44	-0-	-16 B	-64	44	2			N	-0-			-0-
07	62 #	47	-0-	-15 B	-79	47	2			N	-0-			-0-
08	62 #	48	-0-	-14 B	-93	48	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-93										
09	30 #	46	-0-	16 B	-77	46	2			N	-0-			-0-
10	62 #	47	-0-	-15 B	-92	47	2			N	-0-			-0-
11	60 #	48	-0-	-12 B	-104	48	2			N	-0-			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744														
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232										COMPL. DATE	10/14/1964	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
06	1320 #	704	-0-	-616 B	-1689	704	3			N	-0-			-0-
07	1240 #	482	-0-	-758 B	-2447	482	3			N	-0-			-0-
08	1240 #	1127	-0-	-113 B	-2560	1127	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2560										
09	990 #	1555	-0-	565 B	-1995	1555	3			N	-0-			-0-
10	1023 #	1394	-0-	371 B	-1624	1394	3			N	-0-			-0-
11	1080 #	1287	-0-	207 B	-1417	1287	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728										COMPL. DATE	07/20/1965	TOTAL DEPTH	6310	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229										COMPL. DATE	02/12/1966	TOTAL DEPTH	6230	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			165
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15			180
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15			195

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC. 008716														
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921										COMPL. DATE	06/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886														
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951										COMPL. DATE	10/02/1959	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		//CONT.//		35659 625	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR					
PETROPLEX ENERGY INC.		//CONT.//		660886								
PHILLIPS TXL "E"		WELL #:		1	RRCID ->	290480	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	4377	PERF.	4194 - 4338
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	60 #		5	-0-	-55	-0-		5 3	N	-0-		-0-
07	62 #		-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08	62 #		-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09	60 #		-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	31 #		-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*11	75 R		75	-0-	-0-	-0-		75 3	N	-0-		-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060				CNTY: ECTOR				
TXL "J"		WELL #:		3	RRCID ->	046983	COMPL. DATE	09/09/1969	TOTAL DEPTH	5878	PERF.	N/A
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	6 R		6	-0-	-0-	-0-		6 2	N	-0-		34
08	5 #		2	-0-	-3	-0-		2 2	N	-0-		34
09	5 R		5	-0-	-0-	-0-		5 2	N	-0-		34
10	7 R		7	-0-	-0-	-0-		7 2	N	-0-		34
11	6 #		-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		34

GOMEZ (ATOKA)				35708 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230686	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	22158	PERF.	16116 - 16534
06	439 N		439	-0-	-0-	-0-		439 3	N	-0-		-0-
07	248 N		238	-0-	-10	-0-		238 3	N	-0-		-0-
08	598 N		598	-0-	-0-	-0-		598 3	N	-0-		-0-
09	578 N		578	-0-	-0-	-0-		578 3	N	-0-		-0-
10	316 N		316	-0-	-0-	-0-		316 3	N	-0-		-0-
11	453 N		453	-0-	-0-	-0-		453 3	N	-0-		-0-

SVEN PERMIAN, LLC				831420				CNTY: PECOS				
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146696	COMPL. DATE	06/20/1993	TOTAL DEPTH	22765	PERF.	17352 - 17372
06	1170 N		669	-0-	-501	-0-		669 2	N	-0-		-0-
07	1058 N		1058	-0-	-0-	-0-		1058 2	N	-0-		-0-
08	1054 N		975	-0-	-79	-0-		975 2	N	-0-		-0-
09	1084 N		1084	-0-	-0-	-0-		1084 2	N	-0-		-0-
10	1188 N		1188	-0-	-0-	-0-		1188 2	N	-0-		-0-
11	1114 N		1114	-0-	-0-	-0-		1114 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (DELAWARE)				35708 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS					
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704								
DEWITT, BILL		WELL #:		1D	RRCID ->	290119	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	5000 - 5322
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)				35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	128198	COMPL. DATE	08/24/1988	TOTAL DEPTH	22683	PERF.	17959 - 22423
06	5490 X		5296	-0-	-194	-0-		5296 2	N	-0-		-0-
07	5673 X		4980	-0-	-693	-0-		4980 2	N	-0-		-0-
08	5673 X		5268	-0-	-405	-0-		5268 2	N	-0-		-0-
09	5490 X		5489	-0-	-1	-0-		5489 2	N	-0-		-0-
10	5549 X		4918	-0-	-631	-0-		4918 2	N	-0-		-0-
11	5310 X		5226	-0-	-84	-0-		5226 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862									
J.F. MOORE UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	147380	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	21654	PERF.	17056 - 17280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		11610 X	10673	-0-	-937	-0-	10673 2		N	-0-			-0-
07		11997 X	10342	-0-	-1655	-0-	10342 2		N	-0-			-0-
08		11997 X	10632	-0-	-1365	-0-	10632 2		N	-0-			-0-
09		10980 X	10669	-0-	-311	-0-	10669 2		N	-0-			-0-
10		11315 X	10937	-0-	-378	-0-	10937 2		N	-0-			-0-
11		10680 X	10377	-0-	-303	-0-	10377 2		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	171060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17030	PERF.	16722 - 16886	
06		6270 X	4407	-0-	-1863	-0-	4407 2		N	-0-			-0-
07		6479 X	4186	-0-	-2293	-0-	4186 2		N	-0-			-0-
08		5518 X	3892	-0-	-1626	-0-	3892 2		N	-0-			-0-
09		4890 X	3082	-0-	-1808	-0-	3082 2		N	-0-			-0-
10		4557 X	806	-0-	-3751	-0-	806 2		N	-0-			-0-
11		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2		N	-0-			-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	180130	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	17270	PERF.	16938 - 17010	
06		1740 N	1610	-0-	-130	-0-	1610 2		N	-0-			-0-
07		2418 X	1674	-0-	-744	-0-	1674 2		N	-0-			-0-
08		2418 X	2000	-0-	-418	-0-	2000 2		N	-0-			-0-
09		2340 X	1782	-0-	-558	-0-	1782 2		N	-0-			-0-
10		1674 X	1563	-0-	-111	-0-	1563 2		N	-0-			-0-
11		1950 X	1646	-0-	-304	-0-	1646 2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY		WELL #:		3	RRCID ->	183330	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	18060 - 19781	
06		10410 X	9322	-0-	-1088	-0-	9322 2		N	-0-			-0-
07		10757 X	9757	-0-	-1000	-0-	9757 2		N	-0-			-0-
08		10106 X	9725	-0-	-381	-0-	9725 2		N	-0-			-0-
09		9780 X	9540	-0-	-240	-0-	9540 2		N	-0-			-0-
10		10106 X	9449	-0-	-657	-0-	9449 2		N	-0-			-0-
11		9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9649 2		N	-0-			-0-

P.B.M. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	188347	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	19137	PERF.	16735 - 17273	
06		24210 X	22158	-0-	-2052	-0-	22158 2		N	-0-			-0-
07		25017 X	22192	-0-	-2825	-0-	22192 2		N	-0-			-0-
08		25017 X	22030	-0-	-2987	-0-	22030 2		N	-0-			-0-
09		23610 X	22528	-0-	-1082	-0-	22528 2		N	-0-			-0-
10		22909 X	22613	-0-	-296	-0-	22613 2		N	-0-			-0-
11		22170 X	20963	-0-	-1207	-0-	20963 2		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	204065	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	16765	PERF.	16721 - 19400	
06		7830 X	5155	-0-	-2675	-0-	5155 2		N	-0-			-0-
07		8091 X	7018	-0-	-1073	-0-	7018 2		N	-0-			-0-
08		8091 X	5702	-0-	-2389	-0-	5702 2		N	-0-			-0-
09		7410 X	5606	-0-	-1804	-0-	5606 2		N	-0-			-0-
10		7006 X	6049	-0-	-957	-0-	6049 2		N	-0-			-0-
11		6780 X	5710	-0-	-1070	-0-	5710 2		N	-0-			-0-

PALMER		WELL #:		3	RRCID ->	208603	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	18490	PERF.	18522 - 19917	
06		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-			-0-
07		1116 X	1108	-0-	-8	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
08		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
09		1080 X	1045	-0-	-35	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
10		1116 X	446	-0-	-670	-0-	446 3		N	-0-			-0-
11		1080 N	709	-0-	-371	-0-	709 3		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213343		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	9720	X	9112	-0-	-608	-0-	9112 2	N	-0-		-0-
07	10106	X	9223	-0-	-883	-0-	9223 2	N	-0-		-0-
08	10106	X	7908	-0-	-2198	-0-	7908 2	N	-0-		-0-
09	9780	X	7297	-0-	-2483	-0-	7297 2	N	-0-		-0-
10	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465 2	N	-0-		-0-
11	9120	X	8700	-0-	-420	-0-	8700 2	N	-0-		-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 230081		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502			
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	N	-0-		-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2	N	-0-		-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		-0-
09	870	N	560	-0-	-310	-0-	560 2	N	-0-		-0-
10	899	N	2	-0-	-897	-0-	2 2	N	-0-		-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2	N	-0-		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		RRCID -> 094362		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710			
NEAL, ROXIE		WELL #: 1									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		RRCID -> 064002		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A			
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 1									
06	1770	N	303	-0-	-1467	-0-	303 3	N	-0-		157
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-		N	-0-		157
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-		N	-0-		157
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-		N	-0-		157
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-		N	-0-		157
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-		N	-0-		157

GOMEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080502		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845			
06	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11812 3	N	-0-		-0-
07	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333 3	N	-0-		-0-
08	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10719 3	N	-0-		-0-
09	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12976 3	N	-0-		-0-
10	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	13106 3	N	-0-		-0-
11	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11555 3	N	-0-		-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 097493		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868			
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60 3	N	-0-		-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76 3	N	-0-		-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
GOMEZ UNIT		WELL #:		1B	RRCID -> 244938	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 17950	PERF.17053	- 17396			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	13080 X	11733	-0-	-1347	-0-	11733 3		N	-0-			-0-
07	13516 X	10492	-0-	-3024	-0-	10492 3		N	-0-			-0-
08	12989 X	12667	-0-	-322	-0-	12667 3		N	-0-			-0-
09	12570 X	12230	-0-	-340	-0-	12230 3		N	-0-			-0-
10	12989 X	11493	-0-	-1496	-0-	11493 3		N	-0-			-0-
11	11790 X	10272	-0-	-1518	-0-	10272 3		N	-0-			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440										
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID -> 242171	COMPL. DATE 08/15/2008	TOTAL DEPTH 22800	PERF.18985	- 19362			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
LHR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 095315	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH 18655	PERF.18084	- 18178			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC		576512										
DIXEL RESOURCES INC UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 183070	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 22670	PERF.18308	- 18386			
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	103 3		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-			-0-
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	109 3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
EXXON FEE "L"		WELL #:		1	RRCID -> 109871	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 22650	PERF.18533	- 18730			
06	3000 N	2551	-0-	-449	5396	2551 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2408	-0-	-692	4704	2408 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2137	-0-	-963	3741	2137 2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2265	-0-	-735	3006	2265 2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2232	-0-	-868	2138	2232 2		N	-0-			-0-
11	3000 N	2006	-0-	-994	1144	2006 2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR.		WELL #:		2H	RRCID -> 196011	COMPL. DATE 07/04/2003	TOTAL DEPTH 17112	PERF.17210	- 19284			
06	16109 X	16109	-0-	-0-	-0-	16109 2		N	-0-			-0-
07	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	14274 2		N	-0-			-0-
08	14105 X	12478	-0-	-1627	-0-	12478 2		N	-0-			-0-
09	13650 X	12333	-0-	-1317	-0-	12333 2		N	-0-			-0-
10	14105 X	12266	-0-	-1839	-0-	12266 2		N	-0-			-0-
11	13650 X	6172	-0-	-7478	-0-	6172 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862									
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1			WELL #: 1		RRCID -> 031312		COMPL. DATE 06/10/1963		TOTAL DEPTH 21603		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
O								M				
06	20680 X	20680	-0-	-0-	-0-	20680	2	N	-0-		-0-	
07	22351 X	21412	-0-	-939	-0-	21412	2	N	-0-		-0-	
08	27466 X	25785	-0-	-1681	-0-	25785	2	N	-0-		-0-	
*09	26580 X	25390	-0-	-1190	-0-	25390	2	N	-0-		-0-	
10	27466 X	24995	-0-	-2471	-0-	24995	2	N	-0-		-0-	
11	24960 X	23908	-0-	-1052	-0-	23908	2	N	-0-		-0-	

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2			WELL #: 1		RRCID -> 034557		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL DEPTH 21794		PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2023												

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3			WELL #: 1		RRCID -> 037655		COMPL. DATE 11/22/1965		TOTAL DEPTH 22320		PERF. N/A	
06	23850 X	21305	-0-	-2545	-0-	21305	2	N	-0-		-0-	
07	24645 X	21121	-0-	-3524	-0-	21121	2	N	-0-		-0-	
08	23653 X	22557	-0-	-1096	-0-	22557	2	N	-0-		-0-	
09	22890 X	21772	-0-	-1118	-0-	21772	2	N	-0-		-0-	
10	23653 X	22128	-0-	-1525	-0-	22128	2	N	-0-		-0-	
11	22479 X	22479	-0-	-0-	-0-	22479	2	N	-0-		-0-	

GRIFFIN, MARGARET T.			WELL #: 1		RRCID -> 050235		COMPL. DATE 12/08/1970		TOTAL DEPTH 22465		PERF. N/A	
06	26460 X	22911	-0-	-3549	-0-	22911	2	N	-0-		-0-	
07	27342 X	22107	-0-	-5235	-0-	22107	2	N	-0-		-0-	
08	24335 X	21945	-0-	-2390	-0-	21945	2	N	-0-		-0-	
09	22920 X	22103	-0-	-817	-0-	22103	2	N	-0-		-0-	
10	23684 X	20144	-0-	-3540	-0-	20144	2	N	-0-		-0-	
11	22920 X	19859	-0-	-3061	-0-	19859	2	N	-0-		-0-	

NEAL, J. O. -21-			WELL #: 1		RRCID -> 050514		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 22342		PERF. 21140 - 22268	
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-		-0-	
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-		-0-	
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-		-0-	
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-		-0-	
10	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3	N	-0-		-0-	
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-		-0-	

MOORE, J. F. UNIT NO.1			WELL #: 2		RRCID -> 076125		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 21300		PERF. N/A	
06	18210 X	17040	-0-	-1170	-0-	17040	2	N	-0-		-0-	
07	18817 X	17287	-0-	-1530	-0-	17287	2	N	-0-		-0-	
08	18476 X	16756	-0-	-1720	-0-	16756	2	N	-0-		-0-	
09	17430 X	17256	-0-	-174	-0-	17256	2	N	-0-		-0-	
10	17825 X	16722	-0-	-1103	-0-	16722	2	N	-0-		-0-	
11	17040 X	16561	-0-	-479	-0-	16561	2	N	-0-		-0-	

PRICE, AUBREY			WELL #: 2		RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889		PERF. 20930 - 21889	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

 GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

06	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3		N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3		N	-0-			-0-

 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

06	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	2		N	-0-			-0-
07	8990 X	7504	-0-	-1486	-0-	7504	2		N	-0-			-0-
08	8990 X	7577	-0-	-1413	-0-	7577	2		N	-0-			-0-
09	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2		N	-0-			-0-
10	10540 X	9621	-0-	-919	-0-	9621	2		N	-0-			-0-
11	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2		N	-0-			-0-

 TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

06	30124 X	30124	-0-	-0-	-0-	30124	2		N	-0-			-0-
07	31248 X	29817	-0-	-1431	-0-	29817	2		N	-0-			-0-
08	31248 X	28793	-0-	-2455	-0-	28793	2		N	-0-			-0-
09	30240 X	29656	-0-	-584	-0-	29656	2		N	-0-			-0-
10	31124 X	30554	-0-	-570	-0-	30554	2		N	-0-			-0-
11	30120 X	23969	-0-	-6151	-0-	23969	2		N	-0-			-0-

 SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

06	35840 X	35840	-0-	-0-	-0-	35840	2		N	-0-			-0-
07	37231 X	33226	-0-	-4005	-0-	33226	2		N	-0-			-0-
08	37820 X	33638	-0-	-4182	-0-	33638	2		N	-0-			-0-
09	37940 X	37940	-0-	-0-	-0-	37940	2		N	-0-			-0-
10	37820 X	36539	-0-	-1281	-0-	36539	2		N	-0-			-0-
11	36334 X	36334	-0-	-0-	-0-	36334	2		N	-0-			-0-

 HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

06	33800 X	33800	-0-	-0-	-0-	33800	2		N	-0-			-0-
07	29605 X	12226	-0-	-17379	-0-	12226	2		N	-0-			-0-
08	29605 X	23475	-0-	-6130	-0-	23475	2		N	-0-			-0-
09	32339 X	32339	-0-	-0-	-0-	32339	2		N	-0-			-0-
10	29605 X	26986	-0-	-2619	-0-	26986	2		N	-0-			-0-
11	35744 X	35744	-0-	-0-	-0-	35744	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040794	COMPL. DATE	12/23/1966	TOTAL DEPTH	21928	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS (CODE)	* AMT	* DISPOSITIONS (CODE)	C PROD	EOM BALANCE
06		720 N	676	-0-	-44	-0-	676	2	N	-0-	-0-	
07		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-	-0-	
08		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-	-0-	
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	
10		868 N	294	-0-	-574	-0-	294	2	N	-0-	-0-	
11		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	N	-0-	-0-	

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	041747	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	20920	PERF.	19445 - 20825
06		25740 X	23857	-0-	-1883	-0-	23857	2	N	-0-	-0-	
07		26598 X	23564	-0-	-3034	-0-	23564	2	N	-0-	-0-	
08		26598 X	25354	-0-	-1244	-0-	25354	2	N	-0-	-0-	
09		25740 X	25696	-0-	-44	-0-	25696	2	N	-0-	-0-	
10		25172 X	24696	-0-	-476	-0-	24696	2	N	-0-	-0-	
11		24540 X	23439	-0-	-1101	-0-	23439	2	N	-0-	-0-	

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	042473	COMPL. DATE	06/03/1967	TOTAL DEPTH	21830	PERF.	N/A
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	-0-	
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-	-0-	
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-	-0-	
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-	-0-	
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-	-0-	
11		660 N	642	-0-	-18	-0-	642	2	N	-0-	-0-	

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	043303	COMPL. DATE	10/17/1967	TOTAL DEPTH	22045	PERF.	N/A
06		29489 X	29489	-0-	-0-	-0-	29489	2	N	-0-	-0-	
07		29339 X	29339	-0-	-0-	-0-	29339	2	N	-0-	-0-	
08		28551 X	27773	-0-	-778	-0-	27773	2	N	-0-	-0-	
09		27630 X	27624	-0-	-6	-0-	27624	2	N	-0-	-0-	
10		28551 X	27652	-0-	-899	-0-	27652	2	N	-0-	-0-	
11		27630 X	26595	-0-	-1035	-0-	26595	2	N	-0-	-0-	

BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	043884	COMPL. DATE	04/01/1968	TOTAL DEPTH	21900	PERF.	N/A
06		2430 X	2051	-0-	-379	-0-	2051	2	N	-0-	-0-	
07		2511 X	2317	-0-	-194	-0-	2317	2	N	-0-	-0-	
08		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2	N	-0-	-0-	
09		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2	N	-0-	-0-	
10		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2	N	-0-	-0-	
11		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2	N	-0-	-0-	

ABELL EAST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044699	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	22642	PERF.	N/A
06		13500 X	12121	-0-	-1379	-0-	12121	2	N	-0-	-0-	
07		12834 X	4838	-0-	-7996	-0-	4838	2	N	-0-	-0-	
08		17698 X	17698	-0-	-0-	-0-	17698	2	N	-0-	-0-	
09		12480 X	6928	-0-	-5552	-0-	6928	2	N	-0-	-0-	
10		12896 X	230	-0-	-12666	-0-	230	2	N	-0-	-0-	
11		13500 X	230	-0-	-13270	-0-	230	2	N	-0-	-0-	

-DD- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046272	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	22824	PERF.	21548 - 22752
06		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-	-0-	
07		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-	-0-	
08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-	-0-	
09		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-	-0-	
10		1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	2	N	-0-	-0-	
11		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-	-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
ABELL WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	N	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-		-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A		
06	63720 X	34566	-0-	-29154	-0-	34566 2	N	-0-		-0-
07	65844 X	31055	-0-	-34789	-0-	31055 2	N	-0-		-0-
08	73990 X	73990	-0-	-0-	-0-	73990 2	N	-0-		-0-
09	69475 X	69475	-0-	-0-	-0-	69475 2	N	-0-		-0-
10	61938 X	61570	-0-	-368	-0-	61570 2	N	-0-		-0-
11	63720 X	61570	-0-	-2150	-0-	61570 2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A		
06	960 N	707	-0-	-253	-0-	707 2	N	-0-		-0-
07	992 N	583	-0-	-409	-0-	583 2	N	-0-		-0-
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	N	-0-		-0-
09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2	N	-0-		-0-
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2	N	-0-		-0-
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705		
06	180 N	59	-0-	-121	-0-	59 2	N	-0-		-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2	N	-0-		-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
11	390 N	47	-0-	-343	-0-	47 2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A		
06	14550 X	9492	-0-	-5058	-0-	9492 2	N	-0-		-0-
07	15035 X	4026	-0-	-11009	-0-	4026 2	N	-0-		-0-
08	16787 X	16787	-0-	-0-	-0-	16787 2	N	-0-		-0-
09	18968 X	18968	-0-	-0-	-0-	18968 2	N	-0-		-0-
10	13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	13917 2	N	-0-		-0-
11	15840 X	13917	-0-	-1923	-0-	13917 2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A		
06	28740 X	24683	-0-	-4057	-0-	24683 2	N	-0-		-0-
07	29698 X	27176	-0-	-2522	-0-	27176 2	N	-0-		-0-
08	26815 X	26374	-0-	-441	-0-	26374 2	N	-0-		-0-
09	25950 X	21507	-0-	-4443	-0-	21507 2	N	-0-		-0-
10	27187 X	24078	-0-	-3109	-0-	24078 2	N	-0-		-0-
11	26310 X	23205	-0-	-3105	-0-	23205 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
FOUNTAIN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		28950 X	18772	-0-	-10178	-0-	18772 2		N	-0-			-0-
07		29915 X	12578	-0-	-17337	-0-	12578 2		N	-0-			-0-
08		40277 X	40277	-0-	-0-	-0-	40277 2		N	-0-			-0-
09		38344 X	38344	-0-	-0-	-0-	38344 2		N	-0-			-0-
10		34703 X	34703	-0-	-0-	-0-	34703 2		N	-0-			-0-
11		34703 X	34703	-0-	-0-	-0-	34703 2		N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800		PERF. 21754 - 22701		
06		24540 X	23469	-0-	-1071	-0-	23469 2		N	-0-			-0-
07		25358 X	22930	-0-	-2428	-0-	22930 2		N	-0-			-0-
08		25141 X	23969	-0-	-1172	-0-	23969 2		N	-0-			-0-
09		24330 X	23485	-0-	-845	-0-	23485 2		N	-0-			-0-
10		25141 X	22672	-0-	-2469	-0-	22672 2		N	-0-			-0-
11		23460 X	22961	-0-	-499	-0-	22961 2		N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050		PERF. N/A		
06		4590 X	4453	-0-	-137	-0-	4453 2		N	-0-			-0-
07		4743 X	4591	-0-	-152	-0-	4591 2		N	-0-			-0-
08		4588 X	3981	-0-	-607	-0-	3981 2		N	-0-			-0-
09		4440 X	4199	-0-	-241	-0-	4199 2		N	-0-			-0-
10		4588 X	4182	-0-	-406	-0-	4182 2		N	-0-			-0-
11		4440 X	4126	-0-	-314	-0-	4126 2		N	-0-			-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578		PERF. N/A		
06		11850 X	11495	-0-	-355	-0-	11495 2		N	-0-			-0-
07		12245 X	9840	-0-	-2405	-0-	9840 2		N	-0-			-0-
08		12276 X	9775	-0-	-2501	-0-	9775 2		N	-0-			-0-
09		13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	13158 2		N	-0-			-0-
10		12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	12456 2		N	-0-			-0-
11		12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	12611 2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300		PERF. N/A		
06		1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
07		1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
08		1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
09		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1066 2	70 4	N	-0-			-0-
10		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3			WELL #: 2		RRCID -> 058503		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 22275		PERF. N/A		
06		270 N	214	-0-	-56	-0-	214 2		N	-0-			-0-
07		744 N	51	-0-	-693	-0-	51 2		N	-0-			-0-
08		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-			-0-
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
11		900 N	556	-0-	-344	-0-	556 2		N	-0-			-0-

BROWN, E. T.			WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124		PERF. 21450 - 22124		
06		210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		N	-0-			-0-
07		372 N	209	-0-	-163	-0-	209 2		N	-0-			-0-
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-			-0-
11		360 N	301	-0-	-59	-0-	301 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
BILL DEWITT-PARKE		WELL #:		1	RRCID -> 048028		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 22696		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		81300 X	-0-	-0-	-81300	-0-				N	-0-		-0-	
07		84010 X	-0-	-0-	-84010	-0-				N	-0-		-0-	
08		84010 X	-0-	-0-	-84010	-0-				N	-0-		-0-	
09		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		1	RRCID -> 048583		COMPL. DATE 06/11/1970		TOTAL DEPTH 22430		PERF. N/A			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-	
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		2	RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667		PERF. N/A			
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-	
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DIAMONDBACK E&P LLC		WELL #:		2	RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450		PERF.21230 - 22450			
HATCH, ETHEL				217012										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		WELL #:		1	RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720		PERF. N/A			
LIGON UNIT				252058										
06		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		N	-0-		-0-	
07		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		N	-0-		-0-	
08		1767 X	1682	-0-	-85	-0-	1682	2		N	-0-		-0-	
09		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		N	-0-		-0-	
10		1767 X	362	-0-	-1405	-0-	362	2		N	-0-		-0-	
11		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2		N	-0-		-0-	

DALCO-USM		WELL #:		1A	RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650		PERF.21330 - 22650			
06		6150 X	5260	-0-	-890	-0-	5260	2		N	-0-		-0-	
07		6262 X	4813	-0-	-1449	-0-	4813	2		N	-0-		-0-	
08		6107 X	4489	-0-	-1618	-0-	4489	2		N	-0-		-0-	
09		5910 X	4052	-0-	-1858	-0-	4052	2		N	-0-		-0-	
10		6014 X	4388	-0-	-1626	-0-	4388	2		N	-0-		-0-	
11		5250 X	4634	-0-	-616	-0-	4634	2		N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
EXTEX OPERATING COMPANY				257062											
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		2	RRCID ->	052301	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	22660	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3000 N	2383	-0-	-617	-	175	2383	3		N	-0-				-0-
07	2635 X	2115	-0-	-520	-	-	2115	3		N	-0-				-0-
08	2635 X	2089	-0-	-546	-	-	2089	3		N	-0-				-0-
09	2550 X	1939	-0-	-611	-	-	1939	3		N	-0-				-0-
10	2635 X	2035	-0-	-600	-	-	2035	3		N	-0-				-0-
11	2400 X	1976	-0-	-424	-	-	1976	3		N	-0-				-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		WELL #:		1	RRCID ->	063632	COMPL. DATE	09/02/1975	TOTAL DEPTH	22101	PERF.20458 - 21915				
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-	-	2308	3		N	-0-				-0-
07	2542 N	2370	-0-	-172	-	-	2370	3		N	-0-				-0-
08	2542 N	2390	-0-	-152	-	-	2390	3		N	-0-				-0-
09	2310 N	2281	-0-	-29	-	-	2281	3		N	-0-				-0-
10	2387 N	2359	-0-	-28	-	-	2359	3		N	-0-				-0-
11	2340 N	2265	-0-	-75	-	-	2265	3		N	-0-				-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	080165	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	21964	PERF.21236 - 21754				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	185	-0-	185	-	185	185	3		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	-	190	5	3		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	11	-0-	11	-	201	11	3		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	201				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-	201				N	-0-				-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961		WELL #:		1	RRCID ->	047026	COMPL. DATE	07/31/1969	TOTAL DEPTH	22643	PERF. N/A		
NEAL, J. O.															
06	90 N	63	-0-	-27	-	-	63	2		N	-0-				-0-
07	93 N	53	-0-	-40	-	-	53	2		N	-0-				-0-
08	124 N	64	-0-	-60	-	-	64	2		N	-0-				-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-	-	46	2		N	-0-				-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-	-	37	2		N	-0-				-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-	-	37	2		N	-0-				-0-

TYRRELL, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	050565	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL DEPTH	22592	PERF. N/A				
06	7830 X	5855	-0-	-1975	-	-	5855	2		N	-0-				-0-
07	7936 X	7592	-0-	-344	-	-	7592	2		N	-0-				-0-
08	8246 X	5839	-0-	-2407	-	-	5839	2		N	-0-				-0-
09	7980 X	5169	-0-	-2811	-	-	5169	2		N	-0-				-0-
10	8246 X	5646	-0-	-2600	-	-	5646	2		N	-0-				-0-
11	7350 X	5760	-0-	-1590	-	-	5760	2		N	-0-				-0-

GOMEZ S.W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	055850	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-	-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-	-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-	-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-	-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-	-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-	-				N	NO RPT				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
PORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

06	7860 X	7779	-0-	-81	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
07	7905 X	7718	-0-	-187	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
08	9579 X	7415	-0-	-2164	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
09	9270 X	6892	-0-	-2378	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
10	9579 X	7329	-0-	-2250	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
11	7770 X	7371	-0-	-399	-0-	7371	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

06	29460 X	22448	-0-	-7012	-0-	22448	3			N	-0-					-0-
07	30907 X	18847	-0-	-12060	-0-	18847	3			N	-0-					-0-
08	31806 X	24713	-0-	-7093	-0-	24713	3			N	-0-					-0-
09	31489 X	31489	-0-	-0-	-0-	31489	3			N	-0-					-0-
10	32088 X	32088	-0-	-0-	-0-	32088	3			N	-0-					-0-
11	32051 X	32051	-0-	-0-	-0-	32051	3			N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

06	1620 N	1577	-0-	-43	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

06	2310 X	2124	-0-	-186	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
07	2387 X	2175	-0-	-212	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
08	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
09	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
10	2201 X	2140	-0-	-61	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
11	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512									
PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	100	-0-	-110	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A			
06	6060 X	5649	-0-	-411	-0-	5649	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5797 X	5752	-0-	-45	-0-	5752	3	N	-0-	-0-	-0-
08	6169 X	5807	-0-	-362	-0-	5807	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5970 X	5546	-0-	-424	-0-	5546	3	N	-0-	-0-	-0-
10	6169 X	5635	-0-	-534	-0-	5635	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3	N	-0-	-0-	-0-

ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622			
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-	-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A			
06	570 N	361	-0-	-209	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-	-0-	-0-
08	589 N	242	-0-	-347	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	43	-0-	-197	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A			
06	43500 X	43043	-0-	-457	-0-	43043	3	N	-0-	-0-	-0-
07	44950 X	10606	-0-	-34344	-0-	10606	3	N	-0-	-0-	-0-
08	44950 X	10485	-0-	-34465	-0-	10485	3	N	-0-	-0-	-0-
09	51280 X	51280	-0-	-0-	-0-	51280	3	N	-0-	-0-	-0-
10	44950 X	43083	-0-	-1867	-0-	43083	3	N	-0-	-0-	-0-
11	43050 X	41685	-0-	-1365	-0-	41685	3	N	-0-	-0-	-0-

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600			
06	15810 X	14368	-0-	-1442	-0-	14368	3	N	-0-	-0-	-0-
07	15655 X	13836	-0-	-1819	-0-	13836	3	N	-0-	-0-	-0-
08	15655 X	13836	-0-	-1819	-0-	13836	3	N	-0-	-0-	-0-
09	15150 X	12892	-0-	-2258	-0-	12892	3	N	-0-	-0-	-0-
10	15345 X	12323	-0-	-3022	-0-	12323	3	N	-0-	-0-	-0-
11	14370 X	13645	-0-	-725	-0-	13645	3	N	-0-	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512										
WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-			-0-
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-			-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-			-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		N	-0-			-0-

WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 2		RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		694704		WELL #: 1		RRCID -> 160447		COMPL. DATE 01/25/2021		TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #: 1		RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172 PERF. 21730 - 22170		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	73			160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			180
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	14 3	24 9	N	22	171 1		31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 3	84 9	N	76			107

SVEN PERMIAN, LLC		831420		WELL #: 1		RRCID -> 051612		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
SVEN PERMIAN, LLC		//CONT.// 831420															
SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	496	N	-0-	-0-	-496					N	-0-					-0-	
08	465	N	448	-0-	-17		448	2		N	-0-					-0-	
09	83	N	83	-0-	-0-		83	2		N	-0-					-0-	
10	558	N	558	-0-	-0-		558	2		N	-0-					-0-	
11	420	N	43	-0-	-377		43	2		N	-0-					-0-	
VAQUERO OPERATING		882776															
PRICE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 057529		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A									
06	1301	N	1301	-0-	-0-		1301	3		N	-0-					-0-	
07	171	N	171	-0-	-0-		171	3		N	-0-					-0-	
08	435	N	435	-0-	-0-		435	3		N	-0-					-0-	
09	420	N	378	-0-	-42		378	3		N	-0-					-0-	
10	186	N	-0-	-0-	-186					N	-0-					-0-	
11	420	N	272	-0-	-148		272	3		N	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.		945936															
WILLBANKS, HENRY		WELL #: 10		RRCID -> 031849		COMPL. DATE 05/20/1965		TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A									
06	22943	X	22943	-0-	-0-		22943	2		N	-0-					-0-	
07	26629	X	18162	-0-	-8467		18162	2		N	-0-					-0-	
08	27342	X	16227	-0-	-11115		16227	2		N	-0-					-0-	
09	26460	X	23977	-0-	-2483		23977	2		N	-0-					-0-	
10	27342	X	19740	-0-	-7602		19740	2		N	-0-					-0-	
11	22950	X	7935	-0-	-15015		7935	2		N	-0-					-0-	
BENNETT, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A									
06	44369	X	44369	-0-	-0-		44369	2		N	-0-					-0-	
07	84103	X	18289	-0-	-65814		18289	2		N	-0-					-0-	
08	84103	X	41469	-0-	-42634		41469	2		N	-0-					-0-	
09	81390	X	35153	-0-	-46237		35153	2		N	-0-					-0-	
10	76105	X	39688	-0-	-36417		39688	2		N	-0-					-0-	
11	44370	X	20660	-0-	-23710		20660	2		N	-0-					-0-	
TURNER, FRED JR.		WELL #: 10		RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #: 17		RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A									
06	33243	X	33243	-0-	-0-		33243	2		N	-0-					-0-	
07	34410	X	33759	-0-	-651		33759	2		N	-0-					-0-	
08	34627	X	30871	-0-	-3756		30871	2		N	-0-					-0-	
09	33510	X	29912	-0-	-3598		29912	2		N	-0-					-0-	
10	34627	X	30165	-0-	-4462		30165	2		N	-0-					-0-	
11	33240	X	9137	-0-	-24103		9137	2		N	-0-					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A				
06	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2		N	-0-	-0-	
07	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2		N	-0-	-0-	
08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2		N	-0-	-0-	
09	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2		N	-0-	-0-	
10	5425 X	5191	-0-	-234	-0-	5191	2		N	-0-	-0-	
11	5250 X	2474	-0-	-2776	-0-	2474	2		N	-0-	-0-	
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A				
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-	-0-	
07	620 N	36	-0-	-584	-0-	36	3		N	-0-	-0-	
08	496 N	337	-0-	-159	-0-	337	3		N	-0-	-0-	
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-	-0-	
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-	-0-	
11	330 N	167	-0-	-163	-0-	167	3		N	-0-	-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A				
06	3000 N	2388	-0-	-612	7639	2388	2		N	-0-	-0-	
07	3100 N	1920	-0-	-1180	6459	1920	2		N	-0-	-0-	
08	3100 N	2544	-0-	-556	5903	2544	2		N	-0-	-0-	
09	3000 N	2392	-0-	-608	5295	2392	2		N	-0-	-0-	
10	3100 N	2429	-0-	-671	4624	2429	2		N	-0-	-0-	
11	3000 N	1202	-0-	-1798	2826	1202	2		N	-0-	-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A				
06	20040 X	20040	-0-	-0-	-0-	20040	2		N	-0-	-0-	
07	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	19926	2		N	-0-	-0-	
08	15221 X	14222	-0-	-999	-0-	14222	2		N	-0-	-0-	
09	20040 X	12810	-0-	-7230	-0-	12810	2		N	-0-	-0-	
10	20708 X	16820	-0-	-3888	-0-	16820	2		N	-0-	-0-	
11	20040 X	6986	-0-	-13054	-0-	6986	2		N	-0-	-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	74941 X	74941	-0-	-0-	-0-	74941 3	N	-0-	-0-
07	99479 X	73100	-0-	-26379	-0-	73100 3	N	-0-	-0-
08	99479 X	82963	-0-	-16516	-0-	82963 3	N	-0-	-0-
09	96270 X	85614	-0-	-10656	-0-	85614 3	N	-0-	-0-
10	89512 X	89512	-0-	-0-	-0-	89512 3	N	-0-	-0-
11	80280 X	38326	-0-	-41954	-0-	38326 3	N	-0-	-0-

GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A	
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-	-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	-0-
10	372 N	252	-0-	-120	-0-	252 3	N	-0-	-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	211 3	N	-0-	-0-

REED /SECTION 1/		WELL #: 1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A	
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-	-0-
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 3	N	-0-	-0-
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	509 3	N	-0-	-0-
09	570 N	565	-0-	-5	-0-	565 3	N	-0-	-0-
10	558 N	471	-0-	-87	-0-	471 3	N	-0-	-0-
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	475 3	N	-0-	-0-

GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A	
06	21477 X	21477	-0-	-0-	-0-	21477 2	N	-0-	-0-
07	22105 X	22105	-0-	-0-	-0-	22105 2	N	-0-	-0-
08	21654 X	21654	-0-	-0-	-0-	21654 2	N	-0-	-0-
09	21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	21038 2	N	-0-	-0-
10	21545 X	20403	-0-	-1142	-0-	20403 2	N	-0-	-0-
11	20850 X	6049	-0-	-14801	-0-	6049 2	N	-0-	-0-

GOMEZ DALCO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525	
06	5280 X	4812	-0-	-468	-0-	4812 3	N	-0-	-0-
07	5456 X	4648	-0-	-808	-0-	4648 3	N	-0-	-0-
08	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435 3	N	-0-	-0-
09	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	8162 3	N	-0-	-0-
10	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420 3	N	-0-	-0-
11	7200 X	4073	-0-	-3127	-0-	4073 3	N	-0-	-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9		WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3870 X	3683	-0-	-187	-0-	3683	2		N	-0-			-0-
07		3968 X	1874	-0-	-2094	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
08		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2		N	-0-			-0-
09		3840 X	3669	-0-	-171	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
10		3813 X	3780	-0-	-33	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
11		4500 X	3780	-0-	-720	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A						
06		20040 X	17717	-0-	-2323	-0-	17717	2		N	-0-			-0-
07		18693 X	5456	-0-	-13237	-0-	5456	2		N	-0-			-0-
08		19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	19952	2		N	-0-			-0-
09		18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	18776	2		N	-0-			-0-
10		18321 X	17257	-0-	-1064	-0-	17257	2		N	-0-			-0-
11		19320 X	17257	-0-	-2063	-0-	17257	2		N	-0-			-0-
LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339						
06		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			-0-
PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CIMAREX ENERGY CO.		153438												
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954						
06		13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2		N	-0-			-0-
07		13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	13756	2		N	-0-			-0-
08		18290 X	14197	-0-	-4093	-0-	14197	2		N	-0-			-0-
09		17700 X	9552	-0-	-8148	-0-	9552	2		N	-0-			-0-
10		18290 X	14818	-0-	-3472	-0-	14818	2		N	-0-			-0-
11		13740 X	5987	-0-	-7753	-0-	5987	2		N	-0-			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
LHR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213727		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS,		100367														
MAY, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 070773		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 070875		COMPL. DATE 02/24/1977		TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A								
06	780 N	439	-0-	-341	-0-	439	3			Y	-0-					73
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					73
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					73
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	642	3	26	9	Y	24					97
*10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	625	3	15	9	Y	14					111
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	609	3	25	9	Y	23					134

MAY, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 072772		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A								
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					20
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					20
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	381	3	30	9	Y	27					47
09	480 N	288	-0-	-192	-0-	288	3			Y	-0-					47
10	372 N	279	-0-	-93	-0-	277	3	2	9	Y	2					49
11	390 N	311	-0-	-79	-0-	293	3	18	9	Y	16					65

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 066378		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185				
06	3900 X	3587	-0-	-313	-0-	3587	2			Y	-0-					140
07	3720 X	3577	-0-	-143	-0-	3577	2			Y	-0-					140
08	3844 X	3642	-0-	-202	-0-	3642	2			Y	-0-					140
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					140
*10	3844 X	3470	-0-	-374	-0-	3470	2			Y	-0-					140
11	3600 X	3585	-0-	-15	-0-	3585	2			Y	-0-					140

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6371	3	146	9	Y	133					318
07	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5483	3	117	9	Y	106	183	1			241
08	6820 X	4510	-0-	-2310	-0-	4462	3	48	9	Y	44					285
*09	6630 X	5494	-0-	-1136	-0-	5382	3	112	9	Y	102	186	1			201
10	6851 X	5049	-0-	-1802	-0-	4950	3	99	9	Y	90	185	1			106
11	6510 X	3914	-0-	-2596	-0-	3825	3	89	9	Y	81					187

 MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

 MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

 MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062										
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		4	RRCID ->	072678	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10735 - 10824			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #:		5	RRCID ->	074912	COMPL. DATE	12/10/1977	TOTAL DEPTH	10940	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		WELL #:		483440	RRCID ->	236280	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	22820	PERF.16421 - 16983			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		WELL #:		35708 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		WELL #:		147862										
NEAL, J. O. 21		WELL #:		2	RRCID ->	184042	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	15631	PERF.15455 - 15561			
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	15695	PERF.15038 - 15598			
06	7187 X	947	-0-	-6240	-0-	947	3			N	-0-			-0-
07	1519 X	886	-0-	-633	-0-	886	3			N	-0-			-0-
08	1519 X	829	-0-	-690	-0-	829	3			N	-0-			-0-
09	1470 X	847	-0-	-623	-0-	847	3			N	-0-			-0-
10	1240 X	960	-0-	-280	-0-	960	3			N	-0-			-0-
11	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		WELL #:		35708 670	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS						
CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		148113										
PECOS -J- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	283589	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10973 - 11022			
06	14B2 EXT	143	-0-	143 B	255	143	3			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	6	-0-	6 B	261	6	3			Y	-0-			1
08	62 N	1	-0-	-61 B	200	1	3			Y	-0-			1
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
*09	213 N	13	-0-	-200 B	-0-	13	3			Y	-0-			1
10	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			Y	-0-			1
11	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			Y	-0-			1

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		//CONT.// 35708 670		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
PECOS -J- FEE		WELL #: 1A		RRCID ->	283599	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10941 - 11052		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	176	-0-	176	B	176	176 3		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	63	-0-	63	B	239	63 3		Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				239									
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	239			Y	-0-		-0-	
10	31	178	-0-	147	B	386	178 3		Y	-0-		-0-	
11	519 N	133	-0-	-386	B	-0-	133 3		Y	-0-		-0-	
PECOS -J- FEE		WELL #: 5		RRCID ->	290317	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10848 - 10860		
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 3		N	-0-		60	
07	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 3		N	-0-		60	
08	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	29 3	36 9	N	33		93	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	38 3	86 9	N	78		171	
10	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 3		N	-0-		171	
11	60 N	14	-0-	-46	B	-0-	12 3	2 9	N	2		173	
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		RRCID ->		083934		COMPL. DATE		07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085	
MENDEL ESTATE		WELL #: 2034											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
GOMEZ, N. (DEVONIAN)		35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700											
RAYMAL EAGLE		WELL #: 1		RRCID ->	076352	COMPL. DATE	02/02/1978	TOTAL DEPTH	22760	PERF.	18900 - 19053		
06	19650	19144	-0-	-506		36060	19144 3		N	-0-		-0-	
07	20305	19230	-0-	-1075		34985	19230 3		N	-0-		-0-	
08	20305	18834	-0-	-1471		33514	18834 3		N	-0-		-0-	
09	19650	18391	-0-	-1259		32255	18391 3		N	-0-		-0-	
10	20305	19085	-0-	-1220		31035	19085 3		N	-0-		-0-	
11	19650	12214	-0-	-7436		23599	12214 3		N	-0-		-0-	
GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
MONGOOSE ENERGY, LLC		576512											
LEON		WELL #: 3		RRCID ->	192198	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	16150	PERF.	15935 - 16023		
06	120 N	119	-0-	-1		-0-	119 3		N	-0-		-0-	
07	155 N	111	-0-	-44		-0-	111 3		N	-0-		-0-	
08	88 N	88	-0-	-0-		-0-	88 3		N	-0-		-0-	
09	120 N	108	-0-	-12		-0-	108 3		N	-0-		-0-	
10	124 N	82	-0-	-42		-0-	82 3		N	-0-		-0-	
11	137 N	137	-0-	-0-		-0-	137 3		N	-0-		-0-	

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
WTG EXPLORATION		945220								
ARCO-TERRAZAS		WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			307
07	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2			307
08	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	2			307
09	330 N	32	-0-	-298	-0-	32	2			307
10	217 N	84	-0-	-133	-0-	84	2			307
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			307

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1733	2	41	9	108
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1680	2	44	9	82
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1499	2	39	9	50
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1633	2	25	9	73
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1557	2	44	9	33
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1576	2	52	9	80

PRICE, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 176845		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1885	2	66	9	183
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1702	2	66	9	132
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2085	2	51	9	69
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1724	2	28	9	94
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1628	2	68	9	52
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1840	2	102	9	145

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 181513		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 074376	COMPL. DATE 11/10/1977	TOTAL DEPTH 22736	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14287 X	14287	-0-	-0-	-0-	14287 2		N	-0-		42
07	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11923 2	33 9	N	30		72
08	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	11322 2		N	-0-		72
09	13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	13674 2		N	-0-		72
10	13836 X	13836	-0-	-0-	-0-	13836 2		N	-0-		72
11	14945 X	14945	-0-	-0-	-0-	14945 2		N	-0-		72

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 155385	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 11378	PERF.10998 - 11262			
06	1620 N	1393	-0-	-227	-0-	1325 2	68 9	N	62		167
07	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	1510 2	3 9	N	3		170
08	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	1381 2	91 9	N	83	186 1	67
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1454 2	33 9	N	30		97
10	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	1414 2	9 9	N	8		105
11	1410 N	1287	-0-	-123	-0-	1217 2	70 9	N	64		169

LAUGHLIN, ANNA		WELL #:		2	RRCID -> 156438	COMPL. DATE 09/17/1995	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11586 - 11664			
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		19
07	496 N	337	-0-	-159	-0-	337 2		N	-0-		19
08	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2		N	-0-		19
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		19
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		19
11	450 N	186	-0-	-264	-0-	186 2		N	-0-		19

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726	RRCID -> 202261	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH 18732	PERF.11401 - 12804			
MENGES, ANTON				1							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)		WELL #:		35720 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936							
PRICE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 050549	COMPL. DATE 02/15/1980	TOTAL DEPTH 22490	PERF.15790 - 16013			
06	6300 #	5369	-0-	-931	-0-	5369 3		N	-0-		-0-
07	10757	3539	-0-	-7218	-0-	3539 3		N	-0-		-0-
08	10757	8261	-0-	-2496	-0-	8261 3		N	-0-		-0-
09	10410	9918	-0-	-492	-0-	9918 3		N	-0-		-0-
10	8460 R	8460	-0-	-0-	-0-	8460 3		N	-0-		-0-
11	7980 #	4664	-0-	-3316	-0-	4664 3		N	-0-		-0-

GREASEWOOD (ATOKA)		WELL #:		36579 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852							
OATMAN		WELL #:		1	RRCID -> 171497	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 15300	PERF.13670 - 15110			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREASEWOOD (ATOKA)		//CONT.//		36579 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
OXY USA INC.				630591							
CORNELL KNIGHT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 151003	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	16674	PERF.14601 - 14756	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	240 N	54	-0-	-186	-0-	54 2		N	-0-		-0-
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	14 2	1798 4	N	-0-		-0-
08	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2		N	-0-		-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 4		N	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
AQUA TERRA PERMIAN, LLC				028618							
MALLARD SWD		WELL #:		1	RRCID -> 289828	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	16830	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907							
KNIGHT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 047643	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	16606	PERF.16303 - 16518	
06	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7825 3		N	-0-		-0-
07	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478 3		N	-0-		-0-
08	7409 X	218	-0-	-7191	-0-	218 3		N	-0-		-0-
09	7440 X	16	-0-	-7424	-0-	16 3		N	-0-		-0-
10	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			N	-0-		-0-
11	7440 X	4884	-0-	-2556	-0-	4884 4		N	-0-		-0-

KNIGHT, CORNELL -D-		WELL #:		1	RRCID -> 053525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17200	PERF. 8120 - 8190	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE		WELL #:		1	RRCID -> 079728	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	16730	PERF.16647 - 16677	
06	1920 X	999	-0-	-921	-0-	999 3		N	-0-		-0-
07	2635 X	67	-0-	-2568	-0-	67 3		N	-0-		-0-
08	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750 3		N	-0-		-0-
09	2550 X	2485	-0-	-65	-0-	2485 3		N	-0-		-0-
10	2232 X	586	-0-	-1646	-0-	586 3		N	-0-		-0-
11	2550 X	850	-0-	-1700	-0-	850 3		N	-0-		-0-

CORNELL KNIGHT		WELL #:		1A	RRCID -> 086641	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	16460	PERF.16138 - 16387	
06	59250 X	59250	-0-	-0-	-0-	710 1	58143 3	N	-0-		-0-
07	41974 X	36843	-0-	-5131	-0-	397 4		N	-0-		-0-
08	41974 X	362	-0-	-41612	-0-	1001 1	35842 3	N	-0-		-0-
09	40620 X	9178	-0-	-31442	-0-	362 1		N	-0-		-0-
10	41974 X	14369	-0-	-27605	-0-	382 1	202 3	N	-0-		-0-
11	40620 X	-0-	-0-	-40620	-0-	8594 4		N	-0-		-0-
						238 1	14131 4	N	-0-		-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.//										36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC										665593									
CLARK SWD										WELL #:	1W	RRCID ->	272670	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	16067	PERF.	4000 - 8500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06			INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07			INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08			INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09			INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10			INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11			INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

GREY RANCH (DEVONIAN)										36904 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
VAQUERO OPERATING										882776									
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"										WELL #:	1	RRCID ->	180896	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	14603	PERF.	12503 - 12690
06	1080	N			-0-	-0-	-1080			N	-0-				-0-				
07	1116	N			-0-	-0-	-1116			N	-0-				-0-				
08	1116	N			-0-	-0-	-1116			N	-0-				-0-				
09	0	N			-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
10	941	N		941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-				-0-				
11	926	N		926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-				-0-				

HEI (WOLFCAMP)										37612 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK					
BURLESON PETROLEUM, INC.										109255									
FOWLER -12-										WELL #:	2	RRCID ->	295411	COMPL. DATE	10/31/1984	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	8700 - 9904
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE										07/01	->	297							
07	186			13	-0-	-0-	-173			N	-0-				-0-				
08	186			22	-0-	-0-	-164			N	-0-				-0-				
09	180			36	-0-	-0-	-144			N	-0-				-0-				
10	186	N		58	-0-	-0-	-128			N	-0-				-0-				
11	180	N		75	-0-	-0-	-105			N	-0-				-0-				

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)										37821 710	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD					
RAYDEN										695567									
MARSTON										WELL #:	1	RRCID ->	061015	COMPL. DATE	09/01/1974	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	N/A
06	2441	R		2441	-0-	-0-	-0-	2441	3	N	-0-				48				
07	2523	R		2523	-0-	-0-	-0-	2523	3	N	-0-				48				
08	2535	R		2535	-0-	-0-	-0-	2535	3	N	-0-				48				
09	2433	R		2433	-0-	-0-	-0-	2433	3	N	-0-				48				
10	2503	R		2503	-0-	-0-	-0-	2503	3	N	-0-				48				
*11	2423	R		2423	-0-	-0-	-0-	2423	3	N	-0-				48				

SUNDOWN ENERGY LP										829482									
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION										WELL #:	617	RRCID ->	033252	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7688 - 7908
06	4920	#		4682	-0-	-0-	-238			N	-0-				-0-				
07	5228	R		5228	-0-	-0-	-0-	5228	3	N	-0-				-0-				
08	5084	#		3820	-0-	-0-	-1264			N	-0-				-0-				
09	4680	#		4614	-0-	-0-	-66			N	-0-				-0-				
10	4855	R		4855	-0-	-0-	-0-	4855	3	N	-0-				-0-				
11	4920	#		NO RPT	-0-	-0-	-4920			N	NO RPT				-0-				

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION										WELL #:	542	RRCID ->	034234	COMPL. DATE	09/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	270	#		237	-0-	-0-	-33			Y	-0-				-0-				
07	279	#		239	-0-	-0-	-40			Y	-0-				-0-				
08	279	#		230	-0-	-0-	-49			Y	-0-				-0-				
09	270	#		256	-0-	-0-	-14			Y	-0-				-0-				
10	248	#		245	-0-	-0-	-3			Y	-0-				-0-				
11	240	#		NO RPT	-0-	-0-	-240			Y	NO RPT				-0-				

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482								
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 625		RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 596 L		RRCID -> 044185		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 529		RRCID -> 046617		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205		
06	510 #	415	-0-	-95	-0-	415 3	Y	-0-	-0-	
07	465 #	415	-0-	-50	-0-	415 3	Y	-0-	-0-	
08	465 #	417	-0-	-48	-0-	417 3	Y	-0-	-0-	
09	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 3	Y	-0-	-0-	
10	434 #	429	-0-	-5	-0-	429 3	Y	-0-	-0-	
11	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-		Y	NO RPT	-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 541		RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 1545		RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 533		RRCID -> 161764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990		
06	390 #	326	-0-	-64	-0-	326 3	Y	-0-	-0-	
07	341 #	330	-0-	-11	-0-	330 3	Y	-0-	-0-	
08	341 #	319	-0-	-22	-0-	319 3	Y	-0-	-0-	
09	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 3	Y	-0-	-0-	
10	341 #	337	-0-	-4	-0-	337 3	Y	-0-	-0-	
11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-		Y	NO RPT	-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 652		RRCID -> 257829		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406		
06	330 #	297	-0-	-33	-0-	297 3	Y	-0-	243	
07	341 #	298	-0-	-43	-0-	298 3	Y	-0-	243	
08	310 #	293	-0-	-17	-0-	293 3	Y	-0-	243	
09	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 3	Y	-0-	243	
10	310 #	270	-0-	-40	-0-	270 3	Y	-0-	243	
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-		Y	NO RPT	243	

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED			49B		CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482									
HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #:		540	RRCID ->	275410	COMPL. DATE	08/04/1962	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7902 - 8368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		150 #	148	-0-	-2	-0-	148 3		Y	-0-		-0-	
07		155 #	149	-0-	-6	-0-	149 3		Y	-0-		-0-	
08		155 #	129	-0-	-26	-0-	129 3		Y	-0-		-0-	
09		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-		-0-	
*10		155 #	123	-0-	-32	-0-	123 3		Y	-0-		-0-	
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TWO P PARTNERS, LLC				875088									
ESTES, W. A.		WELL #:		61	RRCID ->	033358	COMPL. DATE	06/11/1964	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	N/A	
06		4230 #	-0-	-0-	-4230	-0-			N	-0-		-0-	
07		4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-		-0-	
08		4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		2707 R	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2		N	-0-		-0-	

ESTES, W. A.		WELL #:		67	RRCID ->	046609	COMPL. DATE	08/09/1963	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	N/A	
06		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-		8	
07		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-		8	
08		62 #	28	-0-	-34	-0-	28 2		Y	-0-		8	
09		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-		8	
10		T. A.	89	-0-	89	89	89 2		Y	-0-		8	
11		T. A.	35	-0-	35	124	35 2		Y	-0-		8	

ESTES, W. A.		WELL #:		81	RRCID ->	051557	COMPL. DATE	10/11/1965	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	N/A	
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-	
07		62 #	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-		-0-	
08		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-	
09		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-	
10		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-	
11		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-	

ESTES, W. A.		WELL #:		58	RRCID ->	052757	COMPL. DATE	04/13/1962	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ESTES, W.A.		WELL #:		78	RRCID ->	052758	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7602 - 7712	
06		1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-		-0-	
07		1364 #	1159	-0-	-205	-0-	1159 2		N	-0-		-0-	
08		1364 #	1125	-0-	-239	-0-	1125 2		N	-0-		-0-	
09		1320 #	1084	-0-	-236	-0-	1084 2		N	-0-		-0-	
10		1333 #	1119	-0-	-214	-0-	1119 2		N	-0-		-0-	
11		1170 #	1121	-0-	-49	-0-	1121 2		N	-0-		-0-	

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B			CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088								
ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7602 -	7668
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-			78
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			78
08	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2	Y	-0-			78
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-			78
10	T. A.	89	-0-	89	-0-	89	2	Y	-0-			78
11	T. A.	35	-0-	35	-0-	124	35	2	Y	-0-		78

ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7486 -	7536
06	2100 #	1944	-0-	-156	-0-	1944	2	N	-0-			-0-
07	2046 #	2001	-0-	-45	-0-	2001	2	N	-0-			-0-
08	2108 #	1935	-0-	-173	-0-	1935	2	N	-0-			-0-
09	2040 #	2031	-0-	-9	-0-	2031	2	N	-0-			-0-
10	2108 #	1890	-0-	-218	-0-	1890	2	N	-0-			-0-
11	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7412 -	7423
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
08	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)		37821 900		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1018	RRCID ->	164478	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10422	PERF. 4467 -	4665
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)		38118 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
AMERREDEV OPERATING, LLC		019802										
SHAMMO C24-4		WELL #:		1	RRCID ->	234717	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14958 -	16187
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	13	1	516	2	N	-0-	-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	13	1	534	2	N	-0-	-0-
08	558 N	548	-0-	-10	-0-	16	1	532	2	N	-0-	-0-
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	13	1	512	2	N	-0-	-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	N	-0-	-0-
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	12	1	505	2	N	-0-	-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528						CNTY: LOVING				
HALEY, J. E. '18'		WELL #:		1	RRCID ->	201772	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	17877	PERF.15050 -	17639
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004										TOTAL DEPTH 17866	PERF.13952 - 14628						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004										TOTAL DEPTH 17985	PERF.15232 - 17823						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						10
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						10
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						10

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 17930	PERF.15154 - 17584						
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004										TOTAL DEPTH 17950	PERF.13066 - 17421						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						4
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004										TOTAL DEPTH 17834	PERF.15150 - 17630						
06		6510 X	4211	-0-	-2299	-0-	4211	2		N	-0-						-0-
07		6727 X	5	-0-	-6722	-0-	5	2		N	-0-						-0-
08		6727 X	23	-0-	-6704	-0-	23	2		N	-0-						-0-
*09		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-				N	-0-						-0-
10		6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-				N	-0-						-0-
11		4200 X	14	-0-	-4186	-0-	14	2		N	-0-						-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005										TOTAL DEPTH 17900	PERF.14777 - 17687						
06		1200 X	879	-0-	-321	-0-	879	2		N	-0-						-0-
07		1240 X	1032	-0-	-208	-0-	1032	2		N	-0-						-0-
08		1240 X	897	-0-	-343	-0-	897	2		N	-0-						-0-
*09		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-						-0-
10		1023 X	558	-0-	-465	-0-	558	2		N	-0-						-0-
11		990 X	800	-0-	-190	-0-	800	2		N	-0-						-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005										TOTAL DEPTH 17900	PERF.17724 - 15018						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*09		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
*09		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
11		1470 N	1465	-0-	-5	-0-	1465	2			N	-0-			-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557															
06		56610 X	50316	-0-	-6294	-0-	50072	2	244	9	N	222	181	1	259
07		58497 X	42740	-0-	-15757	-0-	42740	2			N	-0-			259
08		57164 X	-0-	-0-	-57164	-0-					N	24	186	1	97
*09		54780 X	-0-	-0-	-54780	-0-					N	-0-			97
10		56265 X	36981	-0-	-19284	-0-	36912	2	69	9	N	63			160
11		50310 X	50001	-0-	-309	-0-	49810	2	191	9	N	174	190	1	143

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204															
06		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	9014	2	12	9	N	11	11	8	-0-
07		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7669	2	10	9	N	9	9	8	-0-
08		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1203	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*09		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
11		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 1		RRCID -> 215374		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 17900		PERF.15490 - 17490		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188

UNIVERSITY 20-6		WELL #: 1		RRCID -> 215466		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 17855		PERF.15136 - 17713				
06	3000 N	3946	-0-	946	946	3946	2			N	-0-			9
07	3100 N	2653	-0-	-447	499	2653	2			N	-0-			9
08	504 N	5	-0-	-499	-0-	5	2			N	-0-			9
*09	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-			47
10	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			9
*11	59 X	59	-0-	-0-	-0-	17	2	42	9	N	38			47

HALEY, J.E. 20		WELL #: 1		RRCID -> 220109		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 17828		PERF.15652 - 17562				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

UNIVERSITY 19-1		WELL #: 1		RRCID -> 220189		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 17850		PERF.15481 - 17613				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

HALEY, J. E. 33		WELL #: 1		RRCID -> 220266		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 17725		PERF.14634 - 17284				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

GILLS 9		WELL #: 1		RRCID -> 220271		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 19170		PERF.15720 - 18935				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-

BOWDLE 48		WELL #: 1R		RRCID -> 220273		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 17800		PERF.15069 - 17537				
06	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	17083	2			N	-0-			21
07	14508 X	5520	-0-	-8988	-0-	5520	2			N	-0-			21
08	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-	-14508				N	-0-			21
*09	14040 X	-0-	-0-	-14040	-0-	-14040				N	-0-			21
10	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-	-14508				N	-0-			21
11	14040 X	-0-	-0-	-14040	-0-	-14040				N	-0-			21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				32	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				32	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				32	
*09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				32	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				32	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				32	

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394														
06		7560	X	7378	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	7378	2		6	
07		7812	X	7606	-0-	-206	-0-	-0-	-0-	7606	2		6	
08		7688	X	7603	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	7603	2		6	
*09		7440	X	7340	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	7340	2		6	
*10		7626	X	7516	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	7516	2		102	
*11		7380	X	6810	-0-	-570	-0-	-0-	-0-	6810	2		102	

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545														
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9	
*09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				9	

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246														
06		296	X	-0-	-0-	-296	-0-	-0-	-0-				39	
07		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-				39	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				39	
*09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				39	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				39	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				39	

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588														
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				13	
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				13	
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				13	
*09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				13	
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				13	
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				13	

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578														
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
*09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570														
06		6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6376	2		91	
07		6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6545	2		91	
08		6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6502	2		91	
*09		6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6249	2		91	
10		6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6417	2	1 9	92	
11		5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5131	2		92	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07		123 N	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					72
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					72
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					72
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526																	
06		270 N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					129
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					129
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					129
*09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	255	2	50	9	N	45					174
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	285	2	58	9	N	53					227
11		210 N	62	-0-	-148	-0-	62	2			N	-0-					227

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578																	
06		1710 N	1703	-0-	-7	-0-	1703	2			N	-0-					7
07		1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					7
08		1767 N	1713	-0-	-54	-0-	1713	2			N	-0-					7
*09		1710 N	1655	-0-	-55	-0-	1655	2			N	-0-					7
10		1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1714	2			N	-0-					7
11		1650 N	1385	-0-	-265	-0-	1385	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
WALSH 39		WELL #: 1		RRCID -> 228984		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 17880		PERF.15279 - 17236				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			41
07		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			41
08		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2099	2	55	9	N	50		91
*09		1980 X	1967	-0-	-13	-0-	1967	2		N	-0-			91
10		2046 X	1828	-0-	-218	-0-	1828	2		N	-0-			91
11		1980 X	1607	-0-	-373	-0-	1607	2		N	-0-			91

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11		WELL #: 1		RRCID -> 229056		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 17700		PERF.15529 - 17026				
06		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2		N	-0-			32
07		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	-0-			32
08		2108 X	882	-0-	-1226	-0-	882	2		N	-0-			32
*09		2040 X	1393	-0-	-647	-0-	1393	2		N	-0-			32
10		2108 X	548	-0-	-1560	-0-	548	2		N	-0-			32
11		2040 X	275	-0-	-1765	-0-	275	2		N	-0-			32

GILLS 6		WELL #: 2		RRCID -> 230795		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 17883		PERF.15066 - 16166				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

HALEY, J.E. 19		WELL #: 2		RRCID -> 233713		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 18080		PERF.15050 - 17718				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

APC 29-1		WELL #: 1		RRCID -> 234033		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 17900		PERF.14825 - 17483				
06		27300 X	24135	-0-	-3165	-0-	24135	2		N	-0-			-0-
07		27900 X	22092	-0-	-5808	-0-	22092	2		N	-0-			-0-
08		27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-				N	-0-			-0-
*09		24720 X	-0-	-0-	-24720	-0-				N	-0-			-0-
10		24955 X	-0-	-0-	-24955	-0-				N	-0-			-0-
11		24150 X	-0-	-0-	-24150	-0-				N	-0-			-0-

ANDERSON 45		WELL #: 1		RRCID -> 234801		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 17900		PERF.17211 - 17221				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44		WELL #: 1		RRCID -> 235273		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 17659		PERF.15132 - 17114				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		10020 X	8927	-0-	-1093	-0-	8927	2			N	-0-			88
07		9920 X	8317	-0-	-1603	-0-	8317	2			N	-0-			88
08		9362 X	1160	-0-	-8202	-0-	1160	2			N	-0-			88
*09		8940 X	4252	-0-	-4688	-0-	4252	2			N	-0-			88
10		9238 X	458	-0-	-8780	-0-	458	2			N	-0-			88
11		8940 X	151	-0-	-8789	-0-	151	2			N	-0-			88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578															

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140															

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170															

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356															

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450															

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315															

06		22967 X	22967	-0-	-0-	-0-	22958	2	9	9	N	8			186
07		26686 X	26686	-0-	-0-	-0-	26685	2	1	9	N	1			187
08		12555 X	11157	-0-	-1398	-0-	11157	2			N	-0-			187
*09		12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-			187
10		12555 X	4000	-0-	-8555	-0-	4000	2			N	-0-			187
11		12150 X	3718	-0-	-8432	-0-	3718	2			N	-0-			187

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
HARRISON 20		WELL #: 1		RRCID -> 239289		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 17850		PERF.14950 - 16989						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23

GILLS 15		WELL #: 2		RRCID -> 239812		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 17596		PERF.15944 - 15988						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

APC 29-1		WELL #: 2		RRCID -> 240054		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 17600		PERF.14817 - 17437						
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					83
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					83
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					83
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					83
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					83
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					83

HUGHES & TALBOT 75-25		WELL #: 1		RRCID -> 240056		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 17450		PERF.14767 - 17317						
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23

ANDERSON 10		WELL #: 1		RRCID -> 240420		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 17220		PERF.15854 - 16830						
06		120 N	15	-0-	-105	-0-	15	2		N	-0-					4
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					4
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					4
*09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-					4
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-					4
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-					4

UNIVERSITY 19-1		WELL #: 2		RRCID -> 244027		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 17750		PERF.15410 - 17564						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

ANDERSON 11		WELL #: 3		RRCID -> 244116		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 17600		PERF.14930 - 17244						
06		30409 X	30409	-0-	-0-	-0-	30409	2		N	-0-					142
07		30918 X	30918	-0-	-0-	-0-	30918	2		N	-0-					142
08		31357 X	31357	-0-	-0-	-0-	31357	2		N	-0-					142
*09		29938 X	29938	-0-	-0-	-0-	29937	2	1	9	N	1	1	8		215
10		30688 X	30688	-0-	-0-	-0-	30688	2			N	-0-				215
11		27967 X	27967	-0-	-0-	-0-	27967	2			N	-0-				215

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457														
06		12000 X	6621	-0-	-5379	-0-	6621	2		N	-0-			86
07		12400 X	6842	-0-	-5558	-0-	6842	2		N	-0-			86
08		12400 X	4306	-0-	-8094	-0-	4306	2		N	-0-			86
*09		7650 X	7070	-0-	-580	-0-	7070	2		N	-0-			86
10		7223 X	7044	-0-	-179	-0-	7044	2		N	-0-			86
11		6630 X	5391	-0-	-1239	-0-	5391	2		N	-0-			86

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-		476	2		N	-0-					60
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2		N	-0-					60
11		420 N	8	-0-	-412	-0-		8	2		N	-0-					60

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846																	
06		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-		11347	2		N	-0-					116
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					116
08		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					116
*09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					116
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					116
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					116

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886																	
06		5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					184
07		5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					184
08		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					184
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222															
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550															
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11		90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-			-0-

WES WATER HOLDINGS LLC 101366															
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182															
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLON PERMIAN II, LLC 101442															
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882															
06		13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	13678	2	14	9	N	13			120
07		9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	7332	2	2114	3	N	-0-			120
08		9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	3			N	-0-	120	7	-0-
09		9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	3			N	-0-			-0-
10		11749 X	9256	-0-	-2493	-0-	9256	3			N	-0-			-0-
11		11370 X	8710	-0-	-2660	-0-	1794	2	6916	3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
CALLON PERMIAN II, LLC //CONT.// 101442															
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-			72
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	2		7	3	N	-0-		72
08		62 N	10	-0-	-52	-0-	4	3		6	9	N	5	72 7	5
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3				N	-0-		5
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-		5
11		10 N	6	-0-	-4	-0-	1	2		5	3	N	-0-		5

COG OPERATING LLC 166150															
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
HARRISON, NELL "22"		WELL #:	1	RRCID ->	117464	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	16909 - 17254	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HARRISON, NELL "28"		WELL #:	1A	RRCID ->	119340	COMPL. DATE	11/22/1985	TOTAL DEPTH	17900	PERF.	17094 - 17614	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HARRISON, NELL "26"		WELL #:	1	RRCID ->	120730	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	17900	PERF.	15082 - 17449	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC		WELL #:	224857	RRCID ->	123207	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	15402 - 15836	
HALEY, J. A. "31"		WELL #:	1	RRCID ->	123207	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	15402 - 15836	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BOWDLE, MARGARET "42"		WELL #:	1	RRCID ->	169974	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	16556 - 17098	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
BOWDLE, MARGARET "42"		WELL #:	3	RRCID ->	228886	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	17804	PERF.	15442 - 17556	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
FED OPERATING LLC		264211		WELL #: 1		RRCID -> 228824		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 16250		PERF.13126 - 15919
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961		WELL #: 1		RRCID -> 258354		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 17830		PERF.17463 - 17542
UNIVERSITY 19-8												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PDEH LLC		646827		WELL #: 1		RRCID -> 211372		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15825 - 17540
UNIVERSITY 19-18												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HALEY, J. A. "31"				WELL #: 2		RRCID -> 212954		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 17699		PERF.17124 - 17164
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-4				WELL #: 1		RRCID -> 213925		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 17650		PERF.15376 - 17346
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	73		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	73		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	73		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		09/12/2023										

UNIVERSITY 20-8				WELL #: 1		RRCID -> 214592		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15726 - 16056
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-20				WELL #: 1		RRCID -> 215786		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15130 - 17730
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2023															

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306															
06		1860 N	1821	-0-	-39	-0-	1821	3			N	-0-			-0-
07		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-			-0-
08		2046 N	1899	-0-	-147	-0-	1899	3			N	-0-			-0-
09		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-			-0-
10		2511 N	1760	-0-	-751	-0-	1760	3			N	-0-			-0-
11		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2023															

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	7	-0-	7	12	7	3			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	3	-0-	3	15	3	3			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2023

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING							
PDEH LLC //CONT.// 646827																	
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474																	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233																	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486																	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324																	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207																	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2023																	

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 PDEH LLC //CONT.// 646827
 UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19308					Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2024

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468															
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544															
06	11880	X	7809	-0-	-4071	-0-	7809	3			N	-0-			-0-
07	11253	X	9030	-0-	-2223	-0-	9030	3			N	-0-			-0-
08	11253	X	9809	-0-	-1444	-0-	9809	3			N	-0-			-0-
09	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	3			N	-0-			-0-
10	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	3			N	-0-			-0-
11	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 PDEH LLC //CONT.// 646827
 UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

06	2970	X	2357	-0-	-613	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2434	-0-	-635	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2470	-0-	-599	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2840	-0-	-130	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
3		114523		12/12/1984		17700		15013 - 15048				

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-	7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
38		117324		07/02/1985		18000		17538 - 17570				

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2023												

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
36		122523		10/09/1986		23012		14935 - 15949				

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
45		215462		11/21/2005		17675		13624 - 17399				

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
36		220957		08/08/2006		17917		16599 - 17709				

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
44		223143		06/21/2005		17632		15657 - 17417				

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
38		226471		02/27/2007		17900		15289 - 15977				

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	3100 N	3318	-0-	218	218	3317	3	1	9	N	1	8
*11	1569 N	1351	-0-	-218	-0-	1351	3			N	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623															
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676															
06		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS															
SVEN PERMIAN, LLC 831420															
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER															
BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503															
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430															
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER													
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011													
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797													

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RING ENERGY, INC. 712382													
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A													

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533													

06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			268
07		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			268
08		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	4	213 1		59
09		870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			59
10		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			59
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287													
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778													

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2	Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786													

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.				945936								
SOUTH 18 UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	044081	COMPL. DATE	01/05/2021	TOTAL DEPTH	10626	PERF. 9801 - 9856	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EAST 22 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	044082	COMPL. DATE	07/13/1956	TOTAL DEPTH	10662	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HALLEY (MCKEE)				38255 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				945936							
HILL, M. J. ACCT 3		WELL #:		9	RRCID ->	199675	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	12120	PERF.11342 - 11352
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G		WELL #:		1	RRCID ->	204142	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12401	PERF.11462 - 11470
06	4140 X	479	-0-	-3661	-0-	479	3		N	-0-	154
07	4278 X	514	-0-	-3764	-0-	514	3		N	-0-	154
08	4061 X	255	-0-	-3806	-0-	255	3		N	-0-	154
09	3270 X	41	-0-	-3229	-0-	41	3		N	-0-	154
10	2170 X	100	-0-	-2070	-0-	100	3		N	-0-	154
11	510 X	58	-0-	-452	-0-	58	3		N	-0-	154

HILL, MRS. M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	205188	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11319 - 11325
06	3000 N	1944	-0-	-1056	-0-	1944	3		N	-0-	119
07	2981 N	2375	-0-	-606	-0-	2375	3		N	-0-	119
08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		N	-0-	119
09	1620 N	1606	-0-	-14	-0-	1606	3		N	-0-	119
10	1674 N	1037	-0-	-637	-0-	1037	3		N	-0-	119
11	1620 N	734	-0-	-886	-0-	734	3		N	-0-	119

HALLEY (PENN. 8530)				38255 696	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				945936							
PAN AM-HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	056126	COMPL. DATE	08/22/1966	TOTAL DEPTH	10150	PERF. N/A
06	930 N	551	-0-	-379	-0-	551	3		N	-0-	-0-
07	744 N	450	-0-	-294	-0-	450	3		N	-0-	-0-
08	651 N	292	-0-	-359	-0-	292	3		N	-0-	-0-
09	540 N	150	-0-	-390	-0-	150	3		N	-0-	-0-
10	465 N	265	-0-	-200	-0-	265	3		N	-0-	-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
 HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

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

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. 945936
 HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 VAQUERO OPERATING 882776
 GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

06	3690 X	3412	-0-	-278	-0-	3412	3			N	-0-			-0-
07	3689 X	3353	-0-	-336	-0-	3353	3			N	-0-			-0-
08	3689 X	3580	-0-	-109	-0-	3580	3			N	-0-			-0-
09	3570 X	3493	-0-	-77	-0-	3493	3			N	-0-			-0-
10	3658 X	3583	-0-	-75	-0-	3583	3			N	-0-			-0-
11	3480 X	3463	-0-	-17	-0-	3463	3			N	-0-			-0-

KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-			-0-
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-			-0-
08	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
09	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-			-0-
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-			-0-
11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-			-0-

HAMON (ELLENBERGER)		//CONT.//		38581 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
REGAN		WELL #:		1	RRCID ->	039653	COMPL. DATE	05/03/1966	TOTAL DEPTH	21200	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707 3		N	-0-		-0-
07		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109 3		N	-0-		-0-
08		5518 X	5211	-0-	-307	-0-	5211 3		N	-0-		-0-
09		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591 3		N	-0-		-0-
10		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760 3		N	-0-		-0-
11		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528 3		N	-0-		-0-

HAMON (5270)				38581 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
REEVES "AU" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	039981	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5210 - 5252
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29

VAQUERO OPERATING				882776		CAPACITY		CNTY: REEVES				
ONEY BROS.				1	RRCID ->	084584	COMPL. DATE	07/31/1979	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	5150 - 5176
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24

ONEY BROS. (SUN)				1	RRCID ->	132403	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	21197	PERF.	5142 - 5184
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21

HARPER (DEVONIAN)				39176 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
OXY USA WTP LP				630555								
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #:		709	RRCID ->	195955	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9917 - 10055
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		3100 N	4707	-0-	1607	1607	4313 2	394 9	N	358	308 0	56
09		3000 N	6897	-0-	3897	5504	6469 2	428 9	N	389	390 0	55
10		13490 X	7986	-0-	-5504	-0-	7547 2	439 9	N	399	398 0	56
11		8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8002 2	381 9	N	346	362 0	40

HARPER DEVONIAN UNIT				1613	RRCID ->	195956	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9683 - 9943
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	5402	-0-	2402	2402	5402 2		N	-0-		-0-
10		8704 X	6302	-0-	-2402	-0-	6302 2		N	-0-		-0-
11		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARRISON RANCH (MORROW)		39270 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596								
LINEBERRY BRINE STATION		WELL #:	1	RRCID ->	119898	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	1868	PERF. 1209 - 1868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/17/2023		- WELL PLUGGED		8/17/2023		
HEADLEE (DEVONIAN)		39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	019958	COMPL. DATE	05/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/15/2023						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	019959	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12035 - 12150
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/22/2023						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	23	RRCID ->	019961	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11543 - 12020
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/05/2023						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	25	RRCID ->	019963	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	12097	PERF.11680 - 11948
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2023						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	26	RRCID ->	019964	COMPL. DATE	04/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/27/2023						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	51	RRCID ->	019970	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11718 - 12002
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/26/2023						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	54	RRCID ->	019972	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	12048	PERF. N/A
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/19/2023						

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 019973		COMPL. DATE 07/27/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/12/2023							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 019975		COMPL. DATE 03/23/1961		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 019988		COMPL. DATE 04/10/1959		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 019989		COMPL. DATE 06/22/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 019990		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 019991		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/30/2023							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 019993		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		11/27/2023							

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2023

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2024

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 366		RRCID -> 020041		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 367		RRCID -> 020042		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 382		RRCID -> 020050		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 020053		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 030616		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2023										

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 369		RRCID -> 031166		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 386		RRCID -> 031167		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 387		RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 393		RRCID -> 031453		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 383		RRCID -> 032055		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 033160		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 070386		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				11/09/2023						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132651		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	67353 X	67353	-0-	-0-	-0-	67353	2	N	-0-
07	51017 X	51017	-0-	-0-	-0-	51017	2	N	-0-
08	66402 X	51536	-0-	-14866	-0-	51536	2	N	-0-
09	67350 X	41335	-0-	-26015	-0-	41335	2	N	-0-
10	69595 X	21795	-0-	-47800	-0-	21795	2	N	-0-
11	67350 X	9193	-0-	-58157	-0-	9193	2	N	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 384A		RRCID -> 156474		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3811		RRCID -> 203231		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3812		RRCID -> 204152		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #: 3810H		RRCID -> 208528		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

 HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			08/10/2023											

 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
 DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

 HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		40172 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708													
MC DIVITT STATE		WELL #: 2		RRCID -> 205915		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	N	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	180	2	N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	N	-0-			-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	-0-	20	1	164	2	N	-0-			-0-

MCDIVITT STATE		WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMER "602" STATE		WELL #: 1		RRCID -> 227368		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-

HEINER, S. (ELLENBURGER)		40172 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
GENESIS EXPLORATION LLC		300193													
KENOWER		WELL #: 1		RRCID -> 103772		COMPL. DATE 03/07/1981		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
ACOMA OPERATING, LLC		003606													
KENOWER		WELL #: 2		RRCID -> 165501		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					86
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-				86
08	DLQ G-10	325	-0-	325	325	325	325	2		Y	-0-				86
09	DLQ G-10	389	-0-	389	714	389	389	2		Y	-0-				86
10	1046 N	332	-0-	-714	-0-	-0-	332	2		Y	-0-				86
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-				86

BRP ENERGY, LLC		041519		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105476		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676							
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-				89
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-				89
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	-0-	238	2		N	-0-				89
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	-0-	242	2		N	-0-				89
10	279 N	209	-0-	-70	-0-	-0-	209	2		N	-0-				89
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-				89

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519							
CROWLEY-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	108587	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	5234	PERF. 4487 - 4745
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2			N	-0-	25
07	2542 N	343	-0-	-2199	-0-	343 2			N	-0-	25
08	2542 N	2286	-0-	-256	-0-	2286 2			N	-0-	25
09	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2			N	-0-	25
10	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2653 2	188 9		N	171	25
11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2			N	-0-	25

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965				CNTY: PECOS			
MCGREW		WELL #:		1	RRCID ->	099658	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5364	PERF. 4654 - 4754
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3			N	-0-	-0-
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3			N	-0-	-0-
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3			N	-0-	-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3			N	-0-	-0-
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3			N	-0-	-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3			N	-0-	-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708							
MCDIVITT-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	200649	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	5295	PERF. 4768 - 4832
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	3
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2		N	-0-	3
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2		N	-0-	3
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 2		N	-0-	3
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	20 2		N	1	4
						1 9					
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	20 2		N	1	5
						1 9					

HENDEYSON				40354 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200							
HENDRICK, IDA, T-88-GX		WELL #:		8	RRCID ->	283792	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2956 - 3108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39

KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397				CNTY: WINKLER			
WALTON, J. B. -C- CW		WELL #:		5	RRCID ->	183078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2804 - 2851
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HENDRICK		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #: 7		RRCID -> 116052		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2479 - 2630					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDRICK-WEEKS		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
HENDRICK-WEEKS		027200													
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2304 - 2360					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
HENDRICK, IDA T-88-Q		027200													
HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #: 9		RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2441 - 2571					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B & B ENERGY		039763		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
JOHNSON-COWDEN		039763													
JOHNSON-COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 145045		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 2987		PERF. 2327 - 2377					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA)		40723 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852													
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #: 1		RRCID -> 253509		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 16960		PERF.15401 - 16825					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN)		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SAHARA OPERATING COMPANY		743279													
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)		WELL #: 2		RRCID -> 171861		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 2642 - 2714					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)		42046 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
FRESNO "STATE"		WELL #: 1		RRCID -> 175072		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	360 X	307	-0-	-53	-0-	307 3	N	-0-		-0-
07	372 X	320	-0-	-52	-0-	320 3	N	-0-		-0-
08	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-		-0-
09	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-		-0-
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)		42971 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
CHALK ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 153661		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716		
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2	Y	-0-		69
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2	Y	-0-		69
08	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 2	Y	-0-		69
09	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-		69
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-		69
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-		69

CHALK SEC. 95		WELL #: 2		RRCID -> 281862		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398			
06	2542 R	171	-0-	-2371	-0-	127 2	44 9	Y	40	167 1	164
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	106 2	9 9	Y	8		172
08	465 #	208	-0-	-257	-0-	165 2	43 9	Y	39		211
09	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1171 2	37 9	Y	34		245
10	1343 R	1343	-0-	-0-	-0-	1297 2	46 9	Y	42		287
11	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1192 2	33 9	Y	30		317

CHALK, SLOAN		WELL #: 23		RRCID -> 286894		COMPL. DATE 12/17/2018		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HYMAN, SARAH		WELL #: 54		RRCID -> 287823		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494			
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	1 2	21 4	N	-0-		-0-
10	49 R	49	-0-	-0-	-0-	21 2	28 4	N	-0-		-0-
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 4		N	-0-		-0-

HYMAN, SARAH		WELL #: 55		RRCID -> 288047		COMPL. DATE 07/31/2019		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
 KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		171 R	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07		466 R	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
08		359 R	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09		180 #	63	-0-	-117	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10		403 #	255	-0-	-148	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
11		391 R	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520

06		150 #	61	-0-	-89	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07		166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08		155 #	128	-0-	-27	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
09		150 #	41	-0-	-109	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10		212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11		326 R	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376

06		1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-	1	1			1
07		1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					1
08		1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					1
09		364 R	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					1
10		324 R	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					1
11		300 #	298	-0-	-2	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					1

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532

06		240 #	210	-0-	-30	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07		248 #	155	-0-	-93	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08		248 #	27	-0-	-221	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09		502 R	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10		248 #	227	-0-	-21	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11		210 #	95	-0-	-115	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441

06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10		35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11		34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOWE (DEVONIAN)		43013 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
HOWE GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 057368		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3	N	-0-		-0-
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 3	N	-0-		-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-		-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 062113		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 088396		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443		
06	20815 X	20815	-0-	-0-	-0-	20815 3	N	-0-		-0-
07	19719 X	19719	-0-	-0-	-0-	19719 3	N	-0-		-0-
08	17085 X	17085	-0-	-0-	-0-	17085 3	N	-0-		-0-
09	12150 X	11273	-0-	-877	-0-	11273 3	N	-0-		-0-
10	12555 X	626	-0-	-11929	-0-	626 3	N	-0-		-0-
11	21184 X	21184	-0-	-0-	-0-	21184 3	N	-0-		-0-

HOWE GAS UNIT #4		WELL #: 1		RRCID -> 141021		COMPL. DATE 02/24/1992		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543		
06	3000 N	5298	-0-	2298	12782	5298 3	N	-0-		-0-
07	17727 X	4945	-0-	-12782	-0-	4945 3	N	-0-		-0-
08	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649 3	N	-0-		-0-
09	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 3	N	-0-		-0-
10	1550 X	148	-0-	-1402	-0-	148 3	N	-0-		-0-
11	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325 3	N	-0-		-0-

HOWE STATE		WELL #: 2		RRCID -> 141519		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299		
06	120 X	99	-0-	-21	-0-	99 3	N	-0-		-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3	N	-0-		-0-
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 3	N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-

HOWLING (CISCO)		43059 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617								
BATJER 148		WELL #: 1		RRCID -> 291210		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		68
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	272 2	68 9	62	68 1	62
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	177 2	85 9	77	72 1	67
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	209 2	73 9	66	68 1	65
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	288 2	69 9	63		128
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	257 2	57 9	52	138 1	42

HUBBARD (CHERRY CANYON)															
DIAMONDBACK E&P LLC															
CARPENTER															
43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES															
217012															
WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBER (DETRITAL 5150)															
NEW ATLANTIS II, LLC															
RIVER															
43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS															
606027															
WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199															
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

HUTEX (BEND)															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS															
43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS															
263696															
WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718															
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-			-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			Y	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-			-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	4	Y	-0-			-0-
*10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-			-0-
11	T. A.		17	-0-	17	-0-	17	1			Y	-0-			-0-

INEZ (CONSOLIDATED)															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
FEE "Q"															
44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS															
263696															
WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970															
06		2790 N	2075	-0-	-715 B	-0-	2060	3	15	9	Y	14			212
07		2976 N	1867	-0-	-1109 B	-0-	1861	3	6	9	Y	5			217
08		2976 N	607	-0-	-2369 B	-0-	607	3			Y	-0-			217
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		2070 N	1246	-0-	-824 B	-0-	25	1	1215	3	Y	5			222
							6	9							
10		3571 N	3571	-0-	-0- B	-0-	25	1	3524	3	Y	20			242
							22	9							
11		3099 N	3099	-0-	-0- B	-0-	25	1	3035	3	Y	35			277
							39	9							

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.																
MIDLAND FARMS OPERATING AREA																
617544																
WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190																
06	T. A.		171	-0-	171 B	-0-	293	167	2	4	9	Y	4	4	0	1
07	T. A.		67	-0-	67 B	-0-	360	64	2	3	9	Y	3	3	0	1
08	533 N		173	-0-	-360 B	-0-	170	2	3	9	Y	3	3	0	1	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		150 N	97	-0-	-53 B	-0-	95	2	2	9	Y	2	2	0	1	
10		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	283	2	2	9	Y	2	1	0	2	
11		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	256	2	2	9	Y	2	4	0	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

IVA LEE (CLEARFORK) VITAL ENERGY, INC. BRYANS FARMS		44837 200 100951		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK								
		WELL #:	1	RRCID ->	206106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	5292 -	5350				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRYANS FARMS		44837 200 100951		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK								
		WELL #:	2	RRCID ->	206108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5289 -	5362				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) DIAMONDBACK E&P LLC MCELROY RANCH CO. -G-		44964 500 217012		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE								
		WELL #:	22	RRCID ->	263299	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9208 -	9388				
06		12018	10479	-0-	-1539	-0-	374 1	10010	2	Y	86	170 1				71
07		9175 R	9175	-0-	-0-	-0-	95 9	8776	2	Y	70	38 1	39 5			64
08		9238	6877	-0-	-2361	-0-	322 1	53 9	Y	48	67 1					45
09		8940	8046	-0-	-894	-0-	77 9	712 4	Y	106	65 1					86
10		9238	7188	-0-	-2050	-0-	6824 2	20 1	Y	67	86 1					67
11		T. A.	5999	-0-	5999	5999	7217 2	1085 4	74 9	128	119 1					76
							117 9	3 1	5855 2	Y						
							141 9									

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) PIONEER NATURAL RES. USA, INC. WILSON 15		45073 500 665748		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK								
		WELL #:	4	RRCID ->	283088	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10909 -	11505				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OAK 15		45073 500 665748		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK								
		WELL #:	5	RRCID ->	283433	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	11257 -	11530				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

J N T (PENN)		45139 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
THIGPIN OPERATING, LLC		101150								
THIGPIN D		WELL #: 102		RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JAILHOUSE (FUSSELMAN)		45484 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK						
APACHE CORPORATION		027200												
ED BOOKS 1		WELL #: 7		RRCID -> 293185		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10348 - 10360						
06	180 #	53	-0-	-127	-0-	52	3	1	9	Y	1	6	1	2
07	217 #	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-			2
08	217 #	103	-0-	-114	-0-	85	3	18	9	Y	16	1	1	17
09	445 R	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	4	Y	-0-			17
10	411 R	411	-0-	-0-	-0-	37	1	373	3	Y	-0-	16	0	1
						1	4							
11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	33	1	293	3	Y	-0-	1	0	-0-
						10	4							

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
OVERTON MIH		WELL #: 1		RRCID -> 291937		COMPL. DATE 02/10/2014		TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824						
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
07	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN)		45582 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
ENERGY ONRAMP LLC		100372												
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160851		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048						
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-			31
07	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-			31
08	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-			31
09	90 #	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-			31
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			31
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			31

MOSAIC TEXAS LLC		589983		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN		
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JAMESON, JAHEW "B"		589983		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN		
WELL #: 2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 #	372	-0-	-228	-0-	372	2			N	-0-					17
07	620 #	400	-0-	-220	-0-	400	2			N	-0-					17
08	434 #	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					17
09	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					17
10	403 #	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-					17
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					17

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 PITTS ENERGY CO. 666430
 EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5696	3148	-0-	-2548	-0-	2765	3	383	9	Y	348	361	1			11
07	5906	3263	-0-	-2643	-0-	2901	3	362	9	Y	329	337	1			3
08	5520	3070	-0-	-2450	-0-	2716	3	354	9	Y	322	311	1			14
09	5530	3065	-0-	-2465	-0-	2676	3	389	9	Y	354	314	1			54
10	5404	3012	-0-	-2392	-0-	2605	3	407	9	Y	370	401	1			23
*11	5142	2871	-0-	-2271	-0-	2444	3	427	9	Y	388	403	1			8

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RMB OPERATING LLC 714207
 EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
 EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1646	2	116	9	Y	105	68	1			96
07	1767 N	634	-0-	-1133	-0-	613	2	21	9	Y	19					115
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	549	2	112	9	Y	102	70	1			147
09	1770 N	1668	-0-	-102	-0-	1573	2	95	9	Y	86	134	1			99
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1662	2	94	9	Y	85	68	1			116
*11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1061	2	85	9	Y	77					193

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 PITTS ENERGY CO. 666430
 EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2248	2248	-0-	-0-	-0-	1812	3	436	9	Y	396	407	1			-0-
07	2126	2126	-0-	-0-	-0-	1709	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
08	1840	1840	-0-	-0-	-0-	1441	3	399	9	Y	363	350	1			13
09	2732	2732	-0-	-0-	-0-	2293	3	439	9	Y	399	353	1			59
10	3033	3033	-0-	-0-	-0-	2575	3	458	9	Y	416	451	1			24
11	3236	3236	-0-	-0-	-0-	2756	3	480	9	Y	436	454	1			6

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
 EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	823	2	29	9	Y	26	17	1			25
07	868 N	312	-0-	-556	-0-	306	2	6	9	Y	5					30
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	274	2	29	9	Y	26	17	1			39
09	840 N	809	-0-	-31	-0-	786	2	23	9	Y	21	34	1			26
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	831	2	23	9	Y	21	17	1			30
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	530	2	21	9	Y	19					49

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

06	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
07	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
08	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
09	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-
10	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
11	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF. 15380 - 15500

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)		48942 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC.		084596									
LEIMAN		WELL #: 1R		RRCID -> 196854		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-	
07	682 N	577	-0-	-105	-0-	577	3	N	-0-	-0-	
08	682 N	556	-0-	-126	-0-	556	3	N	-0-	-0-	
09	570 N	396	-0-	-174	-0-	396	3	N	-0-	-0-	
10	589 N	305	-0-	-284	-0-	305	3	N	-0-	-0-	
11	540 N	268	-0-	-272	-0-	268	3	N	-0-	-0-	

COG OPERATING LLC		166150									
HUGHES-TALBOT "27"		WELL #: 1		RRCID -> 206329		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810			
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-	
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KERMIT		49038 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
FINALY RESOURCES LLC		268323									
CLAPP, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 117425		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397									
HENDRICK, IDA -K-		WELL #: 2		RRCID -> 201396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDRICK, IDA -A-		WELL #: 6		RRCID -> 203709		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LDF ENERGY, LLC		491588									
BROWN, EUGENIA E.		WELL #: 16		RRCID -> 190925		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER			
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588									
WESTBROOK		WELL #:		8	RRCID ->	281385	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2447 - 2713	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-	
07		685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-	-0-	
08		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-	-0-	
09		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-	-0-	
10		411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-	-0-	
11		660 #	362	-0-	-298	-0-	362	3		N	-0-	-0-	

COLBY		WELL #:		2	RRCID ->	285948	COMPL. DATE	05/14/1936	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	2392 - 3183	
06		782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-	-0-	
07		658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-	-0-	
08		891 R	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-	-0-	
09		600 #	432	-0-	-168	-0-	432	3		N	-0-	-0-	
10		809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-	-0-	
11		600 #	545	-0-	-55	-0-	545	3		N	-0-	-0-	

COLBY		WELL #:		14	RRCID ->	286002	COMPL. DATE	09/27/1937	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2397 - 3110	
06		782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-	-0-	
07		659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-	-0-	
08		892 R	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-	-0-	
09		600 #	432	-0-	-168	-0-	432	3		N	-0-	-0-	
10		809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-	-0-	
11		600 #	544	-0-	-56	-0-	544	3		N	-0-	-0-	

N & B OIL AND GAS LLC		WELL #:		6W	RRCID ->	124210	COMPL. DATE	03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2535 - 2653	
LOVETT, J. C.													
06		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-	-0-	
07		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-	-0-	
08		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	-0-	
09		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-	-0-	
10		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-	-0-	
11		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-	-0-	

WALSH & WATTS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	163617	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2712 - 3264	
DAUGHERTY "B"													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

DAUGHERTY, B.		WELL #:		41	RRCID ->	293193	COMPL. DATE	04/22/1990	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	N/A	
06		120 #	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-	-0-	
07		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-	-0-	
08		155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-	-0-	
09		150 #	114	-0-	-36	-0-	114	2		N	-0-	-0-	
10		155 #	64	-0-	-91	-0-	64	2		N	-0-	-0-	
11		120 #	40	-0-	-80	-0-	40	2		N	-0-	-0-	

KERMIT (ELLENBURGER)
APACHE CORPORATION
CAMPBELL, SETH

49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
027200
WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC
BAIRD, W.E.

054430
WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

06	21360 #	18165	-0-	-3195	-0-	18068	3	97	9	Y	88	78	1	37
07	22072 #	19935	-0-	-2137	-0-	19852	3	83	9	Y	75	89	1	23
08	22072 #	20435	-0-	-1637	-0-	20316	3	119	9	Y	108	89	1	42
09	22124 R	22124	-0-	-0-	-0-	22017	3	107	9	Y	97	103	1	36
10	22334 R	22334	-0-	-0-	-0-	22226	3	108	9	Y	98	105	1	29
*11	20492 R	20492	-0-	-0-	-0-	20398	3	94	9	Y	85	99	1	15

STATE WALTON

WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-

BAIRD, W. E.

WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

06	19200 #	15325	-0-	-3875	-0-	15277	3	48	9	N	44	39	1	18
07	19840 #	16704	-0-	-3136	-0-	16665	3	39	9	N	35	43	1	10
08	19840 #	17021	-0-	-2819	-0-	16971	3	50	9	N	45	37	1	18
09	18032 R	18032	-0-	-0-	-0-	17978	3	54	9	N	49	49	1	18
10	17263 R	17263	-0-	-0-	-0-	17206	3	57	9	N	52	53	1	17
11	16410 #	15670	-0-	-740	-0-	15613	3	57	9	N	52	61	1	8

LOVETT, H.E.

WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475

06	3960 #	3491	-0-	-469	-0-	3491	3			N	-0-			-0-
07	4092 #	3761	-0-	-331	-0-	3761	3			N	-0-			-0-
08	4092 #	3540	-0-	-552	-0-	3540	3			N	-0-			-0-
09	3660 #	3459	-0-	-201	-0-	3459	3			N	-0-			-0-
10	4088 R	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-			-0-
11	3630 #	3463	-0-	-167	-0-	3463	3			N	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.
COCHISE

220865
WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

06	3652 R	3652	-0-	-0-	-0-	3651	3	1	9	Y	1	16	1	10
07	3817 R	3817	-0-	-0-	-0-	3816	3	1	9	Y	1			11
08	3010 R	3010	-0-	-0-	-0-	3009	3	1	9	Y	1			12
09	2490 #	727	-0-	-1763	-0-	726	3	1	9	Y	1			13
10	2945 R	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-			13
11	3690 #	3002	-0-	-688	-0-	2999	3	3	9	Y	3			16

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2848 R	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	2829	3	19	9	Y	17	39	1		25	
07	2628 R	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	2615	3	13	9	Y	12				37	
08	2356 #	2318	-0-	-38	-0-	-0-	2312	3	6	9	Y	5				42	
09	2280 #	550	-0-	-1730	-0-	-0-	538	3	12	9	Y	11				53	
10	2379 R	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	2373	3	6	9	Y	5				58	
11	2850 #	2695	-0-	-155	-0-	-0-	2670	3	25	9	Y	23				81	

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
 BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 10279 - 10468

M O	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	108
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	108

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
 BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

M O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER										
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430										
BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9863 - 9944										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2023										

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016										
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3	Y	-0-	-0-	
07	992 N	974	-0-	-18	-0-	974 3	Y	-0-	-0-	
08	961 N	957	-0-	-4	-0-	957 3	Y	-0-	-0-	
09	930 N	922	-0-	-8	-0-	922 3	Y	-0-	-0-	
10	961 N	604	-0-	-357	-0-	604 3	Y	-0-	-0-	
*11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3	Y	-0-	-0-	

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480										
06	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	9200 3	86 9	Y	78	148
07	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	12101 3	129 9	Y	117	107
08	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10106 3	349 9	Y	317	249
09	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9479 3	138 9	Y	125	374
10	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9103 3	234 9	Y	213	447
*11	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	12408 3	138 9	Y	125	572

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033										
06	2490 X	2190	-0-	-300	-0-	2190 3		Y	-0-	-0-
07	2573 X	2220	-0-	-353	-0-	2220 3		Y	-0-	-0-
08	2573 X	1860	-0-	-713	-0-	1860 3		Y	-0-	-0-
09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			Y	-0-	-0-
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-	-0-
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT	-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004										
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-	-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-	-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-	-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-	-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430								
LOVETT-SINCLAIR		WELL #:		4	RRCID ->	186410	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF. 9930 - 10006	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	840 N	684	-0-	-156	-0-	684	3		Y	-0-		-0-
07	961 N	476	-0-	-485	-0-	476	3		Y	-0-		-0-
08	961 N	264	-0-	-697	-0-	264	3		Y	-0-		-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-		-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		-0-

BAIRD, W. E.		WELL #:		1386	RRCID ->	249209	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12286	PERF. 9824 - 9894	
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		Y	-0-		-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		Y	-0-		-0-
08	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3		Y	-0-		-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-		-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-		-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-		-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865			RRCID ->	203423	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF. 8740 - 10562	
COCHISE		WELL #:		3R								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427			RRCID ->	194280	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10198	PERF.10053 - 10124	
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		15								
06	DLQ G-10	94	-0-	94	162	94	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	98	-0-	98	-0-	98	3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5	15	5	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15				Y	NO RPT		-0-
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	5				Y	NO RPT		-0-

CAMPBELL TR. 4		WELL #:		31	RRCID ->	197397	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10102 - 10188	
06	DLQ G-10	119	-0-	119	205	119	3		Y	-0-		11
07	DLQ G-10	77	-0-	77	282	77	3		Y	-0-		11
08	DLQ G-10	15	-0-	15	297	15	3		Y	-0-		11
09	DLQ G-10	5	-0-	5	302	5	3		Y	-0-		11
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	302				Y	NO RPT		11
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	287				Y	NO RPT		11

CAMPBELL TR. 4		WELL #:		32	RRCID ->	197949	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	10215	PERF.10092 - 10180	
06	DLQ G-10	87	-0-	87	150	87	3		Y	-0-		1
07	DLQ G-10	72	-0-	72	-0-	72	3		Y	-0-		1
08	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3		Y	-0-		1
09	DLQ G-10	5	-0-	5	15	5	3		Y	-0-		1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15				Y	NO RPT		1
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	5				Y	NO RPT		1

 KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		31	-0-	31		53	31	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		214	-0-	214		267	214	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		5	-0-	5		272	5	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		5	-0-	5		277	5	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		277			Y	NO RPT					1
11	5 N	NO RPT		-0-	-5		272			Y	NO RPT					1

 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

06	DLQ G-10		260	-0-	260		448	260	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		26	-0-	26		-0-	26	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		30	-0-	30		30	30	3	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		5	-0-	5		35	5	3	Y	-0-					4
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		35			Y	NO RPT					4
11	30 N	NO RPT		-0-	-30		5			Y	NO RPT					4

 CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

06	DLQ G-10		25	-0-	25		43	25	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		20	-0-	20		63	20	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		5	-0-	5		68	5	3	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		5	-0-	5		73	5	3	Y	-0-					7
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		73			Y	NO RPT					7
11	5 N	NO RPT		-0-	-5		68			Y	NO RPT					7

 CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

06	DLQ G-10		22	-0-	22		37	22	3	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		18	-0-	18		-0-	18	3	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		5	-0-	5		5	5	3	Y	-0-					14
09	DLQ G-10		5	-0-	5		10	5	3	Y	-0-					14
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		10			Y	NO RPT					14
11	5 N	NO RPT		-0-	-5		5			Y	NO RPT					14

 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
 STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-

 STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-

 KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-			-0-
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2	Y	-0-			-0-
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2	Y	-0-			-0-
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2	Y	-0-			-0-
10		558 N	386	-0-	-172	-0-	-0-	386	2	Y	-0-			-0-
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-			-0-

 STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	2	Y	-0-			-0-
07		1829 N	844	-0-	-985	-0-	-0-	844	2	Y	-0-			-0-
08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2	Y	-0-			-0-
09		1050 N	931	-0-	-119	-0-	-0-	931	2	Y	-0-			-0-
10		837 N	579	-0-	-258	-0-	-0-	579	2	Y	-0-			-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2	Y	-0-			-0-

 STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

06		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2	Y	-0-			-0-
07		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	2	Y	-0-			-0-
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2	Y	-0-			-0-
09		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	2	Y	-0-			-0-
10		1054 N	773	-0-	-281	-0-	-0-	773	2	Y	-0-			-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2	Y	-0-			-0-

 STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2	Y	-0-			-0-
07		1674 N	915	-0-	-759	-0-	-0-	915	2	Y	-0-			-0-
08		808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2	Y	-0-			-0-
09		1140 N	1008	-0-	-132	-0-	-0-	1008	2	Y	-0-			-0-
10		930 N	628	-0-	-302	-0-	-0-	628	2	Y	-0-			-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2	Y	-0-			-0-

 KERMIT (YATES) 49038 635 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 DAUGHERTY, -B- WELL #: 65 RRCID -> 292968 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 2942

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 A&M OIL & GAS LLC 000696
 WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
A&M OIL & GAS LLC		//CONT.// 000696													
WALTON, J. B. A		WELL #: 3		RRCID -> 127947		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

APV MCCAMEY LLC		028617													
CLAPP, RAY, -A-		WELL #: 2		RRCID -> 020165		COMPL. DATE 04/26/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC		072503													
MCCABE, F. P.		WELL #: 57		RRCID -> 145938		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCABE, F. P.		WELL #: 26		RRCID -> 178709		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCABE, F. P.		WELL #: 51		RRCID -> 181276		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TEKE PRODUCTION LLC		100657													
COWDEN, E. W.		WELL #: 1		RRCID -> 152021		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726						
MCCABE "C"				WELL #: 5	RRCID -> 135017	COMPL. DATE 02/27/1990	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2340	- 2499	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCCABE "C"				WELL #: 3	RRCID -> 136702	COMPL. DATE 09/15/1990	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 2348	- 2489	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765						
MCCUTCHEN, W. A., -A-				WELL #: 1	RRCID -> 020269	COMPL. DATE 02/15/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MCCUTCHEN, W. A.				WELL #: A 9	RRCID -> 020270	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MCCUTCHEN, W. A.				WELL #: B 2	RRCID -> 020271	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 116751	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2575	- 2600	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
JUST OIL & GAS, INC.				448220									
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JUST OIL GALAXY -37-				448234									
WALTON, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF.	2453 - 2685	
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
10	310 N	156	-0-	-154	-0-	156	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252									
WALTON, J. B.		WELL #:		209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2535 - 2675	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2611 - 2717	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/		WELL #:		2	RRCID ->	126043	COMPL. DATE	09/26/1987	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2560 - 2707	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	128361	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2387 - 2524	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252							
WALTON, J. B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 128668	COMPL. DATE 09/16/1988	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2395	- 2513		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #: 6	RRCID -> 129305	COMPL. DATE 10/12/1988	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2402	- 2529		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 129969	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH 3122	PERF. 2412	- 2559		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 102	RRCID -> 153478	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 2801	PERF. 2498	- 2584		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 103	RRCID -> 160672	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 2826	PERF. 2506	- 2610		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 76	RRCID -> 160988	COMPL. DATE 10/16/1996	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2566	- 2625		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 161	RRCID -> 168819	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2469	- 2569		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252								
HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID ->	168820	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2498 - 2605
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID ->	169026	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2430 - 2524
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID ->	170541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2459 - 2525
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID ->	173774	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2482 - 2568
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID ->	174712	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2462 - 2724
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2493 - 3176
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2442 - 2600
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252									
HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID ->	179475	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457 - 2643		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID ->	179476	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401 - 2553		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
LDF ENERGY, LLC		491588		WELL #:		16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		-0-	
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-		-0-	
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		-0-	
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-		-0-	
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-	
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-		-0-	
AMOCO -5-		WELL #:		1	RRCID ->	128735	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 2534 - 2753		
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-		-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-		-0-	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-		-0-	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-		-0-	
N & B OIL AND GAS LLC		598288		WELL #:		2	RRCID ->	113372	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2510 - 2660
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-		-0-	
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		-0-	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-		-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
N & B OIL AND GAS LLC		//CONT.// 598288										
GARTEX "B"		WELL #: 10		RRCID -> 131291		COMPL. DATE 06/25/1989		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-			-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	240	-0-	240	548	240 3		Y	-0-			-0-
10	697 N	149	-0-	-548	-0-	149 3		Y	-0-			-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-			-0-

LOVETT, J. C. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 144602		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664				
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-			-0-
09	210 N	146	-0-	-64	-0-	146 3		N	-0-			-0-
10	217 N	54	-0-	-163	-0-	54 3		N	-0-			-0-
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	51 3		N	-0-			-0-

LOVETT, J. C. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 145770		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686				
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3		N	-0-			-0-
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	104 3		N	-0-			-0-
10	155 N	39	-0-	-116	-0-	39 3		N	-0-			-0-
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37 3		N	-0-			-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		RRCID -> 136429		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930				
VEST "B"		WELL #: 1										
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3		N	-0-			19
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		N	-0-			19
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-			19
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			19
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-			19
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			19

RAW PRODUCTION		694866		RRCID -> 051758		COMPL. DATE 12/15/1971		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750				
ARGO VEST		WELL #: 4										
06	180 N	73	-0-	-107	-0-	73 2		N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071		RRCID -> 020255		COMPL. DATE 02/12/1962		TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A				
WALTON, J. B.		WELL #: 263 C										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071														
STATE-WALTON		WELL #: 36 C		RRCID -> 020262		COMPL. DATE 01/06/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 300 U		RRCID -> 039223		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 218		RRCID -> 113075		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 319		RRCID -> 125356		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON		WELL #: 76		RRCID -> 125849		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734								
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 320		RRCID -> 125923		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 321		RRCID -> 125924		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071							
WALTON, J. B.				WELL #: 324	RRCID -> 126251	COMPL. DATE 11/13/1987	TOTAL DEPTH 2765	PERF. 2412	- 2696		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 325	RRCID -> 126252	COMPL. DATE 11/23/1987	TOTAL DEPTH 2722	PERF. 2511	- 2581		
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 327	RRCID -> 126253	COMPL. DATE 11/27/1987	TOTAL DEPTH 2660	PERF. 2431	- 2575		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 328	RRCID -> 126254	COMPL. DATE 09/28/1994	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 2526	- 2702		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 329	RRCID -> 126255	COMPL. DATE 12/08/1987	TOTAL DEPTH 2745	PERF. 2454	- 2690		
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 296	RRCID -> 126354	COMPL. DATE 12/03/1987	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 2450	- 2584		
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 315	RRCID -> 126951	COMPL. DATE 08/31/1994	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2525	- 2727		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071														
STATE-WALTON		WELL #: 71		RRCID -> 128612		COMPL. DATE 08/25/1988		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 330		RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 331		RRCID -> 128958		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2023																

WALTON, J. B.		WELL #: 335		RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 337		RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 338		RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609								
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071														
WALTON, J. B.		WELL #: 339		RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 342		RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665								
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-WALTON		WELL #: 85		RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 341		RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840								
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 286		RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752								
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON		WELL #: 87		RRCID -> 131342		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON		WELL #: 86		RRCID -> 131343		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614								
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071														
WALTON, J. B.		WELL #: 314		RRCID -> 131838		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 336		RRCID -> 132004		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STATE WALTON		WELL #: 88		RRCID -> 133925		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671								
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717								
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J.B. AC/2		WELL #: 198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STATE WALTON		WELL #: 67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217								
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071								
STATE WALTON		WELL #: 69		RRCID -> 153552		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		08/29/2023						

WALTON, J. B.		WELL #: 297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570		
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 348		RRCID -> 159638		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559		
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 291		RRCID -> 163363		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 295		RRCID -> 166074		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 310		RRCID -> 166717		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SAXET OIL CORPORATION				749370							
WALTON A/C 118				WELL #: 10	RRCID -> 078801	COMPL. DATE 09/10/1978	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2379	-	2566	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-

WALTON A/C 118				WELL #: 1	RRCID -> 114313	COMPL. DATE 12/04/1984	TOTAL DEPTH 2685	PERF. 2346	-	2516	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
07	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3		N	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
09	14 N	2	-0-	-12	-0-	2 3		N	-0-		-0-
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3		N	-0-		-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-		-0-

STOUT ENERGY INC.				824192							
WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 123416	COMPL. DATE 01/11/1987	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2515	-	2596	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 4	RRCID -> 123417	COMPL. DATE 11/05/2019	TOTAL DEPTH 2970	PERF. 2485	-	2609	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 13	RRCID -> 123419	COMPL. DATE 12/08/1986	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2507	-	2590	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, JOHN B. "C"				WELL #: 16	RRCID -> 124473	COMPL. DATE 06/15/1987	TOTAL DEPTH 2975	PERF. 2520	-	2670	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192											
WALTON, JOHN B "C"		WELL #:		10	RRCID ->	124539	COMPL. DATE	05/10/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2554 - 2653			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		14	RRCID ->	124746	COMPL. DATE	06/06/1987	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2563 - 2704			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		2W	RRCID ->	126610	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2579 - 2688			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
COLBY A		WELL #:		1	RRCID ->	127780	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2530 - 2620			
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WALTON, J.B.		WELL #:		6	RRCID ->	138885	COMPL. DATE	12/00/1996	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	2417 - 2496			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060		WELL #:		36	RRCID ->	126950	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2576 - 2718	
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-				-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-				-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
10	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-				-0-
11	150 N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060								
DAUGHERTY "B"		WELL #:		49	RRCID ->	128667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3178	PERF.	2604 - 2706
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		63	RRCID ->	129531	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2619 - 2757
06	134 X	30	-0-	-104	-0-	30	2		Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-		-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		17	RRCID ->	130226	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2606 - 2736
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-		-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-		-0-
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-		-0-
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-		-0-
10	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2		N	-0-		-0-
11	510 N	274	-0-	-236	-0-	274	2		N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		60	RRCID ->	133099	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	3198	PERF.	2652 - 2688
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2		N	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-		-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
10	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-		-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID ->	186670	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2590 - 2684
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		49042 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		027200										
CAMPBELL, SETH		WELL #:		16 U	RRCID ->	020347	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		//CONT.//		49042 250	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 U	RRCID ->	020349	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430										
STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	020344	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	N/A		

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397										
CAMPBELL, NEVA		WELL #:		2	RRCID ->	127903	COMPL. DATE	02/10/1959	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8508 - 8582		

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071										
WALTON, STATE, -E- AC/4		WELL #:		30 U	RRCID ->	020324	COMPL. DATE	04/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
BAIRD W. E.		WELL #:		13W	RRCID ->	199922	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	8148 - 8274		

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT, SE. (WADDELL)				49043 666	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200										
HOGG "21"		WELL #:		1	RRCID ->	288620	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11529 - 11784		

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	N	-0-			187
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	N	-0-			187

 KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
 WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

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

 XTO ENERGY INC. 945936
 WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-				-0-
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-				-0-
08	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-				-0-
09	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-				-0-
10	155 #	72	-0-	-83	-0-	72	3			Y	-0-				-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-				-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	AMT	
								CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BASH		WELL #:		14	RRCID ->	288146	COMPL. DATE	08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013 - 3517
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)				49129 150	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430								
LOVETT-SINCLAIR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	110889	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4754 - 4808
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)										//CONT.// 49129 150		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC										//CONT.// 054430									
KEYSTONE HOLT UNIT										WELL #: 662		RRCID -> 172774		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-		
KEYSTONE HOLT UNIT										WELL #: 640		RRCID -> 173986		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	-0-						-0-		
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	-0-						-0-		
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	-0-						-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-							
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	-0-						-0-		
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		Y	-0-						-0-		
11		180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-	-0-		Y	-0-						-0-		
KEYSTONE HOLT UNIT										WELL #: 9337		RRCID -> 190211		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616			
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	5331	-0-		N	NO RPT						-0-		
07		0	NO RPT	-0-	-0-	B	5331	-0-		N	NO RPT						-0-		
08		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-							
09		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47085 12/16/2022																			
KEYSTONE HOLT UNIT										WELL #: 9320		RRCID -> 190699		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-						-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-						-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-						-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-						-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-						-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-						-0-		
KEYSTONE HOLT UNIT										WELL #: 917		RRCID -> 199654		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644			
*06		1800	3381	-0-	1581	B	66883	1251	3	2130	9	N	1936	2249	1		-0-		
*07		1860	-0-	-0-	-1860	B	65023	-0-		N	-0-						-0-		
*08		1860	-0-	-0-	-1860	B	63163	-0-		N	-0-						-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												63163							
*09		1800	-0-	-0-	-1800	B	61363	-0-		N	-0-						-0-		
*10		1860	-0-	-0-	-1860	B	59503	-0-		N	-0-						-0-		
11		1800	-0-	-0-	-1800	B	57703	-0-		N	-0-						-0-		
LOVETT, H. E.										WELL #: 10		RRCID -> 257115		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258			
06		480 N	304	-0-	-176	B	-0-	263	3	41	9	N	37	35	1		20		
07		558 N	216	-0-	-342	B	-0-	183	3	33	9	N	30	35	1		15		
08		558 N	227	-0-	-331	B	-0-	183	3	44	9	N	40	36	1		19		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-							
09		300 N	81	-0-	-219	B	-0-	22	3	59	9	N	54	51	1		22		
10		450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	420	3	30	9	N	27	45	1		4		
*11		490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	459	3	31	9	N	28	24	1		8		

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER															
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430															
STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		1230 N	1175	-0-	-55 B	-0-	726	3	449	9	N	408	376	1	218
07		1271 N	858	-0-	-413 B	-0-	488	3	370	9	N	336	389	1	165
08		1271 N	873	-0-	-398 B	-0-	422	3	451	9	N	410	380	1	195
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1170 N	718	-0-	-452 B	-0-	48	3	670	9	N	609	552	1	252
10		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	890	3	347	9	N	315	527	1	40
*11		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	988	3	276	9	N	251	230	1	61

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071															
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2023															

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER															
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430															
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820															
06		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-			-0-
07		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
08		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-			-0-
10		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-			-0-
*11		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-			-0-

FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566															
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-			-0-
07		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
08		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-			-0-
10		558 N	366	-0-	-192 B	-0-	366	2			N	-0-			-0-
11		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.				945936									
BASHARA, M. J. -C-				WELL #:	2 D	RRCID -> 020394	COMPL. DATE 09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	720 N	695	-0-	-25 B	-0-	695	3		N	-0-			157
07	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3		N	-0-			157
08	713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703	3		N	-0-			157
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	690 N	669	-0-	-21 B	-0-	669	3		N	-0-			157
10	713 N	337	-0-	-376 B	-0-	337	3		N	-0-			157
11	690 N	566	-0-	-124 B	-0-	566	3		N	-0-			157

WALTON, J. B.				WELL #:	63 D	RRCID -> 020395	COMPL. DATE 05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	6926 N	3604	-0-	-3322 B	-0-	3604	3		N	-0-			-0-
07	4248 N	4248	-0-	-0- B	-0-	4248	3		N	-0-			-0-
08	4946 N	4946	-0-	-0- B	-0-	4946	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	4173 N	4173	-0-	-0- B	-0-	4173	3		N	-0-			-0-
10	2480 N	2076	-0-	-404 B	-0-	2076	3		N	-0-			-0-
11	2400 N	778	-0-	-1622 B	-0-	778	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	58W	RRCID -> 020407	COMPL. DATE 01/15/1948	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BASH				WELL #:	2 C	RRCID -> 020410	COMPL. DATE 12/31/1957	TOTAL DEPTH	9951	PERF. N/A			
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BASHARA, M. J. -C-				WELL #:	1 M	RRCID -> 020423	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS, B. F.				WELL #:	8M	RRCID -> 020425	COMPL. DATE 01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
JENKINS, B. F.		WELL #:		9M	RRCID ->	020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #:		6M	RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

KEYSTONE SILURIAN UNIT		WELL #:		117 M	RRCID ->	020430	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 8602 - 8688	
06	8820	5780	-0-	-3040	B	3209	5780	3	N	-0-	-0-	
07	9114	3536	-0-	-5578	B	-2369	3536	3	N	-0-	-0-	
08	9114	2995	-0-	-6119	B	-8488	2995	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8488								
09	7650 #	519	-0-	-7131	B	-15619	519	3	N	-0-	-0-	
10	5983 #	1184	-0-	-4799	B	-20418	1184	3	N	-0-	-0-	
11	5790 #	4169	-0-	-1621	B	-22039	4169	3	N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		58M	RRCID ->	020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A	
06	2910 N	2851	-0-	-59	B	-0-	2851	3	N	-0-	-0-	
07	3007 N	2907	-0-	-100	B	-0-	2907	3	N	-0-	-0-	
08	3128 N	3128	-0-	-0-	B	-0-	3128	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2850 N	2795	-0-	-55	B	-0-	2795	3	N	-0-	-0-	
10	2914 N	1494	-0-	-1420	B	-0-	1494	3	N	-0-	-0-	
11	2910 N	2059	-0-	-851	B	-0-	2059	3	N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		59 M	RRCID ->	020435	COMPL. DATE	12/01/1954	TOTAL DEPTH	9180	PERF. N/A	
06	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3	N	-0-	-0-	
07	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-	-0-	
08	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	660 N	49	-0-	-611	B	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	179	-0-	-38	B	-0-	179	3	N	-0-	-0-	
11	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3	N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		64 M	RRCID ->	020438	COMPL. DATE	10/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	3587 N	3587	-0-	-0-	B	-0-	3587	3	N	-0-	-0-	
07	3660 N	3660	-0-	-0-	B	-0-	3660	3	N	-0-	-0-	
08	3782 N	3688	-0-	-94	B	-0-	3688	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	3600 N	2758	-0-	-842	B	-0-	2758	3	N	-0-	-0-	
10	3658 N	956	-0-	-2702	B	-0-	956	3	N	-0-	-0-	
11	3570 N	727	-0-	-2843	B	-0-	727	3	N	-0-	-0-	

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PURE-WALTON		WELL #:		11 M	RRCID ->	020447	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9099 - 9208		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BASH		WELL #:		6	RRCID ->	020478	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	9995	PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BASHARA, M. J. -F-		WELL #:		38 D	RRCID ->	032683	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3	Y	-0-			56
07	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			Y	-0-			56
08	124 N	81	-0-	-43	B	-0-	81	3	Y	-0-			56
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3	Y	-0-			56
10	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3	Y	-0-			56
11	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3	Y	-0-			56

BASHARA, M. J. -F-		WELL #:		28 D	RRCID ->	032684	COMPL. DATE	08/25/1946	TOTAL DEPTH	9930	PERF. N/A		
06	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3	Y	-0-			63
07	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			Y	-0-			63
08	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3	Y	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1481 N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1481	3	Y	-0-			63
10	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3	Y	-0-			63
11	862 N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3	Y	-0-			63

CRUM		WELL #:		5	RRCID ->	057115	COMPL. DATE	02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7330 - 7500		
06	7500 N	5647	-0-	-1853	B	28410	5647	3	Y	-0-			-0-
07	7750 N	6188	-0-	-1562	B	26848	6188	3	Y	-0-			-0-
08	7750 N	6660	-0-	-1090	B	25758	6660	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				25758									
09	7500 N	6097	-0-	-1403	B	24355	6097	3	Y	-0-			-0-
10	7750 N	2729	-0-	-5021	B	19334	2729	3	Y	-0-			-0-
11	7500 N	3040	-0-	-4460	B	14874	3040	3	Y	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
JENKINS, BEN ETAL		WELL #:		5	RRCID ->	290499	COMPL. DATE	04/17/1947	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	8348 - 8562
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)				49129 330	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430								
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9434 - 9436
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 117280												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9170 - 9180
06	5280	8264	-0-	2984	B	356001	8264	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5456	9634	-0-	4178	B	360179	9634	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5456	11186	-0-	5730	B	365909	11186	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 365909												
09	5280	8846	-0-	3566	B	369475	8846	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5456	3917	-0-	-1539	B	367936	3917	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5280	4460	-0-	-820	B	367116	4460	3	N	-0-	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1099	RRCID ->	140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9182 - 9192
06	5280	1596	-0-	-3684	B	100956	1596	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5456	1358	-0-	-4098	B	96858	1358	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5456	1067	-0-	-4389	B	92469	1067	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 92469												
09	5280	375	-0-	-4905	B	87564	375	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5456	162	-0-	-5294	B	82270	162	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	5280	528	-0-	-4752	B	77518	528	3	N	-0-	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #:		1062	RRCID ->	152108	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	N/A
06	5370	5275	-0-	-95	B	449492	5275	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5549	7571	-0-	2022	B	451514	7571	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5549	9632	-0-	4083	B	455597	9632	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 455597												
09	5370	3568	-0-	-1802	B	453795	3568	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5549	2543	-0-	-3006	B	450789	2543	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5370	2740	-0-	-2630	B	448159	2740	3	N	-0-	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #:		1133	RRCID ->	152790	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	N/A
06	2610 #	2594	-0-	-16	B	-233	2594	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2759 #	2721	-0-	-38	B	-271	2721	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2759 #	2728	-0-	-31	B	-302	2728	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -302												
09	2670 #	2535	-0-	-135	B	-437	2535	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2728 #	1304	-0-	-1424	B	-1861	1304	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2640 #	1410	-0-	-1230	B	-3091	1410	3	N	-0-	-0-	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER								
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430												
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1401	RRCID ->	229645	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	240059	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853							

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1046	RRCID ->	256551	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475							

06	630 #	139	-0-	-491	B	-4721	139	3		Y	-0-					-0-
07	124 #	142	-0-	18	B	-4703	142	3		Y	-0-					-0-
08	124 #	128	-0-	4	B	-4699	128	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2423			CANCELLED UNDERAGE ->		-2276								
09	150 #	114	-0-	-36	B	-2459	114	3		Y	-0-					-0-
10	155 #	59	-0-	-96	B	-2555	59	3		Y	-0-					-0-
11	150 #	74	-0-	-76	B	-2631	74	3		Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1073	RRCID ->	264836	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476							

06	240 #	123	-0-	-117	B	-117	123	3		N	-0-					-0-
07	248 #	126	-0-	-122	B	-239	126	3		N	-0-					-0-
08	248 #	120	-0-	-128	B	-367	120	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-367													
09	120 #	114	-0-	-6	B	-373	114	3		N	-0-					-0-
10	124 #	59	-0-	-65	B	-438	59	3		N	-0-					-0-
11	120 #	74	-0-	-46	B	-484	74	3		N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		3004R	RRCID ->	271588	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219							

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	271589	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925							

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430						
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		701	RRCID ->	272882	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9998 PERF. 9850 - 9998
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1069	RRCID ->	279772	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	9871 PERF. 8860 - 9270
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-611		N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-611		N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-611		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-611			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1059	RRCID ->	279773	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	9920 PERF. 9124 - 9370
06	960 #	601	-0-	-359	B	-3430	601 3	N	-0-	-0-
07	589 #	615	-0-	26	B	-3404	615 3	N	-0-	-0-
08	589 #	584	-0-	-5	B	-3409	584 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1852			CANCELLED UNDERAGE ->	-1557			
09	600 #	558	-0-	-42	B	-1894	558 3	N	-0-	-0-
10	620 #	289	-0-	-331	B	-2225	289 3	N	-0-	-0-
11	600 #	361	-0-	-239	B	-2464	361 3	N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		108	RRCID ->	279809	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	9670 PERF. 9010 - 9080
06	360 #	77	-0-	-283	B	-3314	77 3	N	-0-	-0-
07	62 #	79	-0-	17	B	-3297	79 3	N	-0-	-0-
08	62 #	75	-0-	13	B	-3284	75 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1353			CANCELLED UNDERAGE ->	-1931			
09	90 #	72	-0-	-18	B	-1371	72 3	N	-0-	-0-
10	93 #	37	-0-	-56	B	-1427	37 3	N	-0-	-0-
11	90 #	46	-0-	-44	B	-1471	46 3	N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1075	RRCID ->	280019	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9810 PERF. 9058 - 9369
06	2496 R	2496	-0-	-0-	B	-0-	2496 3	N	-0-	-0-
07	2556 R	2556	-0-	-0-	B	-0-	2556 3	N	-0-	-0-
08	2428 R	2428	-0-	-0-	B	-0-	2428 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	2490 #	2318	-0-	-172	B	-172	2318 3	N	-0-	-0-
10	2573 #	1199	-0-	-1374	B	-1546	1199 3	N	-0-	-0-
11	2490 #	1501	-0-	-989	B	-2535	1501 3	N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1065	RRCID ->	280021	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9909 PERF. 9126 - 9394
06	120 #	46	-0-	-74	B	-730	46 3	N	-0-	-0-
07	31 #	47	-0-	16	B	-714	47 3	N	-0-	-0-
08	31 #	45	-0-	14	B	-700	45 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-330			CANCELLED UNDERAGE ->	-370			
09	60 #	43	-0-	-17	B	-347	43 3	N	-0-	-0-
10	62 #	22	-0-	-40	B	-387	22 3	N	-0-	-0-
11	60 #	28	-0-	-32	B	-419	28 3	N	-0-	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B	CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				945936								
POGO WALTON B				WELL #: 4	RRCID -> 122820	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 9714	PERF. 9165	- 9180			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		1560 #	544	-0-	-1016 B	-1305	544 3			Y	-0-	-0-
07		1612 #	697	-0-	-915 B	-2220	697 3			Y	-0-	-0-
08		1612 #	1327	-0-	-285 B	-2505	1327 3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2505								
09		1560 #	1139	-0-	-421 B	-2926	1139 3			Y	-0-	-0-
10		1333 #	615	-0-	-718 B	-3644	615 3			Y	-0-	-0-
11		1290 #	640	-0-	-650 B	-4294	640 3			Y	-0-	-0-

POGO WALTON B				WELL #: 5	RRCID -> 127781	COMPL. DATE 10/04/1989	TOTAL DEPTH 9740	PERF. 9363	- 9370			
06		5280	3870	-0-	-1410 B	2624	3870 3			Y	-0-	-0-
07		5456	3985	-0-	-1471 B	1153	3985 3			Y	-0-	-0-
08		5110 R	3957	-0-	-1153 B	-0-	3957 3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		3870 #	3463	-0-	-407 B	-407	3463 3			Y	-0-	-0-
10		3999 #	-0-	-0-	-3999 B	-4406				Y	-0-	-0-
11		3810 #	1512	-0-	-2298 B	-6704	1512 3			Y	-0-	-0-

PURE WALTON				WELL #: 1 E	RRCID -> 139697	COMPL. DATE 06/02/2010	TOTAL DEPTH 9958	PERF. 9000	- 9155			
06		1650 #	678	-0-	-972 B	-1470	678 3			Y	-0-	-0-
07		1705 #	1514	-0-	-191 B	-1661	1514 3			Y	-0-	-0-
08		1767 #	2876	-0-	1109 B	-552	2876 3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-552								
09		1710 #	2156	-0-	446 B	-106	2156 3			Y	-0-	-0-
10		1767 #	-0-	-0-	-1767 B	-1873				Y	-0-	-0-
11		2790 #	1329	-0-	-1461 B	-3334	1329 3			Y	-0-	-0-

PURE WALTON				WELL #: 8E	RRCID -> 139758	COMPL. DATE 06/04/2008	TOTAL DEPTH 9724	PERF. 9282	- 9287			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

BASH				WELL #: 2 T	RRCID -> 141090	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 9951	PERF. 9342	- 9372			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 22	RRCID -> 142748	COMPL. DATE 09/20/1992	TOTAL DEPTH 9630	PERF. 8938	- 9100			
06		5280	4170	-0-	-1110 B	20801	4170 3			Y	-0-	-0-
07		5456	4271	-0-	-1185 B	19616	4271 3			Y	-0-	-0-
08		5456	4037	-0-	-1419 B	18197	4037 3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				18197								
09		5280	3721	-0-	-1559 B	16638	3721 3			Y	-0-	-0-
10		5456	1999	-0-	-3457 B	13181	1999 3			Y	-0-	-0-
11		5280	1205	-0-	-4075 B	9106	1205 3			Y	-0-	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->		142752	COMPL. DATE		01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622 PERF. 8905 - 9050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1390 R	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 3		Y	-0-			-0-
07		1424 R	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 3		Y	-0-			-0-
08		1346 R	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1215 R	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3		Y	-0-			-0-
10		1054 #	672	-0-	-382 B	-382	672 3		Y	-0-			-0-
11		1260 #	377	-0-	-883 B	-1265	377 3		Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->		153194	COMPL. DATE		02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9340 - 9376	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->		153731	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	9747 PERF. 9025 - 9170	

06		60 #	48	-0-	-12 B	-594	48 3		Y	-0-			-0-
07		93 #	34	-0-	-59 B	-653	34 3		Y	-0-			-0-
08		93 #	11	-0-	-82 B	-735	11 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-209	CANCELLED UNDERAGE ->		-526						
09		90 #	6	-0-	-84 B	-293	6 3		Y	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62 B	-355			Y	-0-			-0-
11		T. A.	20	-0-	20 B	-335	20 3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->		155378	COMPL. DATE		08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895 PERF. 8985 - 9120	

06		409 R	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		Y	-0-			-0-
07		419 R	419	-0-	-0- B	-0-	419 3		Y	-0-			-0-
08		396 R	396	-0-	-0- B	-0-	396 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		393 R	393	-0-	-0- B	-0-	393 3		Y	-0-			-0-
10		310 #	224	-0-	-86 B	-86	224 3		Y	-0-			-0-
11		420 #	135	-0-	-285 B	-371	135 3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->		155836	COMPL. DATE		09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673 PERF. 8935 - 9160	

06		5370	2101	-0-	-3269 B	4208	2101 3		Y	-0-			-0-
07		5549	2178	-0-	-3371 B	837	2178 3		Y	-0-			-0-
08		2895 R	2058	-0-	-837 B	-0-	2058 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1866 R	1866	-0-	-0- B	-0-	1866 3		Y	-0-			-0-
10		1519 #	1008	-0-	-511 B	-511	1008 3		Y	-0-			-0-
11		1890 #	607	-0-	-1283 B	-1794	607 3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->		234144	COMPL. DATE		10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858 PERF. 9105 - 9226	

06		1676 R	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3		Y	-0-			-0-
07		1717 R	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3		Y	-0-			-0-
08		1623 R	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1561 R	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 3		Y	-0-			-0-
10		1271 #	832	-0-	-439 B	-439	832 3		Y	-0-			-0-
11		1560 #	501	-0-	-1059 B	-1498	501 3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID -> 234145		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH	9901	PERF. 9275 - 9291	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		510 #	695	-0-	185 B	-1401	695 3	Y	-0-			-0-
07		527 #	712	-0-	185 B	-1216	712 3	Y	-0-			-0-
08		527 #	673	-0-	146 B	-1070	673 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-276	CANCELLED UNDERAGE ->							-794
09		510 #	631	-0-	121 B	-155	631 3	Y	-0-			-0-
10		527 #	336	-0-	-191 B	-346	336 3	Y	-0-			-0-
11		630 #	202	-0-	-428 B	-774	202 3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID -> 235268		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH	9791	PERF. 9150 - 9262	
06		30 #	4	-0-	-26 B	-1318	4 3	Y	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31 B	-1349		Y	-0-			-0-
08		31 #	2	-0-	-29 B	-1378	2 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-657	CANCELLED UNDERAGE ->							-721
09		5 #	2	-0-	-3 B	-660	2 3	Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-191 B	-660		Y	-0-			-0-
11		T. A.	7	-0-	7 B	-653	7 3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID -> 243278		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9280 - 9335	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID -> 243280		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9273 - 9278	
06		390 #	-0-	-0-	-390 B	-1780		Y	-0-			138
07		124 #	-0-	-0-	-124 B	-1904		Y	-0-			138
08		124 #	-0-	-0-	-124 B	-2028		Y	-0-			138
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2028								138
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2028		Y	-0-			138
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2028		Y	-0-			138
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2028		Y	-0-			138

BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID -> 270853		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9620 - 9630	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

B A S H		WELL #:		6	RRCID -> 270854		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH	9995	PERF. 9350 - 9355	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID -> 271532			COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9448 - 9453			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	

WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6	RRCID -> 271913			COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH	9945	PERF. 9360 - 9496			

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	

PURE-WALTON		WELL #:		3E	RRCID -> 272541			COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH	9878	PERF. 9315 - 9337			

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		21	RRCID -> 272543			COMPL. DATE 01/20/2019		TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9015 - 9035			

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	142	-0-	142	B	142	142	3	Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	198	-0-	198	B	340	198	3	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				340											
09		14B2 EXT	136	-0-	136	B	476	136	3	Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	16	-0-	16	B	492	16	3	Y	-0-			-0-	
11		513 R	21	-0-	-492	B	-0-	21	3	Y	-0-			-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		28	RRCID -> 272556			COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9628 - 9634			

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	

PURE-WALTON		WELL #:		4EB	RRCID -> 275874			COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9340 - 9360			

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PURE-WALTON		WELL #:		5E	RRCID ->	275968	COMPL. DATE	11/06/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9432 - 9441
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8		Y	-0-			301
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8		Y	-0-			301
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8		Y	-0-			301
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8		Y	-0-			301
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8		Y	-0-			301
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8		Y	-0-			301

PURE-WALTON		WELL #:		14E	RRCID ->	279343	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9904 - 9950
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

B A S H		WELL #:		5	RRCID ->	282562	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	9455 - 9780
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		23	RRCID ->	283647	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9195 - 9235
06	1022 R	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
07	1047 R	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047 3	N	-0-			-0-
08	1085 #	989	-0-	-96	B	-96	989 3	N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -96											
09	1050 #	908	-0-	-142	B	-238	908 3	N	-0-			-0-
10	1085 #	496	-0-	-589	B	-827	496 3	N	-0-			-0-
11	1020 #	299	-0-	-721	B	-1548	299 3	N	-0-			-0-

KEYSTONE (LIME)		49129 462		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		945936										
PURE-WALTON		WELL #:		19	RRCID ->	020373	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	96 N	96	-0-	-0-		-0-	96 3	N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-		-0-	99 3	N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102 3	N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-		-0-	90 3	N	-0-			-0-
10	93 N	12	-0-	-81		-0-	12 3	N	-0-			-0-
11	90 N	43	-0-	-47		-0-	43 3	N	-0-			-0-

KEYSTONE (MCKEE)		49129 528		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER						
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #:		106	RRCID ->	020457	COMPL. DATE	03/30/1954	TOTAL DEPTH	10094	PERF.	N/A
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (YATES)		49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
FINALY RESOURCES LLC		268323														
LOVETT, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 020365		COMPL. DATE 02/21/1960		TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
KCC STATE		1701		RRCID -> 138762		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
BASHARA, M. J.		2		RRCID -> 020363		COMPL. DATE 02/07/1963		TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A								
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2023 - WELL PLUGGED 7/27/2023																

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
WALTON, J B		95		RRCID -> 200179		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404								
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A		WELL #: 15		RRCID -> 202871		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662								
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)		49133 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
BCP RESOURCES, LLC		040206														
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #: 181		RRCID -> 228722		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

KING EDWARD SONORAN ENERGY INC. REEVES-STATE		49400 500 802215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON								
WELL #:		3027		RRCID -> 080511		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING EDWARD (ATOKA) BTA OIL PRODUCERS, LLC 7806 JV-P DUVAL		49400 600 041867		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
WELL #:		1		RRCID -> 080476		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371								
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	310	1	2751	2	N	-0-				-0-
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	310	1	2515	2	N	-0-				-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	310	1	3155	2	N	-0-				-0-
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	310	1	3420	2	N	-0-				-0-
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	310	1	3422	2	N	-0-				-0-
11	3360	X	1341	-0-	-2019	-0-	310	1	1031	2	N	-0-				-0-

7816 JV-P DUVAL "C"		WELL #:		1		RRCID -> 116618		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521						
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	310	1	1806	2	N	-0-				-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	310	1	1652	2	N	-0-				-0-
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	310	1	2072	2	N	-0-				-0-
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	310	1	2245	2	N	-0-				-0-
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	310	1	2249	2	N	-0-				-0-
11	1770	N	987	-0-	-783	-0-	310	1	677	2	N	-0-				-0-

L. N. D. (ATOKA) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC PECOS UNIT		50526 500 100852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES								
WELL #:		2		RRCID -> 251508		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA ESCALERA (ATOKA) EXTEX OPERATING COMPANY UNIVERSITY LANDS 27-9		50718 020 257062		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
WELL #:		1		RRCID -> 238210		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115

LA ESCALERA (SHALE) XTO ENERGY INC. LA ESCALERA 45		50718 100 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WELL #:		1H		RRCID -> 230775		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA VISTA (FUSSELMAN)		51100 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK						
PETROPLEX ENERGY INC.		660886		WELL #: 1		RRCID -> 273205		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10866 - 10878		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		570 N	485	-0-	-85	-0-	388 3	97 9	N		88	166 1		128
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	381 3	88 9	N		80			208
08		527 N	462	-0-	-65	-0-	372 3	90 9	N		82	159 1		131
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	35 3	81 9	N		74			205
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	380 3	95 9	N		86	161 1		130
*11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	384 3	95 9	N		86			216

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		53010 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		621750		WELL #: 1		RRCID -> 071528		COMPL. DATE 04/29/1977		TOTAL DEPTH 4772		PERF. N/A		
06		390 #	-0-	-0-	-390	-0-			Y		-0-			60
07		310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y		-0-			60
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			60
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			60
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	28 1		32
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			32

CHALKEY		WELL #: 2 C		RRCID -> 074544		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4730		PERF. N/A				
06		889 R	889	-0-	-0-	-0-	889 2		Y		-0-			-0-
07		941 R	941	-0-	-0-	-0-	941 2		Y		-0-			-0-
08		622 R	622	-0-	-0-	-0-	622 2		Y		-0-			-0-
09		930 #	548	-0-	-382	-0-	548 2		Y		-0-			-0-
10		961 #	374	-0-	-587	-0-	374 2		Y		-0-			-0-
11		900 #	446	-0-	-454	-0-	446 2		Y		-0-			-0-

CHALKLEY "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 076404		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 4378 - 4555				
06		882 R	882	-0-	-0-	-0-	871 2	11 9	Y		10			159
07		1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1045 2	9 9	Y		8			167
08		1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	996 2	9 9	Y		8			175
09		960 #	940	-0-	-20	-0-	930 2	10 9	Y		9			184
10		992 #	658	-0-	-334	-0-	650 2	8 9	Y		7	156 1		35
11		960 #	476	-0-	-484	-0-	466 2	10 9	Y		9			44

CHALKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 139820		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 4210 - 4532				
06		2610 #	2609	-0-	-1	-0-	2609 2		Y		-0-			-0-
07		2728 #	2498	-0-	-230	-0-	2498 2		Y		-0-			-0-
08		2092 R	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		Y		-0-			-0-
09		2640 #	2111	-0-	-529	-0-	2111 2		Y		-0-			-0-
10		2728 #	2059	-0-	-669	-0-	2059 2		Y		-0-			-0-
11		2610 #	2529	-0-	-81	-0-	2529 2		Y		-0-			-0-

CHALKLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183317		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 4838		PERF. 1505 - 4572				
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 58181 06/07/2022

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS															
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750															
RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE			

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE															
RING ENERGY, INC. 712382															
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A															

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777															
UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150															

06		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4744	3	25	9	N	23	171	1	21
07		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-			21
08		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-			21
09		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-			21
10		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-			21
11		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-			21

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196															

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2023															

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234															

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2023															

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294															

06		6990 X	6196	-0-	-794	-0-	6196	3			N	-0-			149
07		7223 X	6156	-0-	-1067	-0-	6156	3			N	-0-			149
08		7068 X	5888	-0-	-1180	-0-	5888	3			N	-0-			149
09		6570 X	4921	-0-	-1649	-0-	4921	3			N	-0-			149
10		6634 X	6313	-0-	-321	-0-	6313	3			N	-0-			149
11		6210 X	5462	-0-	-748	-0-	5462	3			N	-0-			149

OIL AND GAS DIVISION

LIVERMORE (DELAWARE)			54170 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES						
BEACH EXPLORATION, INC.			058915														
LIVERMORE			WELL #: 1		RRCID -> 083220			COMPL. DATE 12/04/1978			TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE			WELL #: 3		RRCID -> 121803			COMPL. DATE 02/17/1982			TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ATOKA)			54331 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD						
CALLON PETROLEUM OPERATING CO			124828														
BLACK '100'			WELL #: 1		RRCID -> 266635			COMPL. DATE 10/07/2010			TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)			54331 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
CALLON PETROLEUM OPERATING CO			124828														
BLACK "100"			WELL #: 1H		RRCID -> 252644			COMPL. DATE 08/19/2012			TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155						
06	3390	X	2406	-0-	-984	-0-	2406	3			N	-0-					10
07	2914	X	2439	-0-	-475	-0-	2439	3			N	-0-					10
08	2759	X	2367	-0-	-392	-0-	2367	3			N	-0-					10
09	2670	X	2305	-0-	-365	-0-	2305	3			N	-0-					10
10	2697	X	2376	-0-	-321	-0-	2376	3			N	-0-					10
11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					10

DIAMONDBACK E&P LLC			217012														
LASATER, R. M.			WELL #: 1		RRCID -> 094252			COMPL. DATE 06/25/1981			TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305						
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	870	1	3430	2	N	-0-					-0-
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	930	1	3446	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4314	-0-	-26	-0-	930	1	3384	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3900	-0-	-300	-0-	840	1	3060	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	1809	-0-	-2531	-0-	210	1	1599	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3189	-0-	-1011	-0-	630	1	2559	2	N	-0-					-0-

ABSHIER, MABEL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 157546			COMPL. DATE 02/10/1996			TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051						
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2200	-0-	-1582	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		//CONT.//		54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012							
LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #:		1	RRCID ->	254289	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	16966	PERF.16254 - 16654
M	O	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37

BLACK D		WELL #:		1	RRCID ->	282407	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL DEPTH	19694	PERF.16210 - 16224
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

G.D. HOUSTON		WELL #:		1	RRCID ->	284117	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	20150	PERF.15700 - 16700
06	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	1226	2	N	-0-	90
07	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1475	2	N	3	93
08	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1471	2	N	-0-	93
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-	93
10	1488	N	826	-0-	-662	-0-	826	2	N	-0-	93
11	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2	N	-0-	93

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		54331 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852									
WILLIAMS, E., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	041626	COMPL. DATE	04/04/1967	TOTAL DEPTH	20330	PERF. N/A
06	60583	X	60583	-0-	-0-	-0-	60583	2	N	-0-	292
07	58187	X	9594	-0-	-48593	-0-	9594	2	N	-0-	292
08	54095	X	40434	-0-	-13661	-0-	40393	2	N	37 182 1	147
09	56310	X	49834	-0-	-6476	-0-	49831	2	N	3 9	150
10	58187	X	40608	-0-	-17579	-0-	40510	2	N	98 9	239
11	66683	X	66683	-0-	-0-	-0-	66596	2	N	87 9 79 182 1	136

PONDER, D. C.		WELL #:		2	RRCID ->	044486	COMPL. DATE	07/01/1968	TOTAL DEPTH	20406	PERF. N/A
06	16170	X	16079	-0-	-91	-0-	16079	2	N	-0-	256
07	16709	X	11986	-0-	-4723	-0-	11986	2	N	-0-	256
08	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	2	N	-0-	256
09	16170	X	12581	-0-	-3589	-0-	12581	2	N	-0-	256
10	16709	X	12736	-0-	-3973	-0-	12736	2	N	-0-	256
11	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	17557	2	N	-0-	256

LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	044778	COMPL. DATE	09/16/1968	TOTAL DEPTH	21087	PERF. N/A
06	7740	X	7393	-0-	-347	-0-	7393	2	N	-0-	205
07	7998	X	7788	-0-	-210	-0-	7782	2	N	5	210
08	8029	X	7781	-0-	-248	-0-	7766	2	N	14	224
09	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2	N	-0-	224
10	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2	N	-0-	224
11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2	N	-0-	224

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2		N	-0-		117
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-		117
08		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		N	-0-		117
09		2520 N	1976	-0-	-544	-0-	1976 2		N	-0-		117
10		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		N	-0-		117
11		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2		N	-0-		117

CHISOS OPERATING, INC. 149441												
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A												
06		20370 X	11129	-0-	-9241	-0-	11129 3		N	-0-		64
07		20460 X	16112	-0-	-4348	-0-	16112 3		N	-0-		64
08		20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-			N	NO RPT		64
09		22317 X	22317	-0-	-0-	-0-	22317 3		N	-0-		64
10		16120 X	NO RPT	-0-	-16120	-0-			N	NO RPT		64
11		15600 X	NO RPT	-0-	-15600	-0-			N	NO RPT		64

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777												
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A												
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012												
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A												
06		33720 X	33720	-0-	-0-	-0-	510 1	33210 2	N	-0-		80
07		34808 X	34808	-0-	-0-	-0-	930 1	33878 2	N	-0-		80
08		34268 X	34268	-0-	-0-	-0-	930 1	33338 2	N	-0-		80
09		32852 X	32852	-0-	-0-	-0-	900 1	31952 2	N	-0-		80
10		33442 X	33442	-0-	-0-	-0-	930 1	32512 2	N	-0-		80
11		33108 X	33108	-0-	-0-	-0-	900 1	32208 2	N	-0-		80

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD											
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012											
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		
06		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-		154 1	4296 2	N	-0-
07		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-		217 1	4406 2	N	-0-
08		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-		217 1	4295 2	N	-0-
09		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-		210 1	4026 2	N	-0-
10		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-		217 1	4215 2	N	-0-
11		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-		210 1	4130 2	N	-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A											
06		9969 X	9969	-0-	-0-	-0-		900 1	9050 2	N	64
								19 9			
07		14669 X	14669	-0-	-0-	-0-		930 1	13725 2	N	77
								14 9			
08		18685 X	18685	-0-	-0-	-0-		930 1	17741 2	N	90
								14 9			
09		20051 X	20051	-0-	-0-	-0-		900 1	19143 2	N	97
								8 9			
10		17521 X	17521	-0-	-0-	-0-		930 1	16585 2	N	102
								6 9			
11		17808 X	17808	-0-	-0-	-0-		900 1	16908 2	N	102

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A											
06		10708 X	10708	-0-	-0-	-0-		870 1	9834 2	N	87
								4 9			
07		11084 X	11084	-0-	-0-	-0-		930 1	10143 2	N	97
								11 9			
08		12970 X	12970	-0-	-0-	-0-		930 1	12029 2	N	107
								11 9			
09		10080 X	9551	-0-	-529	-0-		900 1	8651 2	N	107
10		11116 X	11116	-0-	-0-	-0-		930 1	10186 2	N	107
11		13863 X	13863	-0-	-0-	-0-		900 1	12963 2	N	107

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A											
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A											
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A											
06		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-		870 1	5973 2	N	-0-
07		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-		930 1	6556 2	N	-0-
08		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-		930 1	6511 2	N	-0-
09		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-		900 1	6037 2	N	-0-
10		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-		930 1	6299 2	N	-0-
11		6720 X	4262	-0-	-2458	-0-		603 1	3659 2	N	-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2287	-0-	-713	6644	2287	2			N	-0-			136
07	3100 N	2214	-0-	-886	5758	2214	2			N	-0-			136
08	3100 N	2288	-0-	-812	4946	2288	2			N	-0-			136
09	3000 N	2153	-0-	-847	4099	2153	2			N	-0-			136
10	3100 N	666	-0-	-2434	1665	666	2			N	-0-			136
11	2220 N	249	-0-	-1971	-0-	249	2			N	-0-			136

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	31	3	9	9	N	8			84
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	22	3	7	9	N	6			90
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	67	3	6	9	N	5			95
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	N	1			96
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	N	1			97
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			97

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
 FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479			Y		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479			Y		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479			Y		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479			Y		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479			Y		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479			Y		Y	NO RPT			-0-

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
 JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
 REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

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

MPF (YATES)		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635							
REED -B- 15		WELL #: 8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-

REED 13		WELL #: 4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117

REED 13		WELL #: 3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-

MAC DER (YATES)		56408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899							
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 020517		COMPL. DATE 04/17/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MADERA RANCH (LOWER PENN)		56550 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
MADERA, MALCOLM R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 091428		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019	
06	29823	14081	-0-	-15742	-0-	14081	2	N	-0-
07	0	19053	-0-	19053	19053	19053	2	N	-0-
08	30103 R	11050	-0-	-19053	-0-	11050	2	N	-0-
09	15761 R	15761	-0-	-0-	-0-	15761	2	N	-0-
10	19065 #	17754	-0-	-1311	-0-	17754	2	N	-0-
11	18450 #	13821	-0-	-4629	-0-	13821	2	N	-0-

MAGUTEX (BARNETT)		56822 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696							
FASKEN, C. B. A/C 2		WELL #: 4		RRCID -> 186506		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MARALO (WOLFCAMP)		2313		57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
BLACK MOUNTAIN SWD LP		072747		WELL #: 1		RRCID -> 242657		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3180 X	2143	-0-	-1037	-0-	2134	3	9	9	N	8			250
07		3286 X	1312	-0-	-1974	-0-	1303	3	9	9	N	8			258
08		3286 X	486	-0-	-2800	-0-	486	3			N	-0-			258
09		2130 X	1465	-0-	-665	-0-	1456	3	9	9	N	8			266
*10		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2368	3	9	9	N	8			274
*11		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2872	3	15	9	N	14			288

VAQUERO OPERATING		882776		WELL #: 1		RRCID -> 154639		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRANDE JV-P		WELL #: 1		RRCID -> 228680		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 2		RRCID -> 282494		COMPL. DATE 02/05/1986		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938							
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	2040	3	164	9	N	149			176
07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	2108	3	90	9	N	82	192	1	66
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	1980	3	207	9	N	188	192	1	62
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	1980	3	207	9	N	188			250
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	2108	3	180	9	N	164	369	1	45
*11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	2010	3	216	9	N	196	192	1	49

MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 3		RRCID -> 282495		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

MARLAW (CLEAR FORK)		57646 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889		WELL #: 1		RRCID -> 053142		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARLAW (CLEAR FORK) //CONT.// 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. //CONT.// 220889												
S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
HORTON OILFIELD SERVICES 401740												
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	36
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	36
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	36
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	36
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	36
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	36

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740							
REEVES-STATE 22		WELL #:		2	RRCID ->	148705	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2698 - 2723
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-

REEVES STATE 35		WELL #:		2	RRCID ->	149340	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2785 - 2800
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-

REEVES STATE 27		WELL #:		5	RRCID ->	150160	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2688 - 2746
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HILL & HILL		WELL #:		3034	RRCID ->	150371	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2730 - 2806
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35

REEVES STATE 22		WELL #:		3	RRCID ->	150377	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2710 - 2724
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REEVES-STATE 27		WELL #:		1	RRCID ->	170408	COMPL. DATE	11/24/1988	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2776 - 2781
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27

REEVES STATE 22		WELL #:		4	RRCID ->	275373	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	2753	PERF. 1440 - 2753
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740								
REEVES STATE 35		WELL #:		3	RRCID ->	276068	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	2885	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SONORAN ENERGY INC.				802215								
REEVES STATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	073461	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	2999	PERF. 2806 -	2864
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MEEKER, L. H. ET AL 38		WELL #:		1	RRCID ->	078350	COMPL. DATE	08/22/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2816 -	2862
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL, GEORGE P. 38		WELL #:		1	RRCID ->	079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2834 -	2877
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182								
REEVES STATE 14		WELL #:		1	RRCID ->	075320	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REEVES STATE 14		WELL #:		2	RRCID ->	276070	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 1475 -	2798
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARTIN (CONSOLIDATED)														
CONTANGO RESOURCES, LLC														
PHILLIPS UNIVERSITY "P"														
		57774 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS						
		100222												
		WELL #: 3		RRCID -> 219754		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 7646		PERF. 6210 - 6900				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	DLQ	G-10	828	-0-	828	1645	473 2	258 4	Y	88	96 1		12	
07	DLQ	G-10	802	-0-	802	2447	97 9	496 2	Y	88	80 1		20	
08	3162	R	715	-0-	-2447	-0-	97 9	295 2	Y	95	107 1		8	
09	676	R	676	-0-	-0-	-0-	105 9	445 2	Y	88	87 1		9	
10	771	R	771	-0-	-0-	-0-	97 9	503 2	Y	85	74 1		20	
11	689	R	689	-0-	-0-	-0-	94 9	547 2	Y	91	96 1		15	
							100 9							

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)														
PINNACLE MINING CORPORATION														
SULLIVAN "70"														
		58682 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
		665684												
		WELL #: 1		RRCID -> 161381		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4719 - 4770				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCCANDLESS (TINSOL LIME)														
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.														
ARCO "L"														
		58890 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
		490300												
		WELL #: 2		RRCID -> 054948		COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH 3236		PERF. N/A				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MC COMB (ELLENBURGER)														
XTO ENERGY INC.														
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"														
		59030 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
		945936												
		WELL #: 1		RRCID -> 113861		COMPL. DATE 08/29/1983		TOTAL DEPTH 25735		PERF. 23286 - 25466				
06	27630	X	25714	-0-	-1916	-0-	25714 2		N	-0-			-0-	
07	28551	X	26083	-0-	-2468	-0-	26083 2		N	-0-			-0-	
08	28551	X	23554	-0-	-4997	-0-	23554 2		N	-0-			-0-	
09	27480	X	1349	-0-	-26131	-0-	1349 2		N	-0-			-0-	
10	27280	X	15428	-0-	-11852	-0-	15428 2		N	-0-			-0-	
11	25710	X	9076	-0-	-16634	-0-	9076 2		N	-0-			-0-	

STROMAN GAS UNIT 2														
		WELL #: 1		RRCID -> 117325		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 25060		PERF. 23795 - 24940				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MCELROY (BEND 8960)		59337 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
MCLINTIC, H. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132475		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN)		59357 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685													
MCENTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 106269		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1						243
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						243
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						243
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5						248
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6						254
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6						260

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL TR I		WELL #: 218		RRCID -> 186517		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925							
06	390 N	221	-0-	-169	-0-	221	2	Y	-0-						-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	Y	-0-						-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	Y	-0-						-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-						-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	Y	-0-						-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	Y	-0-						-0-

WADDELL TR I		WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946							
06	810 N	531	-0-	-279	-0-	531	2	Y	-0-						-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	Y	-0-						-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	Y	-0-						-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-						-0-
10	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	3	Y	-0-						-0-
11	750 N	670	-0-	-80	-0-	670	3	Y	-0-						-0-

WADDELL TR I		WELL #: 232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958							
06	480 N	272	-0-	-208	-0-	272	2	Y	-0-						-0-
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2	Y	-0-						-0-
08	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2	Y	-0-						-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-						-0-
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3	Y	-0-						-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	Y	-0-						-0-

WADDELL TR I		WELL #: 261		RRCID -> 212805		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//		59563 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR I		WELL #:		308	RRCID ->	293877	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3640	-	3879
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-				Y	-0-			-0-	
07	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2639	3	107	9	97	90	1	22	

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC				504588		CAPACITY				CNTY: PECOS				
SELF, M. B.		WELL #:		2	RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3879	-	3888
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	399	3	255	9	N	232	186	1	160
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	397	3	207	9	N	188	176	1	172
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	423	3	261	9	N	237	184	1	225
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	638	3	389	9	N	354	369	1	210
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	531	3	410	9	N	373	343	1	240
*11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	508	3	272	9	N	247	175	1	312

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)				59612 475	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		817555										
POBLANO 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	280929	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612	-	6656
06	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	90	1	2097	3	N	-0-			-0-
07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	90	1	3737	3	N	-0-			-0-
08	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	90	1	2542	3	N	-0-			-0-
09	2190 X	249	-0-	-1941	-0-	90	1	159	3	N	-0-			-0-
10	3286 X	1371	-0-	-1915	-0-	90	1	1281	3	N	-0-			-0-
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			-0-

MEANS XTO ENERGY INC.				60137 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ANDREWS				
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT		WELL #:		945936										
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT		WELL #:		1768Z	RRCID ->	295970	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4602	-	4846
06	28890 #	-0-	-0-	-28890	-0-					N	88	87	0	1
07	29853 #	-0-	-0-	-29853	-0-					N	61	62	0	-0-
08	29853 #	-0-	-0-	-29853	-0-					N	142	141	0	1
09	28890 #	249	-0-	-28641	-0-	1	4	248	9	N	225	224	0	2
10	29853 #	-0-	-0-	-29853	-0-					N	136	137	0	1
11	28890 #	-0-	-0-	-28890	-0-					N	139	139	0	1

MEANS /SAN ANDRES/ UNIT		WELL #:		1662Z	RRCID ->	295971	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4418	-	5100
06	39930	-0-	-0-	-39930	-0-					N	102	65	0	1
07	41261	-0-	-0-	-41261	-0-					N	55	37	0	-0-
08	41261	-0-	-0-	-41261	-0-					N	156	97	0	1
09	39930	246	-0-	-39684	-0-	1	4	245	9	N	223	167	0	1
10	41261	-0-	-0-	-41261	-0-					N	202	119	0	1
11	39930	-0-	-0-	-39930	-0-					N	241	181	0	2

MEDUSA (BARNETT SHALE)				60220 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		WELL #:		100852										
KIRK		WELL #:		1-L	RRCID ->	235786	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	16210	PERF.	14268	-	15237
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

MENTONE (ATOKA)			60518 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726																			
LINDLEY "92"			WELL #:	1	RRCID ->	105990	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	21867	PERF.	16168 - 16666										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE							

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							

MENTONE (FUSSELMAN)			60518 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726																			
ARNO GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	087380	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	19262	PERF.	18928 - 19060										

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							

MER-MAX (MISS)			60530 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HOWARD												
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445																			
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	218451	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	9350 - 12250										

06	1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	1589	3	24	9	N	22				88							
07	8904	6312	-0-	-2592	-0-	6250	3	62	9	N	56				144							
08	5730	4725	-0-	-1005	-0-	4702	3	23	9	N	21				165							
09	4726	4163	-0-	-563	-0-	4137	3	26	9	N	24				189							
10	4352	4036	-0-	-316	-0-	4013	3	23	9	N	21				210							
11	3600	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT				210							

MERIDIAN, SOUTH (WOLFPCAMP CONS.)			60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD												
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623																			
UNIVERSITY 40			WELL #:	1	RRCID ->	213287	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	17708	PERF.	15894 - 17590										

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							

UNIVERSITY 41			WELL #:		1		RRCID ->		213358		COMPL. DATE		12/03/2005		TOTAL DEPTH		17670		PERF.		15918 - 17562	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							

UNIVERSITY "40-20"			WELL #:		1		RRCID ->		226062		COMPL. DATE		10/01/2014		TOTAL DEPTH		8010		PERF.		5190 - 5385	

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (BONE SPRING)
CALLON (PERMIAN) LLC
CLEVELAND, R.

60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
124807
WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

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

MI VIDA (DELAWARE)
CALLON (PERMIAN) LLC
JOHNSON, H. H.

60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
124807
WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R.

WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KIMSEY

WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, H. H.

WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, H. H.

WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY		//CONT.// //CONT.//	60950 250 124807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
		WELL #:	4	RRCID ->	176517	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	5640 PERF. 5386 - 5394
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	113
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2023 - WELL PLUGGED 10/5/2023									
BLAKE		WELL #:	2	RRCID ->	176518	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	5666 PERF. 5135 - 5215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
CLEVELAND, R.		WELL #:	3	RRCID ->	203811	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	5364 PERF. 4786 - 5149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
CLEVELAND, R.		WELL #:	2	RRCID ->	209127	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	5406 PERF. 4812 - 5142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
MANDELL		WELL #:	2	RRCID ->	211684	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	5394 PERF. 4803 - 5157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LAYNE SWD, LLC PIT STOP SWD		491460 WELL #:	1	RRCID ->	268156	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	6890 PERF. 4818 - 6244
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC				552165									
GALLAGHER				WELL #:	1	RRCID ->	173347	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	5824	PERF.	4788 - 5118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GALLAGHER				WELL #:	2	RRCID ->	173442	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	4558 - 4680
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MI VIDA (DELAWARE 4400)				60950 255	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES					
CALLON (PERMIAN) LLC				124807									
JOHNSON, H. H.				WELL #:	4	RRCID ->	288738	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	4386 - 4431
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	54	134 1	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MI VIDA (ELLEN.)				60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD					
CALLON (PERMIAN) LLC				124807									
RICHBURG UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	N/A
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MI VIDA (FUSSELMAN)				60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
AQUA TERRA PERMIAN, LLC				028618									
LECROY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	289820	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	19550	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CALLON (PERMIAN) LLC				124807									
RICHBURG UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	048455	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	16002 - 16190
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807										
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	051404	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	19075	PERF.	4550	-	5630
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHWALBE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178116	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	16756	PERF.	16084	-	16144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

U.S. NATIONAL		WELL #:		3	RRCID ->	188731	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	16085	-	16621
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC.		WELL #:		107H	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	19060	PERF.	17130	-	17512
06	12330	X	9358	-0-	-2972	-0-	9358	3		N	-0-			195
07	12741	X	10153	-0-	-2588	-0-	10153	3		N	-0-			195
08	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-				N	-0-			195
09	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-				N	-0-			195
10	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-				N	-0-			195
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-				N	-0-			195

MI VIDA (MISS.)		WELL #:		1	RRCID ->	058899	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	19150	PERF.	N/A	CNTY: REEVES	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)		WELL #:		1	RRCID ->	099546	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	14024	-	14117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
 BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-
09		600 N	589	-0-	-11	-0-	589 3		N	-0-			-0-
10		620 N	595	-0-	-25	-0-	595 3		N	-0-			-0-
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2023 - WELL PLUGGED 10/24/23

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	300 N		-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RRIG EXPLORATION, LLC 732177
 EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	4 N		-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
08	13 N		-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)				61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
GARRETT B				WELL #: 1703H	RRCID -> 176067	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 11920	PERF.12110	- 16600		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	1 0		-0-
08	31 X	4	-0-	-27	-0-	1 1	Y	2	2 0		-0-
						2 9					
09	30 X	4	-0-	-26	-0-	1 1	Y	1	1 0		-0-
						1 9					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LELA				WELL #: 1801H	RRCID -> 176237	COMPL. DATE 12/17/1999	TOTAL DEPTH 11868	PERF.12131	- 17429		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	57		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57		Y	-0-			-0-

LELA "A"				WELL #: 1802H	RRCID -> 176955	COMPL. DATE 02/24/2000	TOTAL DEPTH 17500	PERF.12141	- 17458		
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2023											

HILL 19				WELL #: 1H	RRCID -> 183048	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 11547	PERF.12056	- 16350		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INTERSTATE "B"				WELL #: 503H	RRCID -> 184047	COMPL. DATE 05/05/2001	TOTAL DEPTH 9729	PERF.12177	- 20875		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INTERSTATE "A"				WELL #: 502H	RRCID -> 187819	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 9692	PERF.13257	- 19622		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
LELA "B"		WELL #:		1803H	RRCID ->	187820	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	11898	PERF.	12170 - 17728	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	470 1	1226 3	Y	36	37 0		2
							54 4	40 9					
07		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	286 1	843 3	Y	53	51 0		4
							16 4	58 9					
08		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	304 1	804 3	Y	57	57 0		4
							24 4	63 9					
09		960 X	960	-0-	-0-	-0-	225 1	641 3	Y	64	64 0		4
							24 4	70 9					
10	DLQ	G-10	861	-0-	861	861	281 1	515 3	Y	53	54 0		3
							7 4	58 9					
11	DLQ	G-10	1139	-0-	1139	2000	356 1	11 2	Y	50	49 0		4
							696 3	21 4					

HILL 30		WELL #:		1H	RRCID ->	190986	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	16791	PERF.	12137 - 16163	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HILL 29-20		WELL #:		1H	RRCID ->	191618	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	15984	PERF.	12120 - 15875	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HILL "30-A"		WELL #:		3H	RRCID ->	192411	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12008 - 15480	
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398 4	3 9	Y	3	2 1		1	
07	3100 N	3219	-0-	119	119	3152 4	67 9	Y	61	28 1		34	
08	2768 N	2649	-0-	-119	-0-	2521 4	128 9	Y	116	107 1		43	
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2558 4	107 9	Y	97	108 1		32	
10	DLQ G-10	515	-0-	515	515	445 4	70 9	Y	64	48 1		48	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			48	

ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC		253105											
MIDLAND SW		WELL #:		1D	RRCID ->	176498	COMPL. DATE	03/05/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5900 - 6292	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)			61473 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222												
BEATY, ESTHER			WELL #: 1		RRCID -> 040287		COMPL. DATE 06/19/1963		TOTAL DEPTH 7983		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ELLIOTT, M. J.			WELL #: 1		RRCID -> 043068		COMPL. DATE 08/03/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ELLIOTT, SKELLY			WELL #: 2		RRCID -> 043109		COMPL. DATE 01/19/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	450	#	380	-0-	-70	-0-	380	2		N	-0-				-0-
07	465	#	330	-0-	-135	-0-	330	2		N	-0-				-0-
08	465	#	262	-0-	-203	-0-	262	2		N	-0-				-0-
09	450	#	278	-0-	-172	-0-	278	2		N	-0-				-0-
10	434	#	371	-0-	-63	-0-	371	2		N	-0-				-0-
11	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-				-0-

SMITH, F. G. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 044875		COMPL. DATE 02/03/1964		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SMITH, F. G. -A-			WELL #: 3		RRCID -> 048317		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 8075		PERF. N/A				
06	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-				26
07	862	R	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-				26
08	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-				26
09	840	#	825	-0-	-15	-0-	825	2		N	-0-				26
10	868	#	833	-0-	-35	-0-	833	2		N	-0-				26
11	840	#	835	-0-	-5	-0-	835	2		N	-0-				26

JJH ENERGY COMPANY			427402		BEATY		WELL #: 2		RRCID -> 134815		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7844 - 7855
06	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-				-0-
07	938	R	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-				-0-
08	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-				-0-
09	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-				-0-
10	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-				-0-
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT				-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//	61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD		
Q NATURAL RESOURCES, LLC			684427					
CRUMP, W. E.		WELL #:	1 L	RRCID -> 043136	COMPL. DATE 04/15/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1172 R	188	-0-	-984	-0-	188 3		-0-
07	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3		-0-
08	279 #	50	-0-	-229	-0-	50 3		-0-
09	270 #	5	-0-	-265	-0-	5 3		-0-
10	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-		NO RPT	-0-
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-		NO RPT	-0-

CRUMP, W. E.		WELL #:	2 L	RRCID -> 043137	COMPL. DATE 01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF. N/A
06	T. A.	187	-0-	187	903	187 3		-0-
07	T. A.	5	-0-	5	-0-	5 3		-0-
08	T. A.	5	-0-	5	5	5 3		-0-
09	T. A.	5	-0-	5	10	5 3		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10		NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10		NO RPT	-0-

TWO P PARTNERS, LLC			875088			CNTY: WARD		
DEARING, INC.		WELL #:	1	RRCID -> 044024	COMPL. DATE 05/14/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF. N/A
06	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		-0-
07	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		-0-
08	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		-0-
09	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		-0-
10	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		-0-
11	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:	13	RRCID -> 054790	COMPL. DATE 01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF. N/A
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		-0-
07	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		-0-
08	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 2		-0-
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 2		-0-
10	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117 2		-0-
11	DLQ G-10	124	-0-	124	241	124 2		-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL		WELL #:	12	RRCID -> 061146	COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH	8360	PERF. N/A
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2		-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2		-0-
10	T. A.	16	-0-	16	16	16 2		-0-
11	T. A.	17	-0-	17	33	17 2		-0-

MITCHELL (PENN)			62207 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER		
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC			733287					
MITCHELL "B"		WELL #:	1	RRCID -> 163406	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 8371 - 8804
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		73
07	186 N	57	-0-	-129	-0-	57 2		73
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2		73
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		73
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		73
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		NO RPT	73

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)		62415 670		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #: 46		RRCID -> 020541		COMPL. DATE 11/08/1989			TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1440 N	1282	-0-	-158	-0-	1282 2	Y	-0-		-0-	
07	1457 N	1346	-0-	-111	-0-	1346 2	Y	-0-		-0-	
08	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1400 2	Y	-0-		-0-	
09	1290 N	1127	-0-	-163	-0-	1127 2	Y	-0-		-0-	
10	1333 N	761	-0-	-572	-0-	761 2	Y	-0-		-0-	
11	1350 N	1268	-0-	-82	-0-	1268 2	Y	-0-		-0-	

SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #: 87 T		RRCID -> 020543		COMPL. DATE 04/16/1958			TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A		
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	54 2	9 9	Y	8	8 1	1
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	24 2	2 4	Y	5	5 1	1
						6 9					
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	40 2	7 9	Y	6	7 1	-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	28 2	7 9	Y	6	5 1	1
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	18 2	6 9	Y	5	5 1	1
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	35 2	11 9	Y	10	10 1	1

SEALY SMITH FOUNDATION		WELL #: 1001		RRCID -> 178985		COMPL. DATE 02/26/2000			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708		
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	321 2	83 9	Y	75	84 1	6
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	6 1	-0-
08	496 N	71	-0-	-425	-0-	53 2	18 9	Y	16	15 1	1
09	390 N	44	-0-	-346	-0-	30 2	14 9	Y	13	12 1	2
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	22 2	9 9	Y	8	9 1	1
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	205 2	206 9	Y	187	173 1	15

MONAHANS, E. (PENN., LO.)		62416 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WINKLER		
EXTEX OPERATING COMPANY		257062									
SEALY & SMITH "28"		WELL #: 1		RRCID -> 152065		COMPL. DATE 11/06/1998			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768		
06	360 N	326	-0-	-34 B	-0-	326 3		N	-0-		-0-
07	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365 3		N	-0-		-0-
08	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	184	-0-	-146 B	-0-	184 3		N	-0-		-0-
10	372 N	265	-0-	-107 B	-0-	265 3		N	-0-		-0-
11	330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268 3		N	-0-		-0-

SEALY & SMITH "33"		WELL #: 1		RRCID -> 281983		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005		
06	780 N	708	-0-	-72 B	-0-	96 1	612 3	N	-0-		189
07	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	96 1	715 3	N	-0-		189
08	806 N	773	-0-	-33 B	-0-	96 1	677 3	N	-0-		189
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	720 N	291	-0-	-429 B	-0-	96 1	195 3	N	-0-		189
10	806 N	626	-0-	-180 B	-0-	96 1	530 3	N	-0-		189
11	750 N	666	-0-	-84 B	-0-	96 1	570 3	N	-0-		189

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP)		62418 666		ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
SEALY-SMITH 35		WELL #: 1		RRCID -> 055567		COMPL. DATE 06/22/1989			TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145		
06	810 #	498	-0-	-312	-0-	498 2		N	-0-		-0-
07	837 #	688	-0-	-149	-0-	688 2		N	-0-		-0-
08	838 R	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-		-0-
09	810 #	491	-0-	-319	-0-	491 2		N	-0-		-0-
10	775 #	494	-0-	-281	-0-	494 2		N	-0-		-0-
11	810 #	556	-0-	-254	-0-	556 2		N	-0-		-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1678	-0-	-2	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-			-0-
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	-0-			-0-
09	1680 N	1635	-0-	-45	-0-	1635 2		N	-0-			-0-
10	1705 N	1679	-0-	-26	-0-	1679 2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	1604 2		N	-0-			-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2017

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF. 20870 - 21170

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 20729 - 21243

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 OXY USA INC. 630591
 RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF. 18717 - 18856

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) //CONT.// 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RED BLUFF RESOURCES LLC //CONT.// 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	07/18/2023					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

06	570	N	150	-0-	-420	-0-	150	1				N	-0-					-0-
07	930	N	155	-0-	-775	-0-	155	1				N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1				N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1				N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

06	3000	N	2917	-0-	-83	582	2917	2				N	-0-					-0-
07	2594	X	2012	-0-	-582	-0-	2012	2				N	-0-					-0-
08	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	2215	2				N	-0-					-0-
09	2340	X	2060	-0-	-280	-0-	2060	2				N	-0-					-0-
10	2418	X	800	-0-	-1618	-0-	800	2				N	-0-					-0-
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2				N	-0-					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

06	570	N	150	-0-	-420	-0-	150	1				N	-0-					-0-
07	930	N	155	-0-	-775	-0-	155	1				N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1				N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1				N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	240 N	15	-0-	-225	-0-	15	2			N	-0-				98
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-				98
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-				98
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-				98
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				98
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				98

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

06	1230 N	956	-0-	-274	-0-	587	3	257	4	N	102	180	1		75
07	1364 N	1134	-0-	-230	-0-	879	3	101	4	N	140	39	8		176
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	940	3	203	4	N	114	187	1	17 8	86
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1003	3	192	4	N	150	189	1		47
10	1147 N	551	-0-	-596	-0-	405	3	50	4	N	87	44	8		90
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	96	9			N	-0-				90

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

06	20403 X	20403	-0-	-0-	-0-	20403	2			N	-0-				-0-
07	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3			N	-0-				-0-
08	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	14972	3			N	-0-				-0-
09	20400 X	3771	-0-	-16629	-0-	3771	3			N	-0-				-0-
10	21080 X	3004	-0-	-18076	-0-	3004	3			N	-0-				-0-
11	20400 X	1305	-0-	-19095	-0-	1305	3			N	-0-				-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	1	1	0		2
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	23	3	Y	2	3	0		1
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	2	9			Y	1	1	0		1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

06	240 N	210	-0-	-30	-0-	50	1	155	3	Y	-0-				-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	70	1	202	3	Y	-0-				-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	51	1	159	3	Y	-0-				-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	74	1	231	3	Y	-0-				-0-
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	73	1	161	3	Y	-0-				-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	71	1	144	3	Y	-0-				-0-

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 OXY USA INC. 630591
 MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	540 N	351	-0-	-189	-0-	351	3	N	-0-	-0-			-0-
07	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	3	N	-0-	-0-			-0-
08	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	3	N	-0-	-0-			-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-			-0-
10	434 N	284	-0-	-150	-0-	284	3	N	-0-	-0-			-0-
11	450 N	289	-0-	-161	-0-	289	3	N	-0-	-0-			-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

06	4728 X	1691	-0-	-3037	-0-	1691	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2	Y	-0-	-0-			-0-
08	4433 X	3883	-0-	-550	-0-	3883	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	4290 X	3686	-0-	-604	-0-	3686	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2	Y	-0-	-0-			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
 GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2023													

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 VITAL ENERGY, INC. 100951
 POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-	-0-			-0-
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-	-0-			-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	-0-			-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.// 65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951														
LINDEMANN		WELL #: 2401		RRCID -> 079556		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW '135507'		WELL #: 1		RRCID -> 163058		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328								
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-						-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-						-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-						-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-						-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 061082		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A								
KEITH GAS UNIT		WELL #: 1														
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-						-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-						-0-
08	558 N	197	-0-	-361	-0-	197	2		N	-0-						-0-
09	300 N	119	-0-	-181	-0-	119	2		N	-0-						-0-
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2		N	-0-						-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2		N	-0-						-0-

MOORE, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 067134		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

REEVES "BG" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 114394		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

REEVES "BG" FEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166518		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	600 N	545	-0-	-55	-0-	523	3	22	9	N	20				114
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	697	3	9	9	N	8				122
08	682 N	585	-0-	-97	-0-	585	3			N	-0-				122
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-				122
10	713 N	621	-0-	-92	-0-	599	3	22	9	N	20				142
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	667	3	2	9	N	2				144

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1620 #	512	-0-	-1108	-0-	349	3	163	9	N	148	165	1		188
07	1674 #	374	-0-	-1300	-0-	213	3	161	9	N	146	177	1		157
08	1860 #	1239	-0-	-621	-0-	1065	3	174	9	N	158	183	1		132
09	1800 #	160	-0-	-1640	-0-	30	3	130	9	N	118				250
10	1860 #	309	-0-	-1551	-0-	175	3	134	9	N	122	176	1		196
11	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT				196

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2910 X	1692	-0-	-1218	-0-	1692	3			N	-0-				-0-
07	3007 X	803	-0-	-2204	-0-	803	3			N	-0-				-0-
08	2697 X	404	-0-	-2293	-0-	404	3			N	-0-				-0-
09	2520 X	63	-0-	-2457	-0-	63	3			N	-0-				-0-
10	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-				-0-
11	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-				-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF. 12777 - 13410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14550 X	13283	-0-	-1267	-0-	13283	3			N	-0-				-0-
07	15035 X	11565	-0-	-3470	-0-	11565	3			N	-0-				-0-
08	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	3			N	-0-				-0-
09	13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	13964	3			N	-0-				-0-
10	13733 X	13569	-0-	-164	-0-	13569	3			N	-0-				-0-
11	14280 X	14199	-0-	-81	-0-	14199	3			N	-0-				-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3150 X	2974	-0-	-176	-0-	2974	2			N	-0-				-0-
07	3255 X	2907	-0-	-348	-0-	2907	2			N	-0-				-0-
08	3069 X	2828	-0-	-241	-0-	2828	2			N	-0-				-0-
09	2970 X	2826	-0-	-144	-0-	2826	2			N	-0-				-0-
10	3069 X	2733	-0-	-336	-0-	2733	2			N	-0-				-0-
11	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-				-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
 -158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2023 - WELL PLUGGED 6/30/2023

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936								
SMITH, HORACE		WELL #:		1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13480 - 13605	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2	N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	N	1	1	8	-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
10	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2	N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-

VALLAT, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13780	PERF.13455 - 13582	
06	31770 X	15	-0-	-31755	-0-	15	2	N	-0-			-0-
07	32829 X	41	-0-	-32788	-0-	41	2	N	-0-			-0-
08	21638 X	10	-0-	-21628	-0-	10	2	N	-0-			-0-
09	13170 X	4	-0-	-13166	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11	30 X	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	PERF. N/A	
06	21900 X	12536	-0-	-9364	-0-	12536	2	N	-0-			-0-
07	25296 X	68	-0-	-25228	-0-	68	2	N	-0-			-0-
08	25296 X	20341	-0-	-4955	-0-	20341	2	N	-0-			-0-
09	24480 X	24087	-0-	-393	-0-	24087	2	N	-0-			-0-
10	25234 X	24165	-0-	-1069	-0-	24165	2	N	-0-			-0-
11	24561 X	24561	-0-	-0-	-0-	24561	2	N	-0-			-0-

SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF. N/A	
06	990 N	712	-0-	-278	-0-	712	2	N	-0-			-0-
07	961 N	4	-0-	-957	-0-	4	2	N	-0-			-0-
08	868 N	522	-0-	-346	-0-	522	2	N	-0-			-0-
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-			-0-
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-			-0-
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-			-0-

OATES, SW. (DEVONIAN)				66593 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996								
P. T. HUDGINS 34		WELL #:		2H	RRCID ->	200657	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	14770	PERF.13580 - 14770	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDGINS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13776 - 14998	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OATES, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		66593 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CAMERON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		126996								
TOWNSEND SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230692	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13685	PERF.	4645 - 5400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

OATES, SW. (MONTROYA)				66593 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996								
HUDGINS, P. T. 36		WELL #:		1SW	RRCID ->	189436	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	4030 - 4900
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

OATES, SW (WOODFORD)				66593 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996								
HUDGINS 11		WELL #:		1	RRCID ->	220981	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	14362	PERF.	13316 - 13336
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

ONLAW (GRAYBURG)				67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS				
MOSAIC TEXAS LLC				589983								
YATES, SUN		WELL #:		1	RRCID ->	057131	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	1185	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	

YATES, SUN				WELL #:	2	RRCID ->	057791	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	1243	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-		

YATES "A"				WELL #:	1	RRCID ->	057828	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	1270	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-		

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS					
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983								
YATES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	058876	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	1308	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
YATES "E"		WELL #:		1	RRCID ->	059932	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
OWEGO (CLEAR FORK)		67871 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
VALLEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	076334	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
OWEGO (GLORIETA)		67871 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
MEEKS, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	048708	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	2427 - 2459
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
ARCO -R-		WELL #:		2A	RRCID ->	059629	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
ARCO -R- SWD		WELL #:		1	RRCID ->	060045	COMPL. DATE	00/00/1976	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	1310 - 1340
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				

OWEGO (TANSILL)		67871 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
TOWA REALTY TRUST 125 "A"		WELL #:	3SC	RRCID ->	057818	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	3480	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	5 2	2 9	N	2		102
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 2	28 9	N	25		127
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 2	33 9	N	30		157
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	79	169 1	67
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 2	45 9	N	41		108
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	3 2	4 9	N	4		112

OWEGO (TUBB)		67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899										
ARCO -Y-		WELL #:	1	RRCID ->	065439	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	4067	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE "101"		67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		216899										
		WELL #:	1	RRCID ->	068170	COMPL. DATE	09/17/1976	TOTAL DEPTH	3140	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
VALLEY -O-		216899										
		WELL #:	2	RRCID ->	020555	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	3884	PERF. 2359 - 3030		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -J-		426961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		216899										
		WELL #:	1	RRCID ->	020557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 2439 - 2550		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -E-		426961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		216899										
		WELL #:	1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961									
VALLEY -L-		WELL #:		3	RRCID ->	048792	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2985 -	3008	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2094 -	2974	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
PAMELA (SILURIAN)				68721 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
EOG RESOURCES, INC.				253162									
BILES		WELL #:		1	RRCID ->	265489	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	15431	PERF. 4404 -	4736	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECOVERY OPERATING LP				696542									
GS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	223353	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14775	PERF.14252 -	14320	
06	4260 X	3386	-0-	-874	-0-	3386	2		N	-0-			-0-
07	4402 X	3572	-0-	-830	-0-	3572	2		N	-0-			-0-
08	4402 X	3363	-0-	-1039	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
09	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2		N	-0-			-0-
10	3565 X	1675	-0-	-1890	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
11	3450 X	2321	-0-	-1129	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
ARMSTRONG STATE		WELL #:		1	RRCID ->	233022	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14775	PERF.14027 -	16850	
06	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2		N	-0-			-0-
07	10261 X	8744	-0-	-1517	-0-	8744	2		N	-0-			-0-
08	10261 X	7847	-0-	-2414	-0-	7847	2		N	-0-			-0-
09	10140 X	8733	-0-	-1407	-0-	8733	2		N	-0-			-0-
10	10478 X	7631	-0-	-2847	-0-	7631	2		N	-0-			-0-
11	10140 X	5169	-0-	-4971	-0-	5169	2		N	-0-			-0-

PAPOOSE (ATOKA)		69059 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER					
CALLON PERMIAN II, LLC		101442												
ROARK		WELL #: 1		RRCID -> 155071		COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-			22
07	17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	3916	2	13584	3	N	-0-			22
08	17461 X	17461	-0-	-0-	-0-	17461	3			N	-0-			22
09	16757 X	16757	-0-	-0-	-0-	100	1	16657	3	N	-0-			22
10	16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	16970	3			N	-0-			22
11	16507 X	16507	-0-	-0-	-0-	3400	2	13107	3	N	-0-			22

ROARK "34"		WELL #: 1		RRCID -> 172937		COMPL. DATE 02/04/1999			TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266					
06	29933 X	29933	-0-	-0-	-0-	29919	2	14	9	N	13			60
07	19002 X	19002	-0-	-0-	-0-	4252	2	14750	3	N	-0-			60
08	18696 X	18696	-0-	-0-	-0-	18696	3			N	-0-	60	7	-0-
09	17816 X	17816	-0-	-0-	-0-	17816	3			N	-0-			-0-
10	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	18079	3			N	-0-			-0-
11	17258 X	17258	-0-	-0-	-0-	3555	2	13703	3	N	-0-			-0-

HALEY BRINE COMPANY		345404												
HALEY 32		WELL #: 1		RRCID -> 244528		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500					
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		665596												
HALEY "32"		WELL #: 1		RRCID -> 171296		COMPL. DATE 12/02/1997			TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKS (CONSOLIDATED)		69233 125		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
SCHARBAUER, C., JR.		WELL #: 1H		RRCID -> 269634		COMPL. DATE 04/01/2012			TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
STEWART 32		WELL #: 1		RRCID -> 128908		COMPL. DATE 10/21/1988			TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603					
06	510 N	341	-0-	-169	-0-	311	3	30	9	N	27			228
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	590	3	53	9	N	48			276
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	417	3	74	9	N	67	183	1	160
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	328	3	20	9	N	18			178
10	651 N	106	-0-	-545	-0-	100	3	6	9	N	5			183
11	480 N	48	-0-	-432	-0-	48	3			N	-0-			183

PARKS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		69233 125	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748											
AVERY 22				WELL #:	1	RRCID ->	280230	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	10880 - 11770		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		17149 X	17149	-0-	-0-	-0-	120	1	16468	3	N	510	724	0	544
							561	9							
07		20990 X	20990	-0-	-0-	-0-	124	1	19725	3	N	1037	518	0	1063
							1141	9							
08		19716 X	19234	-0-	-482	-0-	124	1	18581	3	N	481	1258	0	286
							529	9							
09		19080 X	14325	-0-	-4755	-0-	120	1	13338	3	N	747	735	0	298
							45	4							
10		24018 X	24018	-0-	-0-	-0-	124	1	22819	3	N	977	423	0	852
							1075	9							
11		21857 X	21857	-0-	-0-	-0-	120	1	21049	3	N	625	1050	0	427
							688	9							

PARKS (DEVONIAN)				69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
BREITBURN OPERATING L.P.				090732										
COLLINGS, H.S.				WELL #:	5H	RRCID ->	242240	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11856	PERF.	12571 - 15443	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
BRAUN, J. C. "20"				1H										
				WELL #:	1H	RRCID ->	169439	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	15016	PERF.	12125 - 15016	
06	DLQ G-10	2273	-0-	2273	6268	2194	3	79	9	Y	72	176	1	112
07	9678 X	3410	-0-	-6268	-0-	3356	3	54	9	Y	49			161
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3221	3	92	9	Y	84	189	1	56
09	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6177	3	120	9	Y	109			165
10	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6357	3	133	9	Y	121			286
11	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5861	3	102	9	Y	93			379

"SV" REBEL FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	170427	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12168	PERF.	14070 - 15750	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED				07/06/2023						

PLATFORM OPERATING, LLC				667928	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
CAPPS FARMS				1										
				WELL #:	1	RRCID ->	213207	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	12150 - 15820	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	518	518	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
PLATFORM OPERATING, LLC		//CONT.// 667928									
CAPPS FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 291014		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	11970 X	11198	-0-	-772	-0-	495 1	10142 3	N	468	716 1	198
						46 4	515 9				
07	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	512 1	10757 3	N	547	354 1	391
						287 4	602 9				
08	11811 X	11592	-0-	-219	-0-	512 1	10141 3	N	566	725 1	232
						316 4	623 9				
09	11430 X	10721	-0-	-709	-0-	495 1	9489 3	N	509	532 1	209
						177 4	560 9				
10	12152 X	9915	-0-	-2237	-0-	512 1	9283 3	N	23		232
						95 4	25 9				
11	11760 X	8707	-0-	-3053	-0-	495 1	7638 3	N	479	535 1	176
						47 4	527 9				
XTO ENERGY INC.		945936									
COLLINGS, H. S., UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 040790		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1307		RRCID -> 057710		COMPL. DATE 02/02/1974		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1802		RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11748 - 11868	
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	364 3	10 9	Y	9	10 0	4
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-	4 0	-0-
08	310 N	128	-0-	-182	-0-	128 3		Y	-0-		-0-
09	300 N	99	-0-	-201	-0-	99 3		Y	-0-		-0-
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 3		Y	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-		-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13838		PERF.11650 - 13838	
06	T. A.	673	-0-	673	1414	673 3		Y	-0-		-0-
07	T. A.	689	-0-	689	2103	689 3		Y	-0-		-0-
08	T. A.	699	-0-	699	2802	684 3	15 9	Y	14	9 0	5
09	3472 X	670	-0-	-2802	-0-	670 3		Y	-0-	5 0	-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		Y	-0-		-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		Y	-0-		-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12106 - 16300	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3404 3	88 9	Y	80	77 0	32
07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3655 3	97 9	Y	88	74 0	46
08	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3747 3	98 9	Y	89	102 0	33
09	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3284 3	96 9	Y	87	92 0	28
10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3654 3	83 9	Y	75	79 0	24
11	3720 X	3681	-0-	-39	-0-	3600 3	81 9	Y	74	76 0	22

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090			
06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2556 3	35 9	Y	32	35 0	13
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2243 3	42 9	Y	38	31 0	20
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1585 3	24 9	Y	22	34 0	8
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1924 3	31 9	Y	28	27 0	9
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1812 3	37 9	Y	34	32 0	11
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1528 3	33 9	Y	30	32 0	9

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945			
06	9810 X	8687	-0-	-1123	-0-	8601 3	86 9	Y	78	62 0	74
07	10137 X	7769	-0-	-2368	-0-	7680 3	89 9	Y	81	104 0	51
08	9703 X	8052	-0-	-1651	-0-	7939 3	113 9	Y	103	79 0	75
09	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	10973 3	146 9	Y	133	136 0	72
10	9703 X	8166	-0-	-1537	-0-	8031 3	135 9	Y	123	156 0	39
11	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	9557 3	146 9	Y	133	132 0	40

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755			
06	6720 X	4539	-0-	-2181	-0-	4505 3	34 9	Y	31	6 0	29
07	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7218 3	178 9	Y	162	89 0	102
08	6944 X	4670	-0-	-2274	-0-	4612 3	58 9	Y	53	117 0	38
09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4730 3	24 9	Y	22	48 0	12
10	7409 X	1511	-0-	-5898	-0-	1507 3	4 9	Y	4	15 0	1
11	4530 X	54	-0-	-4476	-0-	54 3		Y	-0-	1 0	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451			
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	25 3	1 9	Y	1		1
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-	1 0	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		-0-

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID ->	169094	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	15935	PERF.	11815 - 15639		
06	13020 X	9495	-0-	-3525	-0-	9393 3	102 9	Y	93	89 0			89
07	13826 X	7397	-0-	-6429	-0-	7303 3	94 9	Y	85	120 0			54
08	13826 X	10567	-0-	-3259	-0-	10443 3	124 9	Y	113	85 0			82
09	13380 X	11724	-0-	-1656	-0-	11561 3	163 9	Y	148	150 0			80
10	12741 X	9051	-0-	-3690	-0-	8886 3	165 9	Y	150	183 0			47
11	10230 X	10155	-0-	-75	-0-	9980 3	175 9	Y	159	158 0			48

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	169333	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	12011	PERF.	11938 - 12010		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2023													

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	169336	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	16150	PERF.	11902 - 16046		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2023 - WELL PLUGGED 07/05/23													

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	169648	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	11668	PERF.	11716 - 11824		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34

ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID ->	170300	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12048	PERF.	11914 - 12014		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2416H		RRCID ->	170469	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	11896 - 16179		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID ->	170474	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11856 - 17146				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	1470 N	617	-0-	-853	-0-	611	3	6	9	Y	5	12	0	2
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	995	3	30	9	Y	27	15	0	14
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1183	3	57	9	Y	52	47	0	19
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1319	3	132	9	Y	120	101	0	38
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1242	3	167	9	Y	152	141	0	49
11	T. A.	1191	-0-	1191	1191	1048	3	143	9	Y	130	140	0	39

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	172304	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11935	PERF.12009 - 15801				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	T. A.	6857	-0-	6857	6857	6857	3		Y	-0-				
08	T. A.	9867	-0-	9867	16724	9867	3		Y	-0-				
09	T. A.	7642	-0-	7642	24366	7630	3	12	9	Y	11	5	0	6
10	T. A.	8157	-0-	8157	32523	8122	3	35	9	Y	32	28	0	10
11	39667 X	7144	-0-	-32523	-0-	7143	3	1	9	Y	1	11	0	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID ->	172691	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11997 - 14751				
06	820 X	820	-0-	-0-	-0-	814	3	6	9	Y	5	4	0	5
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	658	3	7	9	Y	6	7	0	4
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	694	3	8	9	Y	7	6	0	5
09	3000 N	3966	-0-	966	966	3937	3	29	9	Y	26	17	0	14
10	3100 N	8065	-0-	4965	5931	7992	3	73	9	Y	66	59	0	21
11	13256 X	7325	-0-	-5931	-0-	7223	3	102	9	Y	93	86	0	28

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID ->	173376	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11774 - 15600				
06	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2879	3	10	9	Y	9	6	0	4
07	3100 N	4624	-0-	1524	1524	4589	3	35	9	Y	32	19	0	17
08	3100 N	5827	-0-	2727	4251	5794	3	33	9	Y	30	36	0	11
09	3000 N	5065	-0-	2065	6316	5026	3	39	9	Y	35	35	0	11
10	11315 X	4999	-0-	-6316	-0-	4932	3	67	9	Y	61	52	0	20
11	5490 X	4334	-0-	-1156	-0-	4269	3	65	9	Y	59	61	0	18

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	181750	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11964 - 15638				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID ->	183142	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11658 - 15648				
06	5760 X	5457	-0-	-303	-0-	5400	3	57	9	Y	52	50	0	21
07	5952 X	4264	-0-	-1688	-0-	4250	3	14	9	Y	13	27	0	7
08	5952 X	3248	-0-	-2704	-0-	3206	3	42	9	Y	38	31	0	14
09	5760 X	2796	-0-	-2964	-0-	2706	3	90	9	Y	82	70	0	26
10	5859 X	3711	-0-	-2148	-0-	3636	3	75	9	Y	68	72	0	22
11	3480 X	2103	-0-	-1377	-0-	2005	3	98	9	Y	89	84	0	27

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID ->	191113	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	11028	PERF.12448 - 15961				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962					
06	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5247	3	4	9	Y	4	9	0	4
07	5828 X	5220	-0-	-608	-0-	5219	3	1	9	Y	1	4	0	1
08	5828 X	5200	-0-	-628	-0-	5198	3	2	9	Y	2	1	0	2
09	5640 X	4846	-0-	-794	-0-	4843	3	3	9	Y	3	3	0	2
10	5425 X	4854	-0-	-571	-0-	4843	3	11	9	Y	10	9	0	3
11	4860 X	4551	-0-	-309	-0-	4551	3			Y	-0-	3	0	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411					
06	3840 X	3619	-0-	-221	-0-	3399	3	220	9	Y	200	168	0	81
07	3813 X	2958	-0-	-855	-0-	2849	3	109	9	Y	99	128	0	52
08	3751 X	2660	-0-	-1091	-0-	2592	3	68	9	Y	62	91	0	23
09	3630 X	2684	-0-	-946	-0-	2616	3	68	9	Y	62	65	0	20
10	3751 X	1959	-0-	-1792	-0-	1923	3	36	9	Y	33	42	0	11
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2670	3	7	9	Y	6	15	0	2

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494					
06	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2169	3	100	9	Y	91	78	0	87
07	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1890	3	80	9	Y	73	114	0	46
08	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2023	3	114	9	Y	104	74	0	76
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2194	3	132	9	Y	120	131	0	65
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2030	3	105	9	Y	95	130	0	30
11	3000 N	3196	-0-	196	196	3042	3	154	9	Y	140	128	0	42

BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207					
06	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	3			Y	-0-			-0-
07	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			Y	-0-			-0-
08	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	3			Y	-0-			-0-
09	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	3			Y	-0-			-0-
10	6200 X	5701	-0-	-499	-0-	5701	3			Y	-0-			-0-
11	6840 X	1091	-0-	-5749	-0-	1089	3	2	9	Y	2	1	0	1

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1423H	RRCID ->	242954	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	12468 - 15966
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		Y	-0-	5 0	-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		Y	-0-		-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		Y	-0-		-0-
09	960 N	767	-0-	-193	-0-	767	3		Y	-0-		-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	976	3	43 9	Y	39	27 0	12
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	869	3	43 9	Y	39	39 0	12

ARCH BENGE		WELL #:		2H	RRCID ->	246220	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12462	PERF.	12434 - 15454
06	4650 X	4514	-0-	-136	-0-	4171	3	343 9	Y	312	291 0	127
07	4805 X	2862	-0-	-1943	-0-	2757	3	105 9	Y	95	172 0	50
08	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4687	3	314 9	Y	285	230 0	105
09	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	4941	3	194 9	Y	176	225 0	56
10	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5057	3	89 9	Y	81	111 0	26
11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4741	3	87 9	Y	79	81 0	24

BENGE, MARION V.		WELL #:		5H	RRCID ->	248748	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	12400 - 16202
06	1728 N	1472	-0-	-256	-0-	1415	3	57 9	Y	52	50 0	21
07	1550 N	1299	-0-	-251	-0-	1257	3	42 9	Y	38	39 0	20
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2199	3	89 9	Y	81	71 0	30
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2124	3	55 9	Y	50	64 0	16
10	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	1133	3	51 9	Y	46	47 0	15
11	T. A.	1852	-0-	1852	-0-	1768	3	84 9	Y	76	68 0	23

GATLIN, MARY		WELL #:		2006H	RRCID ->	250315	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	13550 - 15400
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7

PARSLEY (DEVONIAN)		69440 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
GAULT, SARAH		WELL #:		105	RRCID ->	116142	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	12694	PERF.	7683 - 11760
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WINKLER				
NO LIMIT ENERGY LLC		100430										
SEALY SMITH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	131839	COMPL. DATE	04/18/1989	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2508 - 2528
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAUL PAGE (ATOKA)		69765 200		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MARTIN			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
CONNELL "21"		WELL #: 2		RRCID -> 149593		COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	566 3	10 9	N			163
07		465 N	347	-0-	-118	-0-	341 3	6 9	N			168
08		620 N	212	-0-	-408	-0-	212 3		N			168
09		570 N	118	-0-	-452	-0-	118 3		N			168
10		341 N	106	-0-	-235	-0-	104 3	2 9	N		154 1	16
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N			16

PAYTON (DEVONIAN)		69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
DELTA QUEEN		WELL #: 1 T		RRCID -> 118288		COMPL. DATE 09/01/1985			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
BLAIR		WELL #: 1-U		RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997			TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

ICE BROTHERS, INC.		421790										
BRITSON, J. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 020562		COMPL. DATE 07/02/1997			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)		69873 300		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WARD			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
DORR STATE		WELL #: 1		RRCID -> 211695		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074			
06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1586 2	37 9	N			148
07		1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1432 2	48 9	N			192
08		1643 N	1491	-0-	-152	-0-	1463 2	28 9	N			55
09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1630 2	53 9	N		162 1	103
10		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1845 2	52 9	N			150
11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1820 2	44 9	N			190

ICE BROTHERS, INC.		421790										
BRITSON, J. O.		WELL #: 1B		RRCID -> 140997		COMPL. DATE 03/01/1992			TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004			
06		690 N	507	-0-	-183	-0-	507 3		N			156
07		527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N			156
08		558 N	496	-0-	-62	-0-	496 3		N			156
09		510 N	466	-0-	-44	-0-	466 3		N			156
10		527 N	469	-0-	-58	-0-	404 3	65 9	N			47
*11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N			47

OIL AND GAS DIVISION

PAYTON (FUSSELMAN)		69873 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
DIAMONDBACK E&P LLC		217012									
BLAIR		WELL #:		1-L RRCID -> 159224		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN)		69873 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
DIAMONDBACK E&P LLC		217012									
BLAIR		WELL #:		1-M RRCID -> 169106		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1906 2	10 9	N	9		226
07	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2919 2	9 9	N	8		234
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2100 2	39 9	N	35	185 1	84
09	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1146 2	28 9	N	25		109
10	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		109
*11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2439 2	1 9	N	1		110

WTG EXPLORATION		945220		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD			
BRANDENBURG "B"		217012									
BLAIR		WELL #:		5 RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2113 2	21 9	Y	19	19 1	12
07	2108 N	2080	-0-	-28	-0-	2055 2	25 9	Y	23	17 1	18
08	DLQ G-10	2067	-0-	2067	2067	2049 2	18 9	Y	16	18 1	16
09	4228 X	2161	-0-	-2067	-0-	2143 2	18 9	Y	16	18 1	14
10	2356 X	1588	-0-	-768	-0-	1574 2	14 9	Y	13		27
11	2130 X	1694	-0-	-436	-0-	1690 2	4 9	Y	4		31

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)		70103 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
VAQUERO OPERATING		882776									
PECOS "L" FEE		WELL #:		1 RRCID -> 111089		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

8004 JV-P GRANDE		70103 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
VAQUERO OPERATING		882776									
PECOS "L" FEE		WELL #:		1 RRCID -> 138702		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 21650 PERF. 15744 - 16106			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
 PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			145

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
 KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			353
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			353
*08	806 N	731	-0-	-75	-0-	526	3	N	186	205	9	539
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			186
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			186
11	720 N	336	-0-	-384	-0-	336	3	N	-0-			186

RAYDEN 695567
 REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

06	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	1401	3	N	53			167
07	1674 N	1503	-0-	-171	-0-	1448	3	N	50	100	5	117
08	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1405	3	N	48			165
09	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1373	3	N	50	163	1	52
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1530	3	N	41			93
*11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1535	3	N	40			133

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
 PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-			-0-
07	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3	Y	-0-			-0-
08	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3	Y	-0-			-0-
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3	Y	-0-			-0-
10	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-			-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-			-0-
07	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3	Y	-0-			-0-
08	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3	Y	-0-			-0-
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3	Y	-0-			-0-
10	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	3	Y	-0-			-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)			70129 580		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
Q NATURAL RESOURCES, LLC			684427									
HANSON ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 279408		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 1430 - 1500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)			70129 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MORNINGSTAR OPERATING LLC			100189									
MARSCHALL, HELEN U.			WELL #: 2		RRCID -> 052347		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7480		PERF. N/A	
06		600 N	594	-0-	-6	-0-	594 2	N	-0-			-0-
07		620 N	618	-0-	-2	-0-	618 2	N	-0-			-0-
08		620 N	616	-0-	-4	-0-	616 2	N	-0-			-0-
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-			-0-
10		620 N	567	-0-	-53	-0-	567 2	N	-0-			-0-
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-			-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC			319765						CNTY: PECOS			
IOWA REALTY TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 020581		COMPL. DATE 03/29/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)			70129 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
GARRD OIL COMPANY LLC			295079									
CUMMINS & GRIFFITH			WELL #: 1		RRCID -> 049410		COMPL. DATE 12/08/1970		TOTAL DEPTH 5159		PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)			70129 860		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC			649264									
I R T 29			WELL #: 1		RRCID -> 171902		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 4624 - 5083	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)												
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC												
REDMOND -J-												
70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
649264												
WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1236 3	25 9	N	23		221
07		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1137 3	29 9	N	26		247
08		1302 N	935	-0-	-367	-0-	925 3	10 9	N	9		256
09		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1269 3	17 9	N	15		190
10		1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1107 3	9 9	N	8		198
11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1075 3	9 9	N	8		206

IOWA REALTY TRUST												
WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		1023 N	520	-0-	-503	-0-	520 3		N	-0-		-0-
09		450 N	386	-0-	-64	-0-	386 3		N	-0-		-0-
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-
11		510 N	280	-0-	-230	-0-	280 3		N	-0-		-0-

PECOS VALLEY -DE-												
WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A												
06		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2301 3	8 9	N	7		184
07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2290 3	4 9	N	4		188
*08		2170 N	2047	-0-	-123	-0-	2035 3	12 9	N	11		199
09		2100 N	1861	-0-	-239	-0-	1861 3		N	-0-		71
10		2170 N	1984	-0-	-186	-0-	1984 3		N	-0-		71
11		1980 N	1843	-0-	-137	-0-	1842 3	1 9	N	1		72

PECOS VALLEY (YATES)												
B & B ENERGY (I)												
I.R.T. "29"												
70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
039783												
WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HYDROGEO ENERGY, LLC												
ATKINS												
421238												
WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATKINS												
WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
HYDROGEO ENERGY, LLC //CONT.// 421238
ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY GAS LIFT(L), STATUS(CODE), CUMU STATUS (-)UNDERAGE, * DISPOSITIONS AMT CODE, * DISPOSITIONS AMT CODE, C, COND PROD, * DISPOSITIONS AMT CODE, * DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. Rows 06-11.

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300
06 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
07 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
08 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
09 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
10 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
11 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380
06 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
07 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
08 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
09 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
10 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
11 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY GAS LIFT(L), STATUS(CODE), CUMU STATUS (-)UNDERAGE, * DISPOSITIONS AMT CODE, * DISPOSITIONS AMT CODE, C, COND PROD, * DISPOSITIONS AMT CODE, * DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. Rows 06-11.

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY GAS LIFT(L), STATUS(CODE), CUMU STATUS (-)UNDERAGE, * DISPOSITIONS AMT CODE, * DISPOSITIONS AMT CODE, C, COND PROD, * DISPOSITIONS AMT CODE, * DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. Rows 06-11.

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY GAS LIFT(L), STATUS(CODE), CUMU STATUS (-)UNDERAGE, * DISPOSITIONS AMT CODE, * DISPOSITIONS AMT CODE, C, COND PROD, * DISPOSITIONS AMT CODE, * DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. Rows 06-11.

PENLAW (QUEEN)		//CONT.//		70488 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325							
GARTH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	059252	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	4638	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PENTEAM (QUEEN)				70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
MULLOY OPERATING, INC.				593077							
HOLT, O. B. SR., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	166680	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 3909 - 3938
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735							
HOLT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	175936	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 3913 - 3920
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HOLT, O. B., JR. "A"		WELL #:		1Q	RRCID ->	180961	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4096	PERF. 3882 - 3908
06	690 N	312	-0-	-378	-0-	312 2		N	-0-		-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-		-0-
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-		-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		-0-
11	690 N	587	-0-	-103	-0-	587 2		N	-0-		-0-
HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3890 - 3906
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	30 2		N	-0-		66
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-		66
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-		66
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		66
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		66
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		66
XTO ENERGY INC.				945936							
EL SAPO "2"		WELL #:		1	RRCID ->	174716	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3908 - 3936
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENWELL (QUEEN) AGHORN OPERATING, INC. FEE "N"		70537 597 008716		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHARBAUER, J. "43"										WELL #: 1	RRCID -> 156471	COMPL. DATE 11/24/1995	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3497 - 3532
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
P & C RANCH										WELL #: 2	RRCID -> 160118	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3350 - 3362
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-0-	-217					N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30					N	NO RPT			-0-
APV MCCAMEY LLC DESERT WILLOW										WELL #: 1	RRCID -> 160119	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 3696	PERF. 3481 - 3498
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DESERT WILLOW										WELL #: 2	RRCID -> 161170	COMPL. DATE 11/24/1996	TOTAL DEPTH 3625	PERF. 3418 - 3435
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
BAKER OPERATING, INC. SCHARBAUER, J. '43-A'										WELL #: 1	RRCID -> 156722	COMPL. DATE 11/30/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3500 - 3534
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR	
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308					
MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	158528	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005				CNTY: ECTOR	
ECTOR "BF" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	154390	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ECTOR "BF" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	156473	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.				651101				CNTY: ECTOR	
ECTOR "AR" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	163941	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2023 - WELL PLUGGED 07/31/23									

PERRY BASS (DEVONIAN)				70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
RED TAIL EXPLORATION, LLC				100515					
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20		WELL #:		1SW	RRCID ->	260003	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6307
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SVEN PERMIAN, LLC				831420				CNTY: PECOS	
FITZGERALD "17"		WELL #:		2	RRCID ->	079901	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH 13030 PERF. 12695 - 12855
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PETCO (WOLFCAMP)				70826 888	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
REED				WELL #: 2303	RRCID -> 180676	COMPL. DATE 11/26/2000	TOTAL DEPTH 16062	PERF.10218	- 15499					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2190 N	2120	-0-	-70	-0-	2120	3		N	-0-				36
07	2325 N	2082	-0-	-243	-0-	2082	3		N	-0-				36
08	2418 N	2274	-0-	-144	-0-	2274	3		N	-0-				36
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		N	-0-				36
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3		N	-0-				36
11	2190 N	1948	-0-	-242	-0-	1948	3		N	-0-				36

PHANTOM (WOLFCAMP)				71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
ALCHEMIST ENERGY, LLC				011198										
ATLANTA 73				WELL #: 2H	RRCID -> 284029	COMPL. DATE 01/03/2012	TOTAL DEPTH 10728	PERF.10855	- 15103					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-				272
07	2356 X	2063	-0-	-293	-0-	1660	2	403 9	N	366	182 1			456
08	2356 X	1931	-0-	-425	-0-	1697	2	234 9	N	213	190 1			479
09	2280 X	2235	-0-	-45	-0-	1850	2	385 9	N	350	362 1			467
10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	2846	2	242 9	N	220	542 1			145
11	2010 X	1825	-0-	-185	-0-	1687	2	138 9	N	125				270

DINGO STATE				WELL #: U 49H	RRCID -> 286846	COMPL. DATE 12/15/2018	TOTAL DEPTH 10020	PERF.10317	- 17415					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	18060 X	-0-	-0-	-18060	-0-				N	66	4 8			219
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-				N	-0-				219
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				219
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				219
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				219
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				219

LOWE 74 UNIT				WELL #: 63H	RRCID -> 292869	COMPL. DATE 07/17/2023	TOTAL DEPTH 10747	PERF.11024	- 18385					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	46714 X	46714	-0-	-0-	-0-	43181	2	3533 9	Y	3212	3212 0			-0-
07	46097 X	26002	-0-	-20095	-0-	24400	2	1602 9	Y	1456	1437 0	19 8		-0-
08	46097 X	17068	-0-	-29029	-0-	14833	2	2235 9	Y	2032	2032 0			-0-
09	57472 X	57472	-0-	-0-	-0-	52688	2	4784 9	Y	4349	4325 0	24 8		-0-
10	66382 X	66382	-0-	-0-	-0-	61934	2	4448 9	Y	4044	4023 0	21 8		-0-
11	81098 X	81098	-0-	-0-	-0-	76083	2	5015 9	Y	4559	4550 0	9 8		-0-

LOWE 74 UNIT				WELL #: 72H	RRCID -> 292870	COMPL. DATE 07/17/2023	TOTAL DEPTH 10902	PERF.10988	- 18530					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	85530 X	82625	-0-	-2905	-0-	77429	2	5196 9	Y	4724	4724 0			-0-
07	88381 X	35029	-0-	-53352	-0-	33115	2	1914 9	Y	1740	1724 0	16 8		-0-
08	88381 X	42311	-0-	-46070	-0-	40136	2	2175 9	Y	1977	1977 0			-0-
09	104352 X	104352	-0-	-0-	-0-	98790	2	5562 9	Y	5056	5046 0	10 8		-0-
10	88381 X	86239	-0-	-2142	-0-	81912	2	4327 9	Y	3934	3920 0	14 8		-0-
11	94439 X	94439	-0-	-0-	-0-	89917	2	4522 9	Y	4111	4106 0	5 8		-0-

LOWE 74 UNIT				WELL #: 61H	RRCID -> 292924	COMPL. DATE 07/17/2023	TOTAL DEPTH 10732	PERF.11065	- 15974					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	61740 X	29954	-0-	-31786	-0-	28291	2	1663 9	Y	1512	1512 0			-0-
07	63798 X	621	-0-	-63177	-0-	581	2	40 9	Y	36	32 0	4 8		-0-
08	63798 X	33914	-0-	-29884	-0-	32283	2	1631 9	Y	1483	1483 0			-0-
09	70974 X	70974	-0-	-0-	-0-	68055	2	2919 9	Y	2654	2643 0	11 8		-0-
10	58567 X	58567	-0-	-0-	-0-	55940	2	2627 9	Y	2388	2372 0	16 8		-0-
11	67247 X	67247	-0-	-0-	-0-	64555	2	2692 9	Y	2447	2441 0	6 8		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
ALCHEMIST ENERGY, LLC		//CONT.// 011198														
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 73H		RRCID -> 294296		COMPL. DATE 07/28/2022			TOTAL DEPTH 10616 PERF.11009 - 15496							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	51000 X	21980	-0-	-29020	-0-	16510	2	5470	9	N	4973	4940	0	33	8	-0-
07	30969 X	23460	-0-	-7509	-0-	18050	2	5410	9	N	4918	4875	0	43	8	-0-
08	24149 X	11497	-0-	-12652	-0-	8892	2	2605	9	N	2368	2368	0			-0-
09	23370 X	17822	-0-	-5548	-0-	13267	2	4555	9	N	4141	4106	0	35	8	-0-
10	23467 X	20350	-0-	-3117	-0-	15568	2	4782	9	N	4347	4347	0			-0-
11	22710 X	11927	-0-	-10783	-0-	9097	2	2830	9	N	2573	2549	0	24	8	-0-
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 84H		RRCID -> 294297		COMPL. DATE 07/28/2022			TOTAL DEPTH 10991 PERF.11327 - 15814							
06	141840 X	62994	-0-	-78846	-0-	55032	2	7962	9	N	7238	7185	0	53	8	-0-
07	64666 X	58701	-0-	-5965	-0-	51143	2	7558	9	N	6871	6824	0	47	8	-0-
08	71765 X	46525	-0-	-25240	-0-	40012	2	6513	9	N	5921	5921	0			-0-
09	69450 X	43372	-0-	-26078	-0-	37589	2	5783	9	N	5257	5225	0	32	8	-0-
10	71765 X	43387	-0-	-28378	-0-	37808	2	5579	9	N	5072	5072	0			-0-
11	63000 X	35625	-0-	-27375	-0-	30930	2	4695	9	N	4268	4248	0	20	8	-0-
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 75H		RRCID -> 294308		COMPL. DATE 07/28/2022			TOTAL DEPTH 10627 PERF.10923 - 15410							
06	80910 X	32214	-0-	-48696	-0-	24765	2	7449	9	N	6772	6736	0	36	8	-0-
07	28303 X	23986	-0-	-4317	-0-	18050	2	5936	9	N	5396	5362	0	34	8	-0-
08	34224 X	15456	-0-	-18768	-0-	11114	2	4342	9	N	3947	3947	0			-0-
09	33120 X	23472	-0-	-9648	-0-	17689	2	5783	9	N	5257	5225	0	32	8	-0-
10	34224 X	26393	-0-	-7831	-0-	20016	2	6377	9	N	5797	5797	0			-0-
11	32220 X	17433	-0-	-14787	-0-	12736	2	4697	9	N	4270	4248	0	22	8	-0-
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 88H		RRCID -> 294852		COMPL. DATE 02/14/2023			TOTAL DEPTH 10912 PERF.11141 - 15958							
06	92240 X	92240	-0-	-0-	-0-	79797	2	12443	9	N	11312	11227	0	85	8	-0-
07	100238 X	100238	-0-	-0-	-0-	87243	2	12995	9	N	11814	11699	0	115	8	-0-
08	81067 X	81067	-0-	-0-	-0-	68910	2	12157	9	N	11052	11052	0			-0-
09	70204 X	70204	-0-	-0-	-0-	61912	2	8292	9	N	7538	7465	0	73	8	-0-
10	68851 X	67619	-0-	-1232	-0-	60048	2	7571	9	N	6883	6883	0			-0-
11	66630 X	57528	-0-	-9102	-0-	50943	2	6585	9	N	5986	5947	0	39	8	-0-
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 86H		RRCID -> 294869		COMPL. DATE 02/14/2023			TOTAL DEPTH 10912 PERF.10970 - 15787							
06	86522 X	86522	-0-	-0-	-0-	77045	2	9477	9	N	8615	8533	0	82	8	-0-
07	92927 X	92927	-0-	-0-	-0-	84235	2	8692	9	N	7902	7799	0	103	8	-0-
08	72714 X	72714	-0-	-0-	-0-	64464	2	8250	9	N	7500	7500	0			-0-
09	73230 X	73230	-0-	-0-	-0-	64123	2	9107	9	N	8279	8212	0	67	8	-0-
10	70243 X	70243	-0-	-0-	-0-	62272	2	7971	9	N	7246	7246	0			-0-
11	71817 X	71817	-0-	-0-	-0-	63679	2	8138	9	N	7398	7363	0	35	8	-0-
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 77H		RRCID -> 294871		COMPL. DATE 02/14/2023			TOTAL DEPTH 10645 PERF.10727 - 15493							
06	41970 X	28972	-0-	-12998	-0-	22013	2	6959	9	N	6326	6287	0	39	8	-0-
07	55617 X	55617	-0-	-0-	-0-	42117	2	13500	9	N	12273	12187	0	86	8	-0-
08	43369 X	38450	-0-	-4919	-0-	28898	2	9552	9	N	8684	8684	0			-0-
09	41970 X	34394	-0-	-7576	-0-	26534	2	7860	9	N	7145	7092	0	53	8	-0-
10	43369 X	34259	-0-	-9110	-0-	26688	2	7571	9	N	6883	6883	0			-0-
11	41970 X	18947	-0-	-23023	-0-	14555	2	4392	9	N	3993	3964	0	29	8	-0-
ATLANTA 73		WELL #: 73H		RRCID -> 295413		COMPL. DATE 04/22/2023			TOTAL DEPTH 10895 PERF.11109 - 20400							
06	0	134320	-0-	134320	318864	120689	2	13631	9	N	12392	12392	0			-0-
07	458436 X	139572	-0-	-318864	-0-	125737	2	13835	9	N	12577	12577	0			-0-
08	145514 X	123595	-0-	-21919	-0-	112452	2	11143	9	N	10130	10130	0			-0-
09	140820 X	117021	-0-	-23799	-0-	106920	2	10101	9	N	9183	9183	0			-0-
10	145514 X	109396	-0-	-36118	-0-	99582	2	9814	9	N	8922	8922	0			-0-
11	140820 X	108668	-0-	-32152	-0-	99910	2	8758	9	N	7962	7962	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ALCHEMIST ENERGY, LLC		//CONT.// 011198		WELL #: 72H		RRCID ->	295529	COMPL. DATE	04/22/2023	TOTAL	DEPTH	11062	PERF.11526 - 21056	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0	160784	-0-	160784	349883	149631 2	11153 9	N		10139	10139 0		-0-
07	517624	X	167741	-0-	-349883		157304 2	10437 9	N		9488	9488 0		-0-
08	129534	X	129534	-0-	-0-		121791 2	7743 9	N		7039	7039 0		-0-
09	137623	X	137623	-0-	-0-		130002 2	7621 9	N		6928	6928 0		-0-
10	128333	X	128333	-0-	-0-		121790 2	6543 9	N		5948	5948 0		-0-
*11	153993	X	153993	-0-	-0-		146826 2	7167 9	N		6515	6515 0		-0-

AMEREDEV OPERATING, LLC		019802		GRIZZLY B		WELL #: 1H		RRCID ->	284516	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL	DEPTH	12421	PERF.12429 - 17163
06	42000	X	22006	-0-	-19994		20348 3	5 4	Y		1503	1499 0		38	
07	43400	X	20282	-0-	-23118		18499 3	17 4	Y		1605	1605 0		38	
08	DLQ	G-10	21212	-0-	21212	21212	18960 3	121 4	Y		1937	1926 0		49	
09	DLQ	G-10	21001	-0-	21001	42213	19199 3	1 4	Y		1637	1651 0		35	
10	60567	X	18354	-0-	-42213		16178 3	551 4	Y		1477	1465 0		47	
11	13280	X	13280	-0-	-0-		11396 3	490 4	Y		1267	1284 0		30	

HIPPO		WELL #: 2H		RRCID ->	284885	COMPL. DATE	03/29/2018	TOTAL	DEPTH	12367	PERF.12518 - 17015			
06	14190	X	14124	-0-	-66		12051 3	2 4	Y		1883	1873 0		48
07	15371	X	15371	-0-	-0-		13204 3	2167 9	Y		1970	1974 0		44
08	DLQ	G-10	11959	-0-	11959	11959	10017 3	5 4	Y		1761	1760 0		45
09	DLQ	G-10	11206	-0-	11206	23165	9476 3	1730 9	Y		1573	1584 0		34
10	34948	X	11783	-0-	-23165		10417 3	6 4	Y		1236	1231 0		39
11	9211	X	9211	-0-	-0-		7911 3	1300 9	Y		1182	1193 0		28

HOWELL		WELL #: 1H		RRCID ->	284902	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11543	PERF.11974 - 15976			
06	41324	X	41324	-0-	-0-		39943 3	524 4	Y		779	771 0		20
07	54468	X	54468	-0-	-0-		53922 3	9 4	Y		488	497 0		11
08	DLQ	G-10	36315	-0-	36315	36315	35620 3	178 4	Y		470	469 0		12
09	DLQ	G-10	23260	-0-	23260	59575	22877 3	62 4	Y		292	298 0		6
10	73539	X	13964	-0-	-59575		13295 3	73 4	Y		542	531 0		17
11	15554	X	15554	-0-	-0-		14192 3	726 4	Y		578	581 0		14

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC KUDU B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 019802		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		6780 X	6780	-0-	-0-	6099 3	18 4	Y	603	606 0		15
07		6827 X	6827	-0-	-0-	663 9 6152 3	4 4	Y	610	612 0		13
08	DLQ	G-10	5601	-0-	5601	671 9 4898 3	19 4	Y	622	619 0		16
09	DLQ	G-10	4239	-0-	4239	684 9 3740 3	2 4	Y	452	458 0		10
10		14589 X	4749	-0-	-9840	497 9 4247 3	18 4	Y	440	436 0		14
11		3229 X	3229	-0-	-0-	484 9 2849 3	380 9	Y	345	351 0		8

HIPPO		WELL #:		1H	RRCID -> 284912	COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 12350		PERF.12310 - 16415		
06		5610 X	2974	-0-	-2636	2092 3	882 9	Y	802	825 0		20
07		8060 X	8060	-0-	-0-	5858 3	2202 9	Y	2002	1978 0		44
08	DLQ	G-10	4599	-0-	4599	2647 3	2 4	Y	1773	1772 0		45
09	DLQ	G-10	3589	-0-	3589	1950 9 2034 3	8 4	Y	1406	1421 0		30
10		11959 X	3771	-0-	-8188	1547 9 2531 3	1240 9	Y	1127	1121 0		36
11		4578 X	4578	-0-	-0-	3466 3	1112 9	Y	1011	1023 0		24

GRIZZLY A		WELL #:		1H	RRCID -> 284973	COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 12574		PERF.12701 - 16807		
06		40920 X	30107	-0-	-10813	29162 3	7 4	Y	853	867 0		22
07		42284 X	35807	-0-	-6477	938 9 34789 3	32 4	Y	896	898 0		20
08	DLQ	G-10	20513	-0-	20513	986 9 19212 3	122 4	Y	1072	1065 0		27
09	DLQ	G-10	21226	-0-	21226	1179 9 20170 3	1 4	Y	959	965 0		21
10		57388 X	15649	-0-	-41739	1055 9 13753 3	468 4	Y	1298	1278 0		41
*11		9042 X	9042	-0-	-0-	1428 9 7619 3	328 4	Y	995	1012 0		24

LION		WELL #:		3H	RRCID -> 285132	COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 12343		PERF.12499 - 17200		
06		43860 X	36632	-0-	-7228	33107 3	8 4	Y	3197	3193 0		81
07		45322 X	30483	-0-	-14839	3517 9 26598 3	24 4	Y	3510	3513 0		78
08	DLQ	G-10	30004	-0-	30004	3861 9 26310 3	167 4	Y	3206	3203 0		81
09	DLQ	G-10	31274	-0-	31274	3527 9 28243 3	2 4	Y	2754	2776 0		59
10		87513 X	26235	-0-	-61278	3029 9 22701 3	773 4	Y	2510	2489 0		80
11		19361 X	19361	-0-	-0-	2761 9 16529 3	710 4	Y	1929	1963 0		46

PHANTOM (WOLFCAMP) AMERREDEV OPERATING, LLC MOOSE		//CONT.// //CONT.//	71052 900 019802	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #:			1H	RRCID ->	285179	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	12245	PERF.12482	- 19757			
06	13975 X	13975	-0-	-0-	-0-	11919 2021 9	3	35	4	Y	1837	1844	0		47	
07	17455 X	17455	-0-	-0-	-0-	15401 2043 9	3	11	4	Y	1857	1863	0		41	
08	DLQ G-10	14807	-0-	14807	14807	12408 2350 9	3	49	4	Y	2136	2123	0		54	
09	DLQ G-10	12705	-0-	12705	27512	10726 1972 9	3	7	4	Y	1793	1808	0		39	
10	39142 X	11630	-0-	-27512	-0-	9964 1623 9	3	43	4	Y	1475	1467	0		47	
*11	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	7767 3	3	1546	9	Y	1405	1418	0		34	

MEERKAT		WELL #:			1H	RRCID ->	285241	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	11857	PERF.11840	- 16477			
06	33660 X	25492	-0-	-8168	-0-	23956 1533 9	3	3	4	Y	1394	1409	0		35	
07	29831 X	29831	-0-	-0-	-0-	29057 19865 3	3	774	9	Y	704	723	0		16	
08	27187 X	20549	-0-	-6638	-0-	19865 674 9	3	10	4	Y	613	613	0		16	
09	25500 X	16093	-0-	-9407	-0-	15420 12127 3	3	673	9	Y	612	615	0		13	
10	26350 X	12595	-0-	-13755	-0-	12127 461 9	3	7	4	Y	419	419	0		13	
11	28860 X	11803	-0-	-17057	-0-	11253 3	3	550	9	Y	500	501	0		12	

TIGER		WELL #:			1H	RRCID ->	285411	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	12375	PERF.12234	- 16342			
06	17490 X	16883	-0-	-607	-0-	15210 1672 9	3	1	4	Y	1520	1524	0		39	
07	21227 X	21227	-0-	-0-	-0-	19774 1452 9	3	1	4	Y	1320	1330	0		29	
08	DLQ G-10	15419	-0-	15419	15419	13993 1414 9	3	12	4	Y	1285	1281	0		33	
09	DLQ G-10	15035	-0-	15035	30454	13723 1258 9	3	54	4	Y	1144	1152	0		25	
10	42299 X	11845	-0-	-30454	-0-	10593 8531 3	3	1252	9	Y	1138	1127	0		36	
*11	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	8531 3	3	1188	9	Y	1080	1090	0		26	

LION		WELL #:			1H	RRCID ->	285427	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	12367	PERF.12332	- 16355			
06	17272 X	17272	-0-	-0-	-0-	15932 1339 9	3	1	4	Y	1217	1230	0		31	
07	28566 X	28566	-0-	-0-	-0-	27125 1439 9	3	2	4	Y	1308	1310	0		29	
08	DLQ G-10	16258	-0-	16258	16258	14696 1549 9	3	13	4	Y	1408	1401	0		36	
09	DLQ G-10	11303	-0-	11303	27561	9883 1381 9	3	39	4	Y	1255	1264	0		27	
10	36144 X	8583	-0-	-27561	-0-	7275 6633 3	3	1308	9	Y	1189	1178	0		38	
11	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	6633 3	3	1015	9	Y	923	939	0		22	

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC NE AXIS														
		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
		//CONT.// 019802			WELL #:			2H RRCID -> 288618			COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	59241 X	59241	-0-	-0-	-0-	57127 1364 9	3	750	4	Y	1240	1252	0	31
07	63302 X	27691	-0-	-35611	-0-	26232 1454 9	3	5	4	Y	1322	1324	0	29
08	DLQ G-10	47547	-0-	47547	47547	45485 1835 9	3	227	4	Y	1668	1655	0	42
09	DLQ G-10	39729	-0-	39729	87276	36422 3207 9	3	100	4	Y	2915	2894	0	63
10	125677 X	38401	-0-	-87276	-0-	36625 1574 9	3	202	4	Y	1431	1448	0	46
11	31802 X	31802	-0-	-0-	-0-	28580 1761 9	3	1461	4	Y	1601	1609	0	38

EAST AXIS														
		WELL #:			2H RRCID -> 288952			COMPL. DATE 10/24/2018			TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913			
06	66960 X	60671	-0-	-6289	-0-	57255 2665 9	3	751	4	Y	2423	2435	0	61
07	79210 X	79210	-0-	-0-	-0-	76668 2529 9	3	13	4	Y	2299	2309	0	51
08	DLQ G-10	47189	-0-	47189	47189	44741 2225 9	3	223	4	Y	2023	2023	0	51
09	DLQ G-10	41218	-0-	41218	88407	39276 1835 9	3	107	4	Y	1668	1683	0	36
10	126868 X	38461	-0-	-88407	-0-	36463 1797 9	3	201	4	Y	1634	1618	0	52
11	32397 X	32397	-0-	-0-	-0-	28970 1946 9	3	1481	4	Y	1769	1779	0	42

GRIZZLY														
		WELL #: A			2H RRCID -> 288995			COMPL. DATE 11/02/2019			TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241			
06	79410 X	72259	-0-	-7151	-0-	63051 9193 9	3	15	4	Y	8357	8363	0	212
07	82057 X	70558	-0-	-11499	-0-	60419 10084 9	3	55	4	Y	9167	9176	0	203
08	DLQ G-10	63752	-0-	63752	63752	53689 9721 9	3	342	4	Y	8837	8816	0	224
09	DLQ G-10	66833	-0-	66833	130585	58473 8356 9	3	4	4	Y	7596	7657	0	163
10	188541 X	57956	-0-	-130585	-0-	48515 7789 9	3	1652	4	Y	7081	7018	0	226
11	39879 X	39879	-0-	-0-	-0-	32515 5966 9	3	1398	4	Y	5424	5520	0	130

OSO														
		WELL #:			1H RRCID -> 289538			COMPL. DATE 03/04/2019			TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370			
06	25400 X	25400	-0-	-0-	-0-	23953 1376 9	3	71	4	Y	1251	1245	0	32
07	28272 X	25979	-0-	-2293	-0-	24755 1207 9	3	17	4	Y	1097	1105	0	24
08	DLQ G-10	22510	-0-	22510	22510	20706 1722 9	3	82	4	Y	1565	1549	0	40
09	DLQ G-10	19960	-0-	19960	42470	18147 1801 9	3	12	4	Y	1637	1642	0	35
10	58514 X	16044	-0-	-42470	-0-	14241 1742 9	3	61	4	Y	1584	1568	0	51
*11	14601 X	14601	-0-	-0-	-0-	13395	3	1206	9	Y	1096	1121	0	26

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC KUDU A		//CONT.// //CONT.//	71052 900 019802	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #: 1 H			RRCID -> 293698	COMPL. DATE 12/26/2017	TOTAL DEPTH 12648	PERF.12441 - 17377								
06	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	9391 1773	3 9	28	4	Y	1612	1616	0		41	
07	15189 X	15189	-0-	-0-	-0-	13385 1795	3 9	9	4	Y	1632	1637	0		36	
08	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	9167 1777	3 9	36	4	Y	1615	1610	0		41	
09	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	8452 1852	3 9	6	4	Y	1684	1689	0		36	
10	23529 X	8713	-0-	-14816	-0-	7398 1283	3 9	32	4	Y	1166	1165	0		37	
11	14700 X	6915	-0-	-7785	-0-	5562	3	1353	9	Y	1230	1238	0		29	
EAST SHAMMO		WELL #: 3H			RRCID -> 293700	COMPL. DATE 10/26/2021	TOTAL DEPTH 12621	PERF.12885 - 20590								
06	53220 X	38434	-0-	-14786	-0-	32442 5986	3 9	6	4	Y	5442	5482	0		138	
07	54994 X	39578	-0-	-15416	-0-	33090	3	6488	9	Y	5898	5905	0		131	
08	54994 X	36521	-0-	-18473	-0-	30428 6091	3 9	2	4	Y	5537	5527	0		141	
09	50340 X	33540	-0-	-16800	-0-	28304 5235	3 9	1	4	Y	4759	4798	0		102	
10	51274 X	27833	-0-	-23441	-0-	22526 5180	3 9	127	4	Y	4709	4661	0		150	
11	38430 X	20500	-0-	-17930	-0-	15978 4480	3 9	42	4	Y	4073	4126	0		97	
GRIZZLY B C23-21		WELL #: 2H			RRCID -> 293912	COMPL. DATE 10/09/2021	TOTAL DEPTH 12500	PERF.19849 - 20814								
06	29190 X	18964	-0-	-10226	-0-	18256 704	3 9	4	4	Y	640	637	0		16	
07	30163 X	15080	-0-	-15083	-0-	14525 542	3 9	13	4	Y	493	498	0		11	
08	19871 X	16758	-0-	-3113	-0-	15466 1194	3 9	98	4	Y	1085	1068	0		28	
09	19230 X	17156	-0-	-2074	-0-	15391 1764	3 9	1	4	Y	1604	1598	0		34	
10	19592 X	13522	-0-	-6070	-0-	12211 895	3 9	416	4	Y	814	822	0		26	
11	18960 X	9979	-0-	-8981	-0-	8716 888	3 9	375	4	Y	807	814	0		19	
KUDU A		WELL #: 2 H			RRCID -> 293913	COMPL. DATE 10/02/2019	TOTAL DEPTH 12773	PERF.13501 - 21162								
06	23580 X	18773	-0-	-4807	-0-	13009 5761	3 9	3	4	Y	5237	5216	0		133	
07	24490 X	18584	-0-	-5906	-0-	11678	3	6906	9	Y	6278	6272	0		139	
08	DLQ G-10	16418	-0-	16418	16418	9822 6595	3 9	1	4	Y	5995	5982	0		152	
09	DLQ G-10	11964	-0-	11964	28382	7179	3	4785	9	Y	4350	4409	0		93	
10	38086 X	9704	-0-	-28382	-0-	5839 3832	3 9	33	4	Y	3484	3466	0		111	
11	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	5889 3079	3 9	16	4	Y	2799	2843	0		67	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CODY 56-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277394	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10931	- 15054				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		8190 X	3265	-0-	-4925	-0-	3088	3	177	9	N	161	11	8		748
07		8463 X	273	-0-	-8190	-0-	262	3	11	9	N	10	371	1	4 8	383
08		8308 X	1087	-0-	-7221	-0-	815	3	272	9	N	247	3	8		627
*09		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	2954	3	187	9	N	170	187	1	7 8	603
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	4	8		606
11		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3169	3	383	9	N	348	190	1	16 8	748

GREYBULL 55-4-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277611	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11168	- 15363				
06		5340 X	4330	-0-	-1010	-0-	3322	3	51	4	Y	870	917	1	13 8	104
07		6851 X	6552	-0-	-299	-0-	5346	3	62	4	Y	1040	949	1	17 8	178
08	DLQ	G-10	4053	-0-	4053	4053	2834	3	61	4	Y	1053	1100	1	17 8	114
*09		7607 X	3554	-0-	-4053	-0-	2547	3	50	4	Y	870	895	1	13 8	76
10		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	3062	3	67	4	Y	1131	1089	1	18 8	100
11		6330 X	472	-0-	-5858	-0-	21	4	451	9	Y	410	275	1	4 8	231

CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		2H	RRCID ->	277704	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL DEPTH	10413	PERF.10694	- 14840				
06		11820 X	7331	-0-	-4489	-0-	5533	3	69	4	Y	1572	1604	0	4 8	161
07		12338 X	10604	-0-	-1734	-0-	8387	3	86	4	Y	1937	1893	0	7 8	198
08	DLQ	G-10	7823	-0-	7823	7823	6238	3	59	4	Y	1387	1297	0	4 8	284
*09		17329 X	9506	-0-	-7823	-0-	7723	3	66	4	Y	1561	1617	0	3 8	225
10		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	6966	3	63	4	Y	1522	1580	0	2 8	165
11		10260 X	2034	-0-	-8226	-0-	1317	3	25	4	Y	629	615	0		179

MONROE 34-210		WELL #:		3H	RRCID ->	277726	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11623	- 16306				
06		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2629	2	24	9	Y	22	22	0		-0-
07		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2756	2	234	9	Y	213	191	0	21 8	1
08	DLQ	G-10	2975	-0-	2975	2975	2602	2	373	9	Y	339	301	0	37 8	2
*09		5539 X	2564	-0-	-2975	-0-	2270	2	294	9	Y	267	239	0	29 8	1
10		940 X	940	-0-	-0-	-0-	835	2	105	9	Y	95	78	0	18 8	-0-
11		2880 X	918	-0-	-1962	-0-	785	2	133	9	Y	121	105	0	15 8	1

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
GALAPAGOS 53-2-45		WELL #:		1H	RRCID	->	277750	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11687	-	15498	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1330	2	10	4	Y	214	395	1	40
							235	9							
01		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	40	1	-0-
02		1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-			-0-
03		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-			-0-
04		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			-0-
05		1581 X	12	-0-	-1569	-0-	1	4	11	9	Y	10	8	1	2
06		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
07		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			Y	-0-			-0-
11		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-			-0-

KINGSTON 54-2-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID	->	277901	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL DEPTH	12325	PERF.12620	-	14360	
06		3330 X	2861	-0-	-469	-0-	1541	2	1320	9	Y	1200	1185	0	18
07		3503 X	927	-0-	-2576	-0-	429	2	498	9	Y	453	451	0	15
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	481	474	0	14
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	259	253	0	9
10		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1386	2	372	9	Y	338	333	0	10
11		2850 X	1791	-0-	-1059	-0-	1586	2	205	9	Y	186	186	0	7

HORN STATE 33-94		WELL #:		5H	RRCID	->	278237	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	11015	PERF.11584	-	21015	
06		6960 X	4799	-0-	-2161	-0-	3636	3	76	4	N	988	892	1	303
							1087	9							
07		6634 X	3920	-0-	-2714	-0-	2907	3	58	4	N	868	919	1	233
							955	9							
08		7254 X	2516	-0-	-4738	-0-	1548	3	53	4	N	832	734	1	314
							915	9							
*09		7020 X	3934	-0-	-3086	-0-	2800	3	57	4	N	979	922	1	359
							1077	9							
10		7254 X	4369	-0-	-2885	-0-	3240	3	58	4	N	974	912	1	404
							1071	9							
11		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	4249	3	71	4	N	1211	1314	1	286
							1332	9							

LARAMIE 55-4-7		WELL #:		1H	RRCID	->	278242	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	11258	PERF.11506	-	15632	
06		33150 X	20595	-0-	-12555	-0-	18585	3	114	4	Y	1724	1645	1	241
							1896	9							
07		28861 X	19656	-0-	-9205	-0-	18497	3	67	4	Y	993	884	1	327
							1092	9							
08		28861 X	16363	-0-	-12498	-0-	15699	3	34	4	Y	573	737	1	153
							630	9							
*09		27930 X	15140	-0-	-12790	-0-	14408	3	36	4	Y	633	717	1	60
							696	9							
10		22320 X	2	-0-	-22318	-0-	1	4	1	9	Y	1	1	8	60
11		20610 X	-0-	-0-	-20610	-0-					Y	-0-			60

MONROE 34-210		WELL #:		4H	RRCID	->	278363	COMPL. DATE	12/31/2022	TOTAL DEPTH	11117	PERF.11575	-	16306	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC RIVERTON 57-2-21			//CONT.// //CONT.//	71052 900 020528	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
06	33990 X	4533	-0-	-29457	-0-	1 424	1 9	4108	3	N	385	369	1	63	8	232
07	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	1 888	1 9	6955	3	N	807	740	1	66	8	233
08	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	1 847	1 9	8059	3	N	770	740	1	60	8	203
*09	4530 X	2548	-0-	-1982	-0-	1978	3	570	9	N	518	373	1	25	8	323
10	7843 X	3899	-0-	-3944	-0-	1 598	1 9	3300	3	N	544	546	1	41	8	280
11	8610 X	8474	-0-	-136	-0-	1 884	1 9	7589	3	N	804	544	1	54	8	486
SHOSHONI 55-4-43			WELL #:	1H	RRCID -> 278902	COMPL. DATE 06/15/2018	TOTAL DEPTH 10608	PERF.11040	- 15851							
06	10470 X	4042	-0-	-6428	-0-	3831	3	211	9	N	192	167	0	25	8	-0-
07	10819 X	3546	-0-	-7273	-0-	3253	3	293	9	N	266	242	0	24	8	-0-
08	10819 X	3728	-0-	-7091	-0-	3535	3	193	9	N	175	163	0	12	8	-0-
*09	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WINGHEAD 56-2-43			WELL #:	2H	RRCID -> 278904	COMPL. DATE 01/12/2015	TOTAL DEPTH 10291	PERF.10624	- 14680							
06	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	6320	3	77	4	Y	1349	1387	0	19	8	233
07	12028 X	8037	-0-	-3991	-0-	1484 6451	9 3	76	4	Y	1373	1326	0	18	8	262
08	DLQ G-10	9032	-0-	9032	9032	1510 6976	9 3	94	4	Y	1784	1655	0	21	8	370
*09	16618 X	7586	-0-	-9032	-0-	1962 5916	9 3	76	4	Y	1449	1482	0	15	8	322
10	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	1594 4080	9 3	55	4	Y	1044	1100	0	12	8	254
11	8730 X	3263	-0-	-5467	-0-	1148 1764	9 3	71	4	Y	1298	1339	0	16	8	197
KAYCEE 57-3-45			WELL #:	1H	RRCID -> 278913	COMPL. DATE 11/04/2016	TOTAL DEPTH 9912	PERF.10210	- 14214							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	0			17
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	39	3	9	9	Y	8	5	8			3
11	265 X	265	-0-	-0-	-0-	261	3	4	9	Y	4	3	0	4	8	-0-
MONROE 34-188			WELL #:	4H	RRCID -> 278948	COMPL. DATE 03/20/2014	TOTAL DEPTH 11112	PERF.11343	- 15599							
06	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	2193	2	43	4	Y	930	914	0	12	8	7
07	2945 X	1564	-0-	-1381	-0-	1023 835	9 2	28	4	Y	637	634	0	6	8	4
08	DLQ G-10	3316	-0-	3316	3316	701 1226	9 2	73	4	Y	1834	1824	0			14
*09	9504 X	6188	-0-	-3316	-0-	2017 2322	9 2	136	4	Y	3391	3385	0	2	8	18
10	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	3730 1705	9 2	122	4	Y	3038	3035	0	2	8	19
11	3270 X	2570	-0-	-700	-0-	3342 93	9 4	2477	9	Y	2252	2247	0	9	8	15

PHANTOM (WOLFECAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SHERIDAN 55-4-5														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	9568 3	2006 9	N	1824	1800 0	24 8	-0-	
07		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2399 3	506 9	N	460	453 0	7 8	-0-	
08		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	5359 3	695 9	N	632	615 0	17 8	-0-	
*09		9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	7319 3	1928 9	N	1753	1733 0	20 8	-0-	
10		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	5458 3	1213 9	N	1103	1089 0	14 8	-0-	
11		2190 X	1708	-0-	-482	-0-	1649 3	59 9	N	54	52 0	2 8	-0-	

HARRISON UNIT 2-38														
WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242														
06		30810 X	15815	-0-	-14995	-0-	14187 3	90 4	Y	1398	1335 0	28 8	309	
							1538 9							
07		27063 X	19059	-0-	-8004	-0-	16909 3	107 4	Y	1857	1787 0	26 8	353	
							2043 9							
08		DLQ G-10	1236	-0-	1236	1236	1167 3	5 4	Y	58	394 0	2 8	15	
							64 9							
*09		21299 X	20063	-0-	-1236	-0-	17847 3	87 4	Y	1935	1673 0	9 8	268	
							2129 9							
10		27972 X	27972	-0-	-0-	-0-	24899 3	145 4	Y	2662	2585 0	27 8	318	
							2928 9							
11		22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	20206 3	127 4	Y	2146	2219 0	25 8	220	
							2361 9							

PACE STATE UNIT 1-37														
WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416														
06		43410 X	30931	-0-	-12479	-0-	27420 3	177 4	N	3031	3034 1	47 8	537	
							3334 9							
07		45260 X	27752	-0-	-17508	-0-	24305 3	173 4	N	2976	2638 1	45 8	830	
							3274 9							
08		45260 X	22950	-0-	-22310	-0-	19392 3	175 4	N	3075	3089 1	47 8	769	
							3383 9							
*09		43800 X	39104	-0-	-4696	-0-	34755 3	214 4	N	3759	3473 1	53 8	1002	
							4135 9							
10		41553 X	41553	-0-	-0-	-0-	37041 3	230 4	N	3893	4242 1	63 8	590	
							4282 9							
11		37859 X	37859	-0-	-0-	-0-	33575 3	218 4	N	3696	3543 1	57 8	686	
							4066 9							

POWERS STATE UNIT 2-37														
WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524														
06		19890 X	12661	-0-	-7229	-0-	10797 3	80 4	Y	1622	1505 0	13 8	363	
							1784 9							
07		19096 X	15268	-0-	-3828	-0-	13129 3	100 4	Y	1854	1841 0	23 8	353	
							2039 9							
08		DLQ G-10	13061	-0-	13061	13061	10985 3	94 4	Y	1802	1658 0	19 8	478	
							1982 9							
*09		24702 X	11641	-0-	-13061	-0-	10082 3	78 4	Y	1346	1619 0	21 8	184	
							1481 9							
10		13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	11347 3	93 4	Y	1547	1516 0	32 8	183	
							1702 9							
11		14790 X	13635	-0-	-1155	-0-	11688 3	99 4	Y	1680	1668 0	23 8	172	
							1848 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MONROE 34-188		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #: 5H				RRCID -> 279302	COMPL. DATE 03/22/2014	TOTAL DEPTH 11089	PERF.11436	- 15556							
06		2862 X	2862	-0-	-0-	2527	2	19	4	Y	287	271	0	15	8	2	
07		3162 X	2284	-0-	-878	1937	2	20	4	Y	297	272	0	25	8	2	
08	DLQ	G-10	238	-0-	238	9	4	229	9	Y	208	204	0	4	8	2	
*09		2660 X	2422	-0-	-238	587	2	65	4	Y	1609	1602	0	1	8	8	
10		3587 X	3587	-0-	-0-	1770	9	75	4	Y	1880	1876	0			12	
11		2880 X	1364	-0-	-1516	1444	2	18	4	Y	372	372	0	10	8	2	
		WELL #: 5H				RRCID -> 279308	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 11086	PERF.11481	- 15470							
		COVINGTON 34-224															
06		9270 X	6089	-0-	-3181	5427	3	35	4	Y	570	546	0	23	8	4	
07		9579 X	6379	-0-	-3200	627	9	35	4	Y	643	614	0	29	8	4	
08	DLQ	G-10	7163	-0-	7163	707	9	45	4	Y	807	768	0	37	8	6	
*09		14500 X	7337	-0-	-7163	888	9	40	4	Y	707	676	0	33	8	4	
10		7475 X	7475	-0-	-0-	6519	3	36	4	Y	669	629	0	40	8	4	
11		6930 X	4848	-0-	-2082	778	9	29	4	Y	546	519	0	28	8	3	
		WELL #: 5H				RRCID -> 279349	COMPL. DATE 02/20/2014	TOTAL DEPTH 11063	PERF.11785	- 16097							
		MONROE 34-210															
06		6810 X	3448	-0-	-3362	3379	2	69	9	Y	63	54	0	12	8	-0-	
07		6820 X	6078	-0-	-742	6033	2	45	9	Y	41	41	8			-0-	
08	DLQ	G-10	7899	-0-	7899	7644	2	255	9	Y	232	189	0	41	8	2	
*09		12952 X	5053	-0-	-7899	4673	2	380	9	Y	345	321	0	24	8	2	
10		6421 X	6421	-0-	-0-	6275	2	146	9	Y	133	85	0	49	8	1	
11		7650 X	7550	-0-	-100	6895	2	655	9	Y	595	549	0	43	8	4	
		WELL #: 1H				RRCID -> 279381	COMPL. DATE 12/02/2015	TOTAL DEPTH 11610	PERF.11940	- 16688							
		SIEVERS UNIT 2-39															
06		11070 X	7806	-0-	-3264	6858	3	67	4	Y	801	730	0	29	8	174	
07		11439 X	8277	-0-	-3162	881	9	66	4	Y	543	582	0	38	8	97	
08	DLQ	G-10	9247	-0-	9247	7614	3	91	4	Y	1070	849	0	43	8	275	
*09		18434 X	9187	-0-	-9247	597	9	98	4	Y	933	1037	0	48	8	123	
10		10217 X	10217	-0-	-0-	1177	9	107	4	Y	1189	1123	0	52	8	137	
11		10207 X	10207	-0-	-0-	8063	3	100	4	Y	1075	1065	0	40	8	107	
		WELL #: 6H				RRCID -> 279401	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 11236	PERF.11712	- 15559							
		KIMBELL 34-194 UNIT															
06		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				Y	102	83	0	19	8	1	
07		1984 X	1926	-0-	-58	-0-	1700	2	226	9	Y	205	173	0	32	8	1
08	DLQ	G-10	1383	-0-	1383	1383	1198	2	185	9	Y	168	144	0	24	8	1
*09		3553 X	2170	-0-	-1383	-0-	1884	2	286	9	Y	260	245	0	15	8	1
10		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1352	2	419	9	Y	381	367	0	13	8	2
11		1860 X	1346	-0-	-514	-0-	942	2	404	9	Y	367	358	0	9	8	2

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MONROE 34-195 UNIT		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* C	EOM BALANCE
		WELL #:	2H	RRCID ->	279406	COMPL. DATE	08/21/2014	TOTAL DEPTH	11091	PERF.	11664 - 16426	
06	5550 X	2342	-0-	-3208	-0-	2276	3	4	Y	56	54	0
07	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	9613	3	22	Y	363	337	0
08	DLQ G-10	13098	-0-	13098	13098	11847	3	67	Y	1076	997	0
*09	26297 X	13199	-0-	-13098	-0-	12262	3	49	Y	807	763	0
10	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	10766	3	63	Y	1077	991	0
11	17930 X	17930	-0-	-0-	-0-	16600	3	67	Y	1148	1071	0
		WELL #:	5H	RRCID ->	279469	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL DEPTH	10276	PERF.	10600 - 18144	
06	10470 X	8825	-0-	-1645	-0-	8373	3	452	Y	411	416	0
07	10819 X	6006	-0-	-4813	-0-	5864	3	142	Y	129	141	0
08	DLQ G-10	3308	-0-	3308	3308	3279	3	29	Y	26	15	0
*09	4761 X	1453	-0-	-3308	-0-	1436	3	17	Y	15	7	0
10	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1242	3	12	Y	11	5	0
11	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-				Y	42	25	0
		WELL #:	7H	RRCID ->	279505	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	11587 - 15827	
06	8940 X	2314	-0-	-6626	-0-	1438	3	876	Y	796	760	0
07	8215 X	3297	-0-	-4918	-0-	2079	3	1218	Y	1107	1061	0
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	674	653	0
*09	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	1228	3	996	Y	905	865	0
10	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	940	3	1022	Y	929	878	0
11	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	3215	3	950	Y	864	821	0
		WELL #:	1H	RRCID ->	279553	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	11078	PERF.	11592 - 18674	
06	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	8880	3	116	N	2150	2210	1
07	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2365	9	94	N	1722	1600	1
08	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	590	3	1845	N	1677	1806	1
*09	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1894	9	1327	N	1206	876	1
10	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	92	4	82	N	1497	1677	1
11	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	67	4	75	N	1346	1310	1
		WELL #:	3H	RRCID ->	279606	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	11092	PERF.	11510 - 15538	
06	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	1903	2	86	Y	2138	2123	0
07	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	2352	9	127	Y	3163	3155	0
08	DLQ G-10	4117	-0-	4117	4117	2815	2	79	Y	1949	1954	0
*09	5678 X	1561	-0-	-4117	-0-	3479	9	30	Y	749	760	0
10	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1894	2	29	Y	695	689	0
11	6210 X	536	-0-	-5674	-0-	2144	9	14	Y	339	340	0
		WELL #:	3H	RRCID ->	279606	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	11092	PERF.	11510 - 15538	
06	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	1903	2	86	Y	2138	2123	0
07	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	2352	9	127	Y	3163	3155	0
08	DLQ G-10	4117	-0-	4117	4117	2815	2	79	Y	1949	1954	0
*09	5678 X	1561	-0-	-4117	-0-	3479	9	30	Y	749	760	0
10	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1894	2	29	Y	695	689	0
11	6210 X	536	-0-	-5674	-0-	2144	9	14	Y	339	340	0
		WELL #:	3H	RRCID ->	279606	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	11092	PERF.	11510 - 15538	
06	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	1903	2	86	Y	2138	2123	0
07	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	2352	9	127	Y	3163	3155	0
08	DLQ G-10	4117	-0-	4117	4117	2815	2	79	Y	1949	1954	0
*09	5678 X	1561	-0-	-4117	-0-	3479	9	30	Y	749	760	0
10	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1894	2	29	Y	695	689	0
11	6210 X	536	-0-	-5674	-0-	2144	9	14	Y	339	340	0

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		15120 X	13578	-0-	-1542	-0-	7167 3	6411 9	Y	5828	5780 0	29 8		89
07		15624 X	13461	-0-	-2163	-0-	11329 3	2132 9	Y	1938	1931 0	33 8		63
08	DLQ	G-10	10912	-0-	10912	10912	8940 3	1972 9	Y	1793	1790 0	12 8		54
*09		26517 X	15605	-0-	-10912	-0-	12847 3	2758 9	Y	2507	2400 0	69 8		92
10		16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	13191 3	3501 9	Y	3183	3127 0	54 8		94
11		17486 X	17486	-0-	-0-	-0-	14092 3	3394 9	Y	3085	3017 0	48 8		114

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980														
06		21360 X	16122	-0-	-5238	-0-	14172 3	81 4	Y	1699	1776 0	8 8		174
07		22072 X	21154	-0-	-918	-0-	18493 3	122 4	Y	2308	2224 0	24 8		234
08	DLQ	G-10	6422	-0-	6422	6422	2539 9	5740 3	Y	592	699 0	7 8		120
*09		20112 X	13690	-0-	-6422	-0-	651 9	12056 3	Y	1415	1318 0	15 8		202
10		16236 X	16236	-0-	-0-	-0-	1557 9	14402 3	Y	1589	1601 0	19 8		171
11		20460 X	7069	-0-	-13391	-0-	1748 9	6382 3	Y	597	594 0	5 8		169
							657 9							

BITTERROOT 54-1-18														
WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071														
06		8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-			Y	-0-				-0-
07		9207 X	4319	-0-	-4888	-0-	3315 3	56 4	Y	862	816 0	18 8		28
08	DLQ	G-10	7187	-0-	7187	7187	948 9	5530 3	Y	1427	1377 0	36 8		42
*09		13319 X	6132	-0-	-7187	-0-	1570 9	4887 3	Y	1073	1046 0	29 8		40
10		10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	1180 9	9169 3	Y	1410	1383 0	25 8		42
11		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	1551 9	5559 3	Y	1324	1295 0	22 8		49
							1456 9							

JUNIPER STATE UNIT 2-3														
WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616														
06		23790 X	13135	-0-	-10655	-0-	13092 3	11 4	Y	29	22 0	8 8		5
07		23799 X	23799	-0-	-0-	-0-	32 9	23704 3	Y	70	53 0	13 8		9
08	DLQ	G-10	24776	-0-	24776	24776	77 9	24729 3	Y	28	21 0	13 8		3
*09		49838 X	25062	-0-	-24776	-0-	31 9	25015 3	Y	26	12 0	14 8		3
10		32562 X	32562	-0-	-0-	-0-	29 9	32509 3	Y	32	18 0	14 8		3
11		25924 X	25924	-0-	-0-	-0-	35 9	25873 3	Y	33	21 0	11 8		4
							36 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC JUMPSTART 55-2-6 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
WELL #:	1H	RRCID ->	282214	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	11210	-	20571	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	24810 X	5735	-0-	-19075	-0-	4 1 4035	2 Y	1477	1566	0	18 8	192
07	25637 X	19357	-0-	-6280	-0-	71 4 1625	2 Y	3840	3710	0	38 8	284
08	DLQ G-10	25002	-0-	25002	25002	10 1 14897	2 Y	4802	4685	0	51 8	350
*09	47676 X	22674	-0-	-25002	-0-	226 4 4224	2 Y	4522	4512	0	60 8	300
10	23380 X	23380	-0-	-0-	-0-	18 1 19421	2 Y	4876	4789	0	51 8	336
11	24210 X	20292	-0-	-3918	-0-	281 4 5282	2 Y	4038	3956	0	38 8	380
						17 1 17430	2 Y					
						253 4 4974	2 Y					
						16 1 17738	2 Y					
						262 4 5364	2 Y					
						15 1 15615	2 Y					
						220 4 4442	2 Y					

HICKORY 55-2-1 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	282242	COMPL. DATE	11/14/2022	TOTAL DEPTH	11491	PERF.	11758	-	21126
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SILVERTIP 76-8 UNIT C			WELL #:	1H	RRCID ->	282271	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL DEPTH	13066	PERF.	13541	-	18102	
06	13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	10185	3	3078	9	N	2798	2776	0	22 8	-0-
07	13786 X	13786	-0-	-0-	-0-	10475	3	3311	9	N	3010	2985	0	25 8	-0-
08	13733 X	13733	-0-	-0-	-0-	10477	3	3256	9	N	2960	2927	0	33 8	-0-
*09	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	9859	3	2907	9	N	2643	2607	0	36 8	-0-
10	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	9831	3	2945	9	N	2677	2648	0	29 8	-0-
11	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	9294	3	2745	9	N	2495	2472	0	23 8	-0-

GETTYSBURG 55-4-21			WELL #:	1H	RRCID ->	282302	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	11064	-	15481	
06	12540 X	11364	-0-	-1176	-0-	9396	3	1968	9	Y	1789	1771	0	18 8	-0-
07	13175 X	12386	-0-	-789	-0-	10436	3	1950	9	Y	1773	1753	0	20 8	-0-
08	DLQ G-10	9889	-0-	9889	9889	8137	3	1752	9	Y	1593	1576	0	17 8	-0-
*09	16875 X	6986	-0-	-9889	-0-	5643	3	1343	9	Y	1221	1209	0	12 8	-0-
10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2464	3	474	9	Y	431	412	0	19 8	-0-
11	12000 X	3329	-0-	-8671	-0-	2627	3	702	9	Y	638	619	0	19 8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1			WELL #:	1H	RRCID ->	282303	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	11169	-	15439	
06	15630 X	11123	-0-	-4507	-0-	8131	3	2992	9	N	2720	2697	0	23 8	-0-
07	16151 X	9971	-0-	-6180	-0-	6570	3	3401	9	N	3092	3065	0	27 8	-0-
08	16151 X	14054	-0-	-2097	-0-	10978	3	3076	9	N	2796	2770	0	26 8	-0-
*09	15330 X	6243	-0-	-9087	-0-	4870	3	1373	9	N	1248	1239	0	9 8	-0-
10	15438 X	11883	-0-	-3555	-0-	8487	3	3396	9	N	3087	3060	0	27 8	-0-
11	13590 X	7996	-0-	-5594	-0-	6028	3	1968	9	N	1789	1773	0	16 8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	282315	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	9953	-	14114
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	33060 X	26105	-0-	-6955	-0-	1 1	23270 3	N	2426	2373 1	56 8	213
07	35464 X	20724	-0-	-14740	-0-	165 4	2669 9					
07						18321 3	134 4	N	2063	1969 1	44 8	263
08	35464 X	26707	-0-	-8757	-0-	2269 9						
08						1 1	23603 3	N	2654	2572 1	70 8	275
*09	34320 X	25115	-0-	-9205	-0-	184 4	2919 9					
10	31868 X	29631	-0-	-2237	-0-	1 1	22242 3	N	2455	1995 1	60 8	675
10						171 4	2701 9					
10	26100 X	25494	-0-	-606	-0-	1 1	26293 3	N	2852	3161 1	74 8	292
						200 4	3137 9					
						1 1	22585 3	N	2487	2248 1	59 8	472
						172 4	2736 9					

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

06	42536 X	42536	-0-	-0-	-0-	21047 2	1564 4	Y	18114	17885 0	49 8	277
07	36456 X	25601	-0-	-10855	-0-	19925 9						
07						20655 2	225 4	Y	4292	4389 0	39 8	141
08	DLQ G-10	33784	-0-	33784	33784	4721 9						
08						25927 2	344 4	Y	6830	6689 0	79 8	203
*09	57038 X	23254	-0-	-33784	-0-	7513 9						
10	28104 X	28104	-0-	-0-	-0-	18343 2	222 4	Y	4263	4239 0	68 8	159
10						4689 9						
10	28104 X	28104	-0-	-0-	-0-	20941 2	308 4	Y	6232	6143 0	62 8	186
						6855 9						
11	42540 X	25160	-0-	-17380	-0-	19100 2	268 4	Y	5265	5205 0	51 8	195
						5792 9						

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

06	20520 X	3146	-0-	-17374	-0-	2825 3	321 9	Y	292	215 0	5 8	365
07	20677 X	12045	-0-	-8632	-0-	10712 3	1333 9	Y	1212	1259 0	17 8	301
08	DLQ G-10	13011	-0-	13011	13011	11303 3	1708 9	Y	1553	1228 0	24 8	602
*09	13011 X	-0-	-0-	-13011	-0-	25 4		Y	25	4 0	3 8	620
10	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	1750 3	284 9	Y	258	40 0	424 5	411
										3 8		
11	13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	10725 3	2611 9	Y	2374	2235 0	12 8	538

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

06	13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	10477 3	175 4	N	2895	2878 1		368
07	16301 X	16301	-0-	-0-	-0-	3185 9						
07						12560 3	187 4	N	3231	3322 1		277
08	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	3554 9						
08						11008 3	158 4	N	2933	3076 1		134
*09	14047 X	14047	-0-	-0-	-0-	3226 9						
10	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	10562 3	161 4	N	3022	2941 1		215
10						3324 9						
10	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	10085 3	163 4	N	3157	2949 1	81 8	342
						3473 9						
11	15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	11530 3	175 4	N	3336	3305 1		373
						3670 9						

OIL AND GAS DIVISION

Table with columns for well information, production status, and financial metrics. Includes sections for PHANTOM (WOLFCAMP), STONES RIVER 55-4-23, HONEY SPRINGS 55-4-19, SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT, ASH 55-1-32 UNIT, and DROOP MOUNTAIN 55-4-35.

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #: 1H				RRCID -> 282759	COMPL. DATE 06/27/2017				TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		21266 X	21266	-0-	-0-	-0-	18143 3	3123 9	N	N	2839	2802 0	37 8	8	-0-	
07		23293 X	23293	-0-	-0-	-0-	19573 3	3720 9	N	N	3382	3340 0	42 8	8	-0-	
08		21287 X	21287	-0-	-0-	-0-	17847 3	3440 9	N	N	3127	3086 0	41 8	8	-0-	
*09		16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	13909 3	2389 9	N	N	2172	2145 0	27 8	8	-0-	
10		14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	11808 3	2492 9	N	N	2265	2238 0	27 8	8	-0-	
11		13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	11279 3	2210 9	N	N	2009	1984 0	25 8	8	-0-	

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT		WELL #: 1H				RRCID -> 282760	COMPL. DATE 07/07/2017				TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699				
06		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	5935 3	1451 9	N	N	1319	1304 0	15 8	8	-0-
07		10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	8433 3	2054 9	N	N	1867	1846 0	21 8	8	-0-
08		10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	8152 3	1910 9	N	N	1736	1715 0	21 8	8	-0-
*09		9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	8070 3	1832 9	N	N	1665	1647 0	18 8	8	-0-
10		9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	7764 3	1841 9	N	N	1674	1654 0	20 8	8	-0-
11		8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	7044 3	1773 9	N	N	1612	1593 0	19 8	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4		WELL #: 2H				RRCID -> 282761	COMPL. DATE 06/02/2017				TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		151 X	151	-0-	-0-	-0-	149 3	2 9	Y	Y	-2	2 8			-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PORT PILLOW 54-4-13		WELL #: 1H				RRCID -> 282762	COMPL. DATE 02/17/2018				TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500				
06		15330 X	13057	-0-	-2273	-0-	10472 3	110 4	Y	Y	2250	2215 0	15 8	293	293
							2475 9								
07		15841 X	15429	-0-	-412	-0-	12600 3	121 4	Y	Y	2462	2453 0	19 8	283	283
							2708 9								
08	DLQ G-10		15195	-0-	15195	15195	12333 3	122 4	Y	Y	2491	2452 0	20 8	302	302
							2740 9								
*09		23724 X	8529	-0-	-15195	-0-	6883 3	70 4	Y	Y	1433	1422 0	11 8	302	302
							1576 9								
10		10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	8105 3	88 4	Y	Y	1735	1678 0	16 8	343	343
							1909 9								
11		14940 X	13595	-0-	-1345	-0-	10952 3	116 4	Y	Y	2297	2319 0	19 8	302	302
							2527 9								

THUNDERBIRD 57-2-3		WELL #: 1H				RRCID -> 282767	COMPL. DATE 01/10/2018				TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736				
06		9420 X	1659	-0-	-7761	-0-	1607 3	52 9	N	N	47	47 8			-0-
07		9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-			N	N	17	17 8			-0-
08		9083 X	3049	-0-	-6034	-0-	2947 3	102 9	N	N	93	49 0	44 8	8	-0-
*09		7770 X	3509	-0-	-4261	-0-	3139 3	370 9	N	N	336	313 0	23 8	8	-0-
10		8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	8379 3	521 9	N	N	474	427 0	47 8	8	-0-
11		8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	7480 3	1007 9	N	N	915	878 0	37 8	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37		WELL #: 1H				RRCID -> 282770	COMPL. DATE 05/09/2019				TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037				
06		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	2812 3	2739 9	N	N	2490	2426 0	64 8	8	-0-
07		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	5036 3	2511 9	N	N	2283	2227 0	56 8	8	-0-
08		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	2093 3	1838 9	N	N	1671	1623 0	48 8	8	-0-
*09		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	1377 3	1376 9	N	N	1251	1218 0	33 8	8	-0-
10		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1141 3	807 9	N	N	734	709 0	25 8	8	-0-
11		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	3235 3	1074 9	N	N	976	949 0	27 8	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		M		AMT CODE			
06		16830 X	13599	-0-	-3231	-0-		10843 3	2756	9 N	2505	2488 0	17 8		-0-
07		17391 X	15397	-0-	-1994	-0-		12249 3	3148	9 N	2862	2842 0	20 8		-0-
08		16492 X	14089	-0-	-2403	-0-		11504 3	2585	9 N	2350	2330 0	20 8		-0-
*09		15960 X	11000	-0-	-4960	-0-		9890 3	1110	9 N	1009	994 0	15 8		-0-
10		15407 X	12203	-0-	-3204	-0-		11159 3	1044	9 N	949	928 0	21 8		-0-
11		14910 X	13933	-0-	-977	-0-		11667 3	2266	9 N	2060	2037 0	23 8		-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009															
06		27450 X	20622	-0-	-6828	-0-		20215 3	407	9 N	370	338 0	32 8		-0-
07		27342 X	12473	-0-	-14869	-0-		12282 3	191	9 N	174	154 0	20 8		-0-
08		26908 X	9491	-0-	-17417	-0-		9412 3	79	9 N	72	61 0	11 8		-0-
*09		26040 X	9945	-0-	-16095	-0-		9804 3	141	9 N	128	127 0	1 8		-0-
10		24707 X	14471	-0-	-10236	-0-		14188 3	283	9 N	257	240 0	17 8		-0-
11		20610 X	9223	-0-	-11387	-0-		8992 3	231	9 N	210	196 0	14 8		-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368															
06		13500 X	10615	-0-	-2885	-0-		9384 3	1231	9 N	1119	1106 0	13 8		-0-
07		13950 X	11970	-0-	-1980	-0-		10672 3	1298	9 N	1180	1165 0	15 8		-0-
08		12772 X	10657	-0-	-2115	-0-		9312 3	1345	9 N	1223	1207 0	16 8		-0-
*09		12554 X	12554	-0-	-0-	-0-		11428 3	1126	9 N	1024	1011 0	13 8		-0-
10		16529 X	16529	-0-	-0-	-0-		15397 3	1132	9 N	1029	1015 0	14 8		-0-
11		14155 X	14155	-0-	-0-	-0-		12961 3	1194	9 N	1085	1072 0	13 8		-0-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509															
06		3000 N	35216	-0-	32216	56251		31813 3	3403	9 Y	3094	3034 0	60 8		-0-
07		3100 N	9036	-0-	5936	62187		8612 3	424	9 Y	385	376 0	9 8		-0-
*08	DLQ	G-10	9890	-0-	9890	72077		8666 3	1224	9 Y	1113	1098 0	15 8		-0-
*09		81830 X	9753	-0-	-72077	-0-		9593 3	160	9 Y	145	145 0			-0-
10		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-		54 3	1608	9 Y	1462	1449 0	13 8		-0-
11		34590 X	7435	-0-	-27155	-0-		7173 3	262	9 Y	238	233 0	5 8		-0-

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285															
06		5760 X	4107	-0-	-1653	-0-		3056 3	52	4 Y	908	863 0	13 8		327
								999 9							
07		5952 X	4101	-0-	-1851	-0-		3035 3	62	4 Y	913	898 0	21 8		321
								1004 9							
08	DLQ	G-10	8987	-0-	8987	8987		7061 3	138	4 Y	1625	1538 0	66 8		342
								1788 9							
*09		19758 X	10771	-0-	-8987	-0-		7828 3	150	4 Y	2539	2437 0	64 8		380
								2793 9							
10		8926 X	8926	-0-	-0-	-0-		6557 3	146	4 Y	2021	2003 0	75 8		323
								2223 9							
11		10842 X	10842	-0-	-0-	-0-		7831 3	227	4 Y	2531	2361 0	109 8		384
								2784 9							

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875															
06		37350 X	14039	-0-	-23311	-0-		10949 3	3090	9 N	2809	2716 0	93 8		-0-
07		38595 X	14500	-0-	-24095	-0-		11058 3	3442	9 N	3129	2872 0	257 8		-0-
08		38595 X	8823	-0-	-29772	-0-		6760 3	2063	9 N	1875	1806 0	69 8		-0-
*09		24690 X	7740	-0-	-16950	-0-		5797 3	1943	9 N	1766	1579 0	187 8		-0-
10		25110 X	9664	-0-	-15446	-0-		7325 3	2339	9 N	2126	2028 0	98 8		-0-
11		14040 X	6312	-0-	-7728	-0-		4038 3	2274	9 N	2067	1255 0	812 8		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528													
HYDRA 56-3-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	282882	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	10896	-	17419		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06		24720 X	15422	-0-	-9298	-0-		12848	3	2574	9	N	2340	2305	0	35	8	-0-
07		23622 X	21849	-0-	-1773	-0-		18013	3	3836	9	N	3487	3436	0	51	8	-0-
08		23622 X	16362	-0-	-7260	-0-		13509	3	2853	9	N	2594	2555	0	39	8	-0-
*09		22320 X	15165	-0-	-7155	-0-		12428	3	2737	9	N	2488	2454	0	34	8	-0-
10		22351 X	14892	-0-	-7459	-0-		12285	3	2607	9	N	2370	2334	0	36	8	-0-
11		21150 X	12054	-0-	-9096	-0-		9760	3	2294	9	N	2085	2059	0	26	8	-0-

BEANS STATION 53-4-5				WELL #:	1H	RRCID	->	282883	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	11202	-	15525		
06		6990 X	6102	-0-	-888	-0-		4702	3	61	4	N	1217	1424	0	10	8	277
								1339	9									
07		9176 X	6374	-0-	-2802	-0-		5081	3	59	4	N	1122	1001	0	14	8	384
								1234	9									
08		9176 X	5426	-0-	-3750	-0-		3974	3	65	4	N	1261	1232	0	13	8	400
								1387	9									
*09		8880 X	5558	-0-	-3322	-0-		4120	3	66	4	N	1247	1241	0	13	8	393
								1372	9									
10		8649 X	4027	-0-	-4622	-0-		2796	3	56	4	N	1068	1062	0	11	8	388
								1175	9									
11		6180 X	3508	-0-	-2672	-0-		1958	3	68	4	N	1347	1499	0	12	8	224
								1482	9									

SANTA ROSA 54-4-3				WELL #:	1H	RRCID	->	282908	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	11234	-	15448		
06		9300 X	8977	-0-	-323	-0-		6528	3	2449	9	N	2226	2204	0	22	8	-0-
07		11106 X	11106	-0-	-0-	-0-		8323	3	2783	9	N	2530	2506	0	24	8	-0-
08		11297 X	11297	-0-	-0-	-0-		8437	3	2860	9	N	2600	2574	0	26	8	-0-
*09		10350 X	9501	-0-	-849	-0-		6809	3	2692	9	N	2447	2425	0	22	8	-0-
10		11098 X	9604	-0-	-1494	-0-		6799	3	2805	9	N	2550	2527	0	23	8	-0-
11		10920 X	3698	-0-	-7222	-0-		915	3	2783	9	N	2530	2508	0	22	8	-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	282916	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	11530	-	18930		
06		23820 X	14096	-0-	-9724	-0-		10879	3	137	4	Y	2800	2609	0	20	8	322
								3080	9									
07		25575 X	5924	-0-	-19651	-0-		3445	3	104	4	Y	2159	2220	0	14	8	247
								2375	9									
08		DLQ G-10	1661	-0-	1661	1661		73	4	1588	9	Y	1444	492	0	1024	1	160
								73	4					15	8			
*09		7386 X	5725	-0-	-1661	-0-		3522	3	91	4	Y	1920	41	0	1851	1	177
								2112	9					11	8			
10		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-		6358	3	67	4	Y	1377	783	0	540	1	222
								1515	9					9	8			
11		14100 X	12180	-0-	-1920	-0-		9416	3	122	4	Y	2402	2323	0	21	8	280
								2642	9									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15				WELL #:	1H	RRCID	->	282917	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10981	-	15397		
06		13541 X	13541	-0-	-0-	-0-		11708	3	1833	9	N	1666	1650	0	16	8	-0-
07		14810 X	14810	-0-	-0-	-0-		13351	3	1459	9	N	1326	1305	0	21	8	-0-
08		13578 X	7332	-0-	-6246	-0-		6262	3	1070	9	N	973	953	0	20	8	-0-
*09		13530 X	4917	-0-	-8613	-0-		4247	3	670	9	N	609	594	0	15	8	-0-
10		14818 X	4681	-0-	-10137	-0-		3951	3	730	9	N	664	648	0	16	8	-0-
11		14340 X	4337	-0-	-10003	-0-		3977	3	360	9	N	327	314	0	13	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528				WELL #:				1H			RRCID ->			
EBONY 55-1-40 UNIT			WELL #:				1H				RRCID ->			282999			
			COMPL. DATE				10/27/2021			TOTAL DEPTH			11244				
			PERF.11566										- 19044				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	7875	3	4748	9	Y	4316	4270	0	15	8	66
07		10757 X	8348	-0-	-2409	-0-	6998	3	1350	9	Y	1227	1237	0	16	8	40
08	DLQ	G-10	13845	-0-	13845	13845	12138	3	1707	9	Y	1552	1519	0	27	8	46
*09		32491 X	18646	-0-	-13845	-0-	16761	3	1885	9	Y	1714	1663	0	33	8	64
10		14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	12046	3	2011	9	Y	1828	1814	0	24	8	54
11		19628 X	19628	-0-	-0-	-0-	17726	3	1902	9	Y	1729	1698	0	21	8	64
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT			WELL #:				1H				RRCID ->			283000			
			COMPL. DATE				04/06/2017			TOTAL DEPTH			11237				
			PERF.11667										- 18739				
06		12420 X	9242	-0-	-3178	-0-	5052	3	4190	9	Y	3809	3786	0	14	8	58
07		13113 X	4098	-0-	-9015	-0-	3166	3	932	9	Y	847	866	0	11	8	28
08	DLQ	G-10	6756	-0-	6756	6756	5333	3	1423	9	Y	1294	1263	0	21	8	38
*09		17314 X	10558	-0-	-6756	-0-	8803	3	1755	9	Y	1595	1539	0	35	8	59
10		8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	6623	3	1828	9	Y	1662	1649	0	23	8	49
11		14466 X	14466	-0-	-0-	-0-	12204	3	2262	9	Y	2056	2002	0	27	8	76
HIPPOCAMP 57-1-29			WELL #:				1H				RRCID ->			283016			
			COMPL. DATE				04/07/2018			TOTAL DEPTH			9843				
			PERF.10070										- 14535				
06		20280 X	11785	-0-	-8495	-0-	10520	3	1265	9	N	1150	1117	0	33	8	-0-
07		18972 X	13492	-0-	-5480	-0-	11476	3	2016	9	N	1833	1799	0	34	8	-0-
08		18507 X	10630	-0-	-7877	-0-	8605	3	2025	9	N	1841	1816	0	25	8	-0-
*09		13980 X	13166	-0-	-814	-0-	10624	3	2542	9	N	2311	2284	0	27	8	-0-
10		17071 X	17071	-0-	-0-	-0-	13720	3	3351	9	N	3046	3015	0	31	8	-0-
11		16452 X	16452	-0-	-0-	-0-	13427	3	3025	9	N	2750	2722	0	28	8	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT			WELL #:				1H				RRCID ->			283035			
			COMPL. DATE				10/03/2017			TOTAL DEPTH			10351				
			PERF.10633										- 16456				
06		52088 X	52088	-0-	-0-	-0-	50068	3	2020	9	N	1836	1783	0	53	8	-0-
07		57157 X	57157	-0-	-0-	-0-	55399	3	1758	9	N	1598	1539	0	59	8	-0-
08		54657 X	54657	-0-	-0-	-0-	53082	3	1575	9	N	1432	1374	0	58	8	-0-
*09		26424 X	26424	-0-	-0-	-0-	25386	3	1038	9	N	944	916	0	28	8	-0-
10		44708 X	44708	-0-	-0-	-0-	43341	3	1367	9	N	1243	1191	0	52	8	-0-
11		55807 X	55807	-0-	-0-	-0-	53853	3	1954	9	N	1776	1717	0	59	8	-0-
TROLL 57-3-9			WELL #:				1H				RRCID ->			283080			
			COMPL. DATE				09/11/2021			TOTAL DEPTH			10280				
			PERF.10696										- 14839				
*12		39432 X	35553	-0-	-3879	-0-	32717	3	2836	9	N	2578	2516	0	62	8	-0-
01		39432 X	34553	-0-	-4879	-0-	31789	3	2764	9	N	2513	2474	0	39	8	-0-
02		35616 X	29381	-0-	-6235	-0-	27102	3	2279	9	N	2072	2030	0	42	8	-0-
03		38037 X	32692	-0-	-5345	-0-	30108	3	2584	9	N	2349	2300	0	49	8	-0-
04		35190 X	30884	-0-	-4306	-0-	28531	3	2353	9	N	2139	2085	0	54	8	-0-
05		35557 X	30598	-0-	-4959	-0-	28328	3	2270	9	N	2064	2033	0	31	8	-0-
06		33450 X	28917	-0-	-4533	-0-	26768	3	2149	9	N	1954	1919	0	35	8	-0-
07		32705 X	24783	-0-	-7922	-0-	22965	3	1818	9	N	1653	1621	0	32	8	-0-
08		32705 X	28828	-0-	-3877	-0-	26631	3	2197	9	N	1997	1958	0	39	8	-0-
*09		30870 X	18905	-0-	-11965	-0-	17618	3	1287	9	N	1170	1148	0	22	8	-0-
10		30597 X	12682	-0-	-17915	-0-	11975	3	707	9	N	643	626	0	17	8	-0-
11		28920 X	9146	-0-	-19774	-0-	8472	3	674	9	N	613	596	0	17	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SAVAGE 54-2-22 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283091	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	11636	PERF.11993	- 21264		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	14220 X	9320	-0-	-4900	-0-	2 1 176 4	N	2687	2668 0	52 8	563				
07	11439 X	8254	-0-	-3185	-0-	1 1 137 4	N	2195	2209 0	40 8	509				
08	10509 X	8748	-0-	-1761	-0-	1 1 146 4	N	2304	2075 0	59 8	679				
*09	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	2 1 175 4	N	2662	2734 0	90 8	517				
10	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	2 1 104 4	N	1476	1442 0	48 8	503				
11	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	2 1 148 4	N	2220	2065 0	53 8	605				

PIKE PLACE 57-2-15				WELL #:	1H	RRCID ->	283097	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL DEPTH	9859	PERF.10269	- 14504		
06	15630 X	10741	-0-	-4889	-0-	8262 3	N	2254	2229 0	25 8	-0-				
07	14663 X	13944	-0-	-719	-0-	10719 3	N	2932	2901 0	31 8	-0-				
08	14508 X	10768	-0-	-3740	-0-	8210 3	N	2325	2299 0	26 8	-0-				
*09	14040 X	7889	-0-	-6151	-0-	5661 3	N	2025	2005 0	20 8	-0-				
10	13950 X	6935	-0-	-7015	-0-	4564 3	N	2155	2134 0	21 8	-0-				
11	13500 X	12597	-0-	-903	-0-	9397 3	N	2909	2882 0	27 8	-0-				

NIGHTWATCH 56-3-21				WELL #:	1H	RRCID ->	283104	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10336	PERF.10605	- 14831		
06	20730 X	16959	-0-	-3771	-0-	14790 3	N	1972	1942 0	30 8	-0-				
07	22878 X	10990	-0-	-11888	-0-	9426 3	N	1422	1398 0	24 8	-0-				
08	22878 X	6278	-0-	-16600	-0-	6220 3	N	53	35 0	18 8	-0-				
*09	22140 X	10466	-0-	-11674	-0-	9774 3	N	629	603 0	26 8	-0-				
10	22506 X	19982	-0-	-2524	-0-	16890 3	N	2811	2774 0	37 8	-0-				
11	17055 X	17055	-0-	-0-	-0-	14869 3	N	1987	1958 0	29 8	-0-				

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283106	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11963	- 21453		
06	26130 X	18268	-0-	-7862	-0-	15121 3	N	2861	2839 0	22 8	-0-				
07	27962 X	22354	-0-	-5608	-0-	18168 3	N	3805	3776 0	29 8	-0-				
08	27962 X	21893	-0-	-6069	-0-	17793 3	N	3727	3689 0	38 8	-0-				
*09	27060 X	15061	-0-	-11999	-0-	12219 3	N	2584	2550 0	34 8	-0-				
10	26660 X	21808	-0-	-4852	-0-	17605 3	N	3821	3785 0	36 8	-0-				
11	21630 X	21500	-0-	-130	-0-	17573 3	N	3570	3540 0	30 8	-0-				

HANGING H 3-18 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283107	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	10971	PERF.10988	- 18537		
06	16980 X	13744	-0-	-3236	-0-	11480 3	Y	2058	2030 0	22 8	120				
07	17546 X	15020	-0-	-2526	-0-	12638 3	Y	2165	2143 0	26 8	116				
08	DLQ G-10	12354	-0-	12354	12354	10298 3	Y	1869	1842 0	22 8	121				
*09	25034 X	12680	-0-	-12354	-0-	10534 3	Y	1951	1930 0	23 8	119				
10	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	12243 3	Y	2076	2055 0	29 8	111				
11	14550 X	13420	-0-	-1130	-0-	11141 3	Y	2072	2053 0	20 8	110				

SONIC 57-3-15				WELL #:	1H	RRCID ->	283108	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	10146	PERF.10537	- 14898		
06	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-		Y	-0-			-0-				
07	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-		Y	-0-			-0-				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
10	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	6795 3	Y	1090	1062 0	28 8	-0-				
11	3000 N	12602	-0-	9602	9602	10866 3	Y	1578	1539 0	39 8	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	11072	3	1381 9	N	1255	1238 0	17 8	-0-
07		11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	10274	3	1411 9	N	1283	1266 0	17 8	-0-
08		9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	8337	3	1269 9	N	1154	1138 0	16 8	-0-
*09		10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	9301	3	1230 9	N	1118	1102 0	16 8	-0-
10		10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	9340	3	1293 9	N	1175	1158 0	17 8	-0-
11		10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	9398	3	1239 9	N	1126	1111 0	15 8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956														
06		36090 X	26176	-0-	-9914	-0-	23873	3	2303 9	N	2094	2066 0	28 8	-0-
07		36146 X	15709	-0-	-20437	-0-	14456	3	1253 9	N	1139	1123 0	16 8	-0-
08		36146 X	22209	-0-	-13937	-0-	20364	3	1845 9	N	1677	1650 0	27 8	-0-
*09		34560 X	17706	-0-	-16854	-0-	16203	3	1503 9	N	1366	1346 0	20 8	-0-
10		33542 X	25112	-0-	-8430	-0-	22605	3	2507 9	N	2279	2253 0	26 8	-0-
11		30717 X	30717	-0-	-0-	-0-	27838	3	2879 9	N	2617	2585 0	32 8	-0-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438														
06		25020 X	16931	-0-	-8089	-0-	13975	3	147 4	Y	2554	2374 0	37 8	442
07		24490 X	15916	-0-	-8574	-0-	13286	3	133 4	Y	2270	2244 0	36 8	432
08	DLQ	G-10	12104	-0-	12104	12104	10308	3	91 4	Y	1550	1635 0	27 8	320
*09		25773 X	13669	-0-	-12104	-0-	11774	3	101 4	Y	1631	1562 0	29 8	360
10		8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	7206	3	60 4	Y	1093	1174 0	13 8	266
11		18969 X	18969	-0-	-0-	-0-	15416	3	170 4	Y	3075	2836 0	38 8	467

GORGON 57-1-33 WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155														
06		14220 X	12098	-0-	-2122	-0-	10523	3	1575 9	Y	1432	1413 0	19 8	-0-
07		14694 X	13639	-0-	-1055	-0-	11953	3	1686 9	Y	1533	1514 0	19 8	-0-
08	DLQ	G-10	9798	-0-	9798	9798	8717	3	1081 9	Y	983	969 0	14 8	-0-
*09		19866 X	10068	-0-	-9798	-0-	8924	3	1144 9	Y	1040	1024 0	16 8	-0-
10		11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	10291	3	1470 9	Y	1336	1318 0	18 8	-0-
11		13200 X	13190	-0-	-10	-0-	11597	3	1593 9	Y	1448	1430 0	18 8	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646														
06		17280 X	10860	-0-	-6420	-0-	9096	3	1764 9	Y	1604	1584 0	20 8	-0-
07		17856 X	16907	-0-	-949	-0-	14444	3	2463 9	Y	2239	2212 0	27 8	-0-
08	DLQ	G-10	9956	-0-	9956	9956	8637	3	1319 9	Y	1199	1182 0	17 8	-0-
*09		22838 X	12882	-0-	-9956	-0-	11382	3	1500 9	Y	1364	1344 0	20 8	-0-
10		13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	10938	3	2113 9	Y	1921	1898 0	23 8	-0-
11		16350 X	12463	-0-	-3887	-0-	10535	3	1928 9	Y	1753	1733 0	20 8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150														
06		38940 X	843	-0-	-38097	-0-	668	3	175 9	Y	159	116 0		201
07		38626 X	2848	-0-	-35778	-0-	2782	3	66 9	Y	60	244 0	2 8	15
08	DLQ	G-10	1597	-0-	1597	1597	1597	3		Y	-0-	15 0		-0-
*09		1597 X	-0-	-0-	-1597	-0-				Y	-0-			-0-
10		347 X	347	-0-	-0-	-0-	54	3	293 9	Y	266			266
*11		2760 X	131	-0-	-2629	-0-	64	3	67 9	Y	61	313 0		14

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528													
SAWMILL 57-3-43			WELL #: 1H RRCID -> 283203				COMPL. DATE 04/15/2019				TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

*12		1054 X	100	-0-	-954	-0-	98	3	2	9	N	2	2	8	-0-	
01		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	1	1	8	-0-	
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	6	3	201	9	N	183	114	0	69 8 -0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	78	8	-0-	
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-	
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	N	2	2	8	-0-	
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-	
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-	
*09		270 N	18	-0-	-252	-0-	17	3	1	9	N	1	1	8	-0-	
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	7	7	8	-0-	
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	32	32	8	-0-	

SOUNDER 56-3-15			WELL #: 1H RRCID -> 283207				COMPL. DATE 10/09/2018				TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188					
06		21510 X	14245	-0-	-7265	-0-	13702	3	543	9	N	494	476	0	18 8 -0-	
07		21762 X	15360	-0-	-6402	-0-	14564	3	796	9	N	724	705	0	19 8 -0-	
08		21762 X	17380	-0-	-4382	-0-	15576	3	1804	9	N	1640	1618	0	22 8 -0-	
*09		20490 X	18149	-0-	-2341	-0-	16195	3	1954	9	N	1776	1753	0	23 8 -0-	
10		18414 X	14151	-0-	-4263	-0-	13109	3	1042	9	N	947	918	0	29 8 -0-	
11		28741 X	28741	-0-	-0-	-0-	28288	3	453	9	N	412	369	0	43 8 -0-	

SENTINEL 58-2-1			WELL #: 1H RRCID -> 283208				COMPL. DATE 01/27/2019				TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078					
06		9360 X	8454	-0-	-906	-0-	6748	3	1706	9	N	1551	1520	0	31 8 -0-	
07		10695 X	8201	-0-	-2494	-0-	7098	3	1103	9	N	1003	974	0	29 8 -0-	
08		10695 X	7108	-0-	-3587	-0-	6969	3	139	9	N	126	102	0	24 8 -0-	
*09		10350 X	4	-0-	-10346	-0-	3	3	1	9	N	1	1	0	-0-	
10		8742 X	1919	-0-	-6823	-0-	1491	3	428	9	N	389	352	0	37 8 -0-	
11		8460 X	3124	-0-	-5336	-0-	2683	3	441	9	N	401	369	0	32 8 -0-	

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT			WELL #: 1H RRCID -> 283211				COMPL. DATE 02/12/2018				TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938					
06		28407 X	28407	-0-	-0-	-0-	25659	3	2748	9	N	2498	2468	0	30 8 -0-	
07		28409 X	28409	-0-	-0-	-0-	25843	3	2566	9	N	2333	2305	0	28 8 -0-	
08		27736 X	27736	-0-	-0-	-0-	25417	3	2319	9	N	2108	2079	0	29 8 -0-	
*09		25050 X	25050	-0-	-0-	-0-	22863	3	2187	9	N	1988	1962	0	26 8 -0-	
10		21876 X	21876	-0-	-0-	-0-	19928	3	1948	9	N	1771	1742	0	29 8 -0-	
11		28668 X	28668	-0-	-0-	-0-	26567	3	2101	9	N	1910	1876	0	34 8 -0-	

SKYCATCHER 56-3-5			WELL #: 1H RRCID -> 283212				COMPL. DATE 06/27/2018				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937					
06		17160 X	16209	-0-	-951	-0-	13688	3	2521	9	N	2292	2265	0	27 8 -0-	
07		19406 X	16016	-0-	-3390	-0-	13299	3	2717	9	N	2470	2441	0	29 8 -0-	
08		19406 X	16519	-0-	-2887	-0-	13668	3	2851	9	N	2592	2560	0	32 8 -0-	
*09		18780 X	13842	-0-	-4938	-0-	11453	3	2389	9	N	2172	2147	0	25 8 -0-	
10		18755 X	14934	-0-	-3821	-0-	12292	3	2642	9	N	2402	2373	0	29 8 -0-	
11		16200 X	12303	-0-	-3897	-0-	10096	3	2207	9	N	2006	1983	0	23 8 -0-	

SPARTAN 58-2-23			WELL #: 1H RRCID -> 283223				COMPL. DATE 10/26/2018				TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307					
06		22890 X	16844	-0-	-6046	-0-	14538	3	2306	9	N	2096	2073	0	23 8 -0-	
07		21979 X	21812	-0-	-167	-0-	18755	3	3057	9	N	2779	2748	0	31 8 -0-	
08		22475 X	19767	-0-	-2708	-0-	16917	3	2850	9	N	2591	2560	0	31 8 -0-	
*09		21750 X	19120	-0-	-2630	-0-	16465	3	2655	9	N	2414	2388	0	26 8 -0-	
10		22475 X	18155	-0-	-4320	-0-	15546	3	2609	9	N	2372	2345	0	27 8 -0-	
11		21120 X	19343	-0-	-1777	-0-	16347	3	2996	9	N	2724	2696	0	28 8 -0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	283257	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	12204	PERF.	12468	-	21862	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	3324	3292 0	32 8	-0-
07	16244 X	3266	-0-	-12978	-0-	124 3	3142 9	N	2856	2830 0	26 8			-0-
08	20894 X	-0-	-0-	-20894	-0-			N	3982	3944 0	38 8			-0-
*09	20220 X	-0-	-0-	-20220	-0-			N	3039	2995 0	44 8			-0-
10	20894 X	-0-	-0-	-20894	-0-			N	3095	3053 0	42 8			-0-
11	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	343 3	4113 9	N	3739	3698 0	41 8			-0-

WOOD LAKE 54-4-23		WELL #: 1H		RRCID ->	283258	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	11131	-	15229	
06	16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	13365 3	2547 9	109 4	N	2315	2287 0	12 8	350	
07	15810 X	12239	-0-	-3571	-0-	9514 3	2614 9	111 4	N	2376	2359 0	13 8	354	
08	15810 X	13293	-0-	-2517	-0-	10424 3	2750 9	119 4	N	2500	2546 0	17 8	291	
*09	15300 X	11017	-0-	-4283	-0-	8412 3	2499 9	106 4	N	2272	2083 0	13 8	467	
10	15810 X	10632	-0-	-5178	-0-	8134 3	2395 9	103 4	N	2177	2311 0	14 8	319	
11	15300 X	10040	-0-	-5260	-0-	7500 3	2437 9	103 4	N	2215	2218 0	12 8	304	

PETERSBURG 54-4-17		WELL #: 1H		RRCID ->	283259	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	11104	-	15327	
06	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	5560 3		1560 9	N	1418	1400 0	18 8	-0-	
07	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	6154 3		1577 9	N	1434	1416 0	18 8	-0-	
08	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	7157 3		1803 9	N	1639	1617 0	22 8	-0-	
*09	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	7946 3		1720 9	N	1564	1546 0	18 8	-0-	
10	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	8161 3		1836 9	N	1669	1650 0	19 8	-0-	
11	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	7697 3		1683 9	N	1530	1513 0	17 8	-0-	

FREMONT 56-2-21		WELL #: 1H		RRCID ->	283282	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10667	-	14995	
06	14370 X	10503	-0-	-3867	-0-	9042 3		1461 9	N	1328	1313 0	15 8	-0-	
07	14849 X	10236	-0-	-4613	-0-	8793 3		1443 9	N	1312	1297 0	15 8	-0-	
08	14849 X	7552	-0-	-7297	-0-	6552 3		1000 9	N	909	898 0	11 8	-0-	
*09	13200 X	3529	-0-	-9671	-0-	3070 3		459 9	N	417	412 0	5 8	-0-	
10	13237 X	10779	-0-	-2458	-0-	9160 3		1619 9	N	1472	1456 0	16 8	-0-	
11	14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	12708 3		2263 9	N	2057	2040 0	17 8	-0-	

EMERALD CITY 56-2-37		WELL #: 1H		RRCID ->	283283	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	10544	PERF.	10843	-	15181	
06	10170 X	9413	-0-	-757	-0-	1 1		6744 3	N	2425	2392 0	33 8	-0-	
07	10509 X	8299	-0-	-2210	-0-	2668 9		5998 3	N	2091	2065 0	26 8	-0-	
08	12400 X	10856	-0-	-1544	-0-	1 1		7755 3	N	2817	2778 0	39 8	-0-	
*09	12000 X	5132	-0-	-6868	-0-	2300 9		3802 3	N	1208	1194 0	14 8	-0-	
10	12400 X	4824	-0-	-7576	-0-	1 1		3406 3	N	1288	1271 0	17 8	-0-	
11	10500 X	2738	-0-	-7762	-0-	1417 9		701 9	N	637	633 0	4 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 GRENDDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
*12		28985 X	23689	-0-	-5296	-0-	19721 3	3968 9	N	3607	3539 0	68 8	-0-	
01		28985 X	25425	-0-	-3560	-0-	21322 3	4103 9	N	3730	3683 0	47 8	-0-	
02		26180 X	20100	-0-	-6080	-0-	16892 3	3208 9	N	2916	2868 0	48 8	-0-	
03		27683 X	24422	-0-	-3261	-0-	20516 3	3906 9	N	3551	3492 0	59 8	-0-	
04		24600 X	21653	-0-	-2947	-0-	18268 3	3385 9	N	3077	3012 0	65 8	-0-	
05		25420 X	14783	-0-	-10637	-0-	12505 3	2278 9	N	2071	2046 0	25 8	-0-	
06		24600 X	18306	-0-	-6294	-0-	15471 3	2835 9	N	2577	2541 0	36 8	-0-	
07		24428 X	23175	-0-	-1253	-0-	19512 3	3663 9	N	3330	3280 0	50 8	-0-	
08		24428 X	21726	-0-	-2702	-0-	18304 3	3422 9	N	3111	3064 0	47 8	-0-	
*09		21660 X	11399	-0-	-10261	-0-	9938 3	1461 9	N	1328	1305 0	23 8	-0-	
10		23188 X	14292	-0-	-8896	-0-	12606 3	1686 9	N	1533	1503 0	30 8	-0-	
11		22440 X	16080	-0-	-6360	-0-	14377 3	1703 9	N	1548	1517 0	31 8	-0-	

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

06		18720 X	16895	-0-	-1825	-0-	13716 3	3179 9	N	2890	2856 0	34 8	-0-
07		19561 X	17254	-0-	-2307	-0-	13892 3	3362 9	N	3056	3020 0	36 8	-0-
08		19561 X	17810	-0-	-1751	-0-	14487 3	3323 9	N	3021	2982 0	39 8	-0-
*09		18930 X	14889	-0-	-4041	-0-	12395 3	2494 9	N	2267	2240 0	27 8	-0-
10		17577 X	131	-0-	-17446	-0-	4 3	127 9	N	115	59 0	56 8	-0-
11		17250 X	1164	-0-	-16086	-0-	932 3	232 9	N	211	119 0	92 8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

06		22232 X	11709	-0-	-10523	-0-	9256 3	2453 9	Y	2230	2191 0	39 8	-0-
07		10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	8001 3	2231 9	Y	2028	1993 0	35 8	-0-
08	DLQ	G-10	8046	-0-	8046	8046	6432 3	1614 9	Y	1467	1439 0	28 8	-0-
*09		12983 X	4937	-0-	-8046	-0-	3875 3	1062 9	Y	965	952 0	13 8	-0-
10		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	6240 3	1825 9	Y	1659	1632 0	27 8	-0-
11		11700 X	9041	-0-	-2659	-0-	7115 3	1926 9	Y	1751	1725 0	26 8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

06		15750 X	8352	-0-	-7398	-0-	6648 3	1704 9	N	1549	1529 0	20 8	-0-
07		16275 X	10691	-0-	-5584	-0-	8764 3	1927 9	N	1752	1728 0	24 8	-0-
08		16275 X	7385	-0-	-8890	-0-	6037 3	1348 9	N	1225	1207 0	18 8	-0-
*09		13800 X	6918	-0-	-6882	-0-	5540 3	1378 9	N	1253	1235 0	18 8	-0-
10		11129 X	6747	-0-	-4382	-0-	5266 3	1481 9	N	1346	1327 0	19 8	-0-
11		10350 X	5307	-0-	-5043	-0-	4023 3	1284 9	N	1167	1150 0	17 8	-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

06		9660 X	7844	-0-	-1816	-0-	6033 3	1811 9	N	1646	1624 0	22 8	-0-
07		9982 X	4265	-0-	-5717	-0-	2741 3	1524 9	N	1385	1367 0	18 8	-0-
08		9982 X	4938	-0-	-5044	-0-	3596 3	1342 9	N	1220	1202 0	18 8	-0-
*09		9660 X	5074	-0-	-4586	-0-	3713 3	1361 9	N	1237	1217 0	20 8	-0-
10		9393 X	176	-0-	-9217	-0-	13 3	163 9	N	148	136 0	12 8	-0-
11		7830 X	3986	-0-	-3844	-0-	3705 3	281 9	N	255	211 0	44 8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

06		24054 X	24054	-0-	-0-	-0-	19456 3	4598 9	N	4180	4149 0	31 8	-0-
07		25141 X	25141	-0-	-0-	-0-	20206 3	4935 9	N	4486	4454 0	32 8	-0-
08		27619 X	27619	-0-	-0-	-0-	22423 3	5196 9	N	4724	4679 0	45 8	-0-
*09		25170 X	17721	-0-	-7449	-0-	14312 3	3409 9	N	3099	3061 0	38 8	-0-
10		26009 X	23760	-0-	-2249	-0-	19096 3	4664 9	N	4240	4199 0	41 8	-0-
11		26730 X	25707	-0-	-1023	-0-	20992 3	4715 9	N	4286	4253 0	33 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

PHANTOM (WOLFCAMP)													
		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
		//CONT.// 020528											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		WELL #:		1H	RRCID	->	283394	COMPL. DATE	03/11/2023	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.10881 - 15130
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-		8998 3	760 9	N	691	645 0	46 8	-0-
07	11036 X	8374	-0-	-2662	-0-		7784 3	590 9	N	536	506 0	30 8	-0-
08	11036 X	6353	-0-	-4683	-0-		6082 3	271 9	N	246	227 0	19 8	-0-
*09	10680 X	9099	-0-	-1581	-0-		8492 3	607 9	N	552	547 0	5 8	-0-
10	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-		10657 3	656 9	N	596	566 0	30 8	-0-
11	9750 X	6661	-0-	-3089	-0-		6086 3	575 9	N	523	502 0	21 8	-0-

GROWLER 56-3-23													
		WELL #:		1H	RRCID	->	283399	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	10341	PERF.10667 - 14813
06	18150 X	15196	-0-	-2954	-0-		12829 3	2367 9	N	2152	2132 0	20 8	-0-
07	18755 X	15998	-0-	-2757	-0-		13758 3	2240 9	N	2036	2016 0	20 8	-0-
08	15841 X	14348	-0-	-1493	-0-		13581 3	767 9	N	697	674 0	23 8	-0-
*09	15330 X	5689	-0-	-9641	-0-		5401 3	288 9	N	262	255 0	7 8	-0-
10	15996 X	14843	-0-	-1153	-0-		14213 3	630 9	N	573	546 0	27 8	-0-
11	15480 X	11516	-0-	-3964	-0-		10960 3	556 9	N	505	488 0	17 8	-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT													
		WELL #:		1H	RRCID	->	283411	COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL	DEPTH	11034	PERF.11324 - 17605
06	18030 X	10415	-0-	-7615	-0-		8539 3	90 4	N	1624	1588 0	21 8	324
07	18631 X	14573	-0-	-4058	-0-		12053 3	125 4	N	2177	2168 0	29 8	304
08	18631 X	14115	-0-	-4516	-0-		11535 3	127 4	N	2230	2174 0	34 8	326
*09	17640 X	11314	-0-	-6326	-0-		9064 3	109 4	N	1946	1929 0	26 8	317
10	18228 X	10231	-0-	-7997	-0-		7975 3	110 4	N	1951	1939 0	27 8	302
11	14100 X	10933	-0-	-3167	-0-		8582 3	116 4	N	2032	2019 0	28 8	287

PACER 56-1-43													
		WELL #:		1H	RRCID	->	283413	COMPL. DATE	09/09/2018	TOTAL	DEPTH	10409	PERF.10719 - 14833
06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-		1779 3	1047 9	N	952	929 0	23 8	-0-
07	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-		3871 3	1670 9	N	1518	1444 0	74 8	-0-
08	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-		3439 3	1575 9	N	1432	1408 0	24 8	-0-
*09	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-		3647 3	1581 9	N	1437	1371 0	66 8	-0-
10	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-		4832 3	1857 9	N	1688	1665 0	23 8	-0-
11	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-		3611 3	1376 9	N	1251	1067 0	184 8	-0-

ROCA 34-159 UNIT													
		WELL #:		5H	RRCID	->	283417	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL	DEPTH	11486	PERF.11744 - 16352
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	314	305 0	9 8	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	636	565 0	69 8	4
08	DLQ G-10	617	-0-	617	-0-		256 3	361 9	Y	328	312 0	18 8	2
*09	617 X	-0-	-0-	-617	-0-				Y	638	610 0	27 8	3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	419	402 0	17 8	3
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				Y	367	329 0	39 8	2

SPEEDY 57-3-37													
		WELL #:		1H	RRCID	->	283420	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	10059	PERF.10391 - 14603
06	14610 X	11262	-0-	-3348	-0-		9166 3	2096 9	N	1905	1863 0	42 8	-0-
07	16368 X	9899	-0-	-6469	-0-		8081 3	1818 9	N	1653	1619 0	34 8	-0-
08	16368 X	3678	-0-	-12690	-0-		2583 3	1095 9	N	995	973 0	22 8	-0-
*09	15840 X	5432	-0-	-10408	-0-		4648 3	784 9	N	713	698 0	15 8	-0-
10	15593 X	643	-0-	-14950	-0-		31 3	612 9	N	556	543 0	13 8	-0-
11	11250 X	2771	-0-	-8479	-0-		2012 3	759 9	N	690	690 0		-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC COMMANDER 57-2-35				//CONT.// //CONT.//	71052 900 020528	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
				WELL #:	1H	RRCID ->	283424	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	10397 -	14502
06	23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	-	19969 3	3167 9	N	2879	2842 0	37 8	-0-	
07	22010 X	21192	-0-	-818	-0-	-	19288 3	1904 9	N	1731	1696 0	35 8	-0-	
08	24056 X	23112	-0-	-944	-0-	-	20256 3	2856 9	N	2596	2560 0	36 8	-0-	
*09	23280 X	18518	-0-	-4762	-0-	-	16653 3	1865 9	N	1695	1670 0	25 8	-0-	
10	24056 X	22660	-0-	-1396	-0-	-	19720 3	2940 9	N	2673	2635 0	38 8	-0-	
11	23130 X	19722	-0-	-3408	-0-	-	17149 3	2573 9	N	2339	2307 0	32 8	-0-	
				WELL #:	1H	RRCID ->	283425	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	10110 -	14270
06	30690 X	23150	-0-	-7540	-0-	-	21485 3	1665 9	N	1514	1486 0	28 8	-0-	
07	31713 X	21440	-0-	-10273	-0-	-	19922 3	1518 9	N	1380	1352 0	28 8	-0-	
08	31341 X	23743	-0-	-7598	-0-	-	22062 3	1681 9	N	1528	1494 0	34 8	-0-	
*09	27450 X	20794	-0-	-6656	-0-	-	19412 3	1382 9	N	1256	1231 0	25 8	-0-	
10	26040 X	22780	-0-	-3260	-0-	-	21164 3	1616 9	N	1469	1438 0	31 8	-0-	
11	23160 X	21207	-0-	-1953	-0-	-	19744 3	1463 9	N	1330	1304 0	26 8	-0-	
				WELL #:	1H	RRCID ->	283426	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	10312 -	14923
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	-	3507 3	383 9	N	348	342 0	6 8	-0-	
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	-	2986 3	348 9	N	316	311 0	5 8	-0-	
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	-	2828 3	318 9	N	289	283 0	6 8	-0-	
*09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	-	3582 3	347 9	N	315	309 0	6 8	-0-	
10	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	-	3884 3	447 9	N	406	398 0	8 8	-0-	
11	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	-	3507 3	381 9	N	346	340 0	6 8	-0-	
				WELL #:	1H	RRCID ->	283469	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH	10766	PERF.	11082 -	18515
06	25636 X	25636	-0-	-0-	-0-	-	20556 3	5080 9	Y	4618	4578 0	40 8	-0-	
07	24273 X	17192	-0-	-7081	-0-	-	13510 3	3682 9	Y	3347	3313 0	34 8	-0-	
08	DLQ G-10	19702	-0-	19702	19702	-	15435 3	4267 9	Y	3879	3840 0	39 8	-0-	
*09	38906 X	19204	-0-	-19702	-0-	-	15200 3	4004 9	Y	3640	3609 0	31 8	-0-	
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	-	2748 3	455 9	Y	414	369 0	45 8	-0-	
11	25650 X	6300	-0-	-19350	-0-	-	6002 3	298 9	Y	271	227 0	44 8	-0-	
				WELL #:	1H	RRCID ->	283504	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-	
				WELL #:	1H	RRCID ->	283513	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	10990 -	14931
06	17190 X	11278	-0-	-5912	-0-	-	3 1	9593 3	N	1529	1512 0	17 8	-0-	
07	17763 X	11387	-0-	-6376	-0-	-	1682 9	3 1	N	1509	1491 0	18 8	-0-	
08	17763 X	10607	-0-	-7156	-0-	-	1660 9	3 1	N	1451	1433 0	18 8	-0-	
*09	16050 X	10346	-0-	-5704	-0-	-	1596 9	3 1	N	1362	1346 0	16 8	-0-	
10	12772 X	9267	-0-	-3505	-0-	-	1498 9	3 1	N	1280	1264 0	16 8	-0-	
11	11280 X	9796	-0-	-1484	-0-	-	1408 9	3 1	N	1387	1370 0	17 8	-0-	
							1526 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)	//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC	//CONT.// 020528	WELL #:	1H RRCID -> 283526	COMPL. DATE 12/02/2018	TOTAL DEPTH 10309	PERF.10612	-	14906								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	15960 X	4189	-0-	-11771	-0-	2590	3	1599	9	N	1454	1409	0	45	8	-0-
07	16492 X	8004	-0-	-8488	-0-	5677	3	2327	9	N	2115	1981	0	134	8	-0-
08	11997 X	5861	-0-	-6136	-0-	4088	3	1773	9	N	1612	1574	0	38	8	-0-
*09	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	3982	3	1741	9	N	1583	1484	0	99	8	-0-
10	7998 X	5669	-0-	-2329	-0-	4022	3	1647	9	N	1497	1471	0	26	8	-0-
11	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	6163	3	2163	9	N	1966	1746	0	220	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT	WELL #:	1H RRCID -> 283563	COMPL. DATE 12/19/2017	TOTAL DEPTH 10631	PERF.10863	-	17834									
06	22910 X	22910	-0-	-0-	-0-	19156	3	3754	9	N	3413	3366	0	47	8	-0-
07	19416 X	19416	-0-	-0-	-0-	15859	3	3557	9	N	3234	3195	0	39	8	-0-
08	23135 X	23135	-0-	-0-	-0-	19234	3	3901	9	N	3546	3501	0	45	8	-0-
*09	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	7990	3	1683	9	N	1530	1517	0	13	8	-0-
10	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	12229	3	2562	9	N	2329	2305	0	24	8	-0-
11	19640 X	19640	-0-	-0-	-0-	16171	3	3469	9	N	3154	3119	0	35	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT	WELL #:	1H RRCID -> 283586	COMPL. DATE 02/01/2018	TOTAL DEPTH 10602	PERF.10909	-	20995									
06	37929 X	37929	-0-	-0-	-0-	35787	3	2142	9	Y	1947	1917	0	30	8	-0-
07	44544 X	44544	-0-	-0-	-0-	42729	3	1815	9	Y	1650	1605	0	45	8	-0-
08	DLQ G-10	44260	-0-	44260	44260	40965	3	3295	9	Y	2995	2942	0	53	8	-0-
*09	102715 X	58455	-0-	-44260	-0-	55061	3	3394	9	Y	3085	3036	0	49	8	-0-
10	19232 X	19232	-0-	-0-	-0-	18207	3	1025	9	Y	932	914	0	18	8	-0-
11	43110 X	12290	-0-	-30820	-0-	10828	3	1462	9	Y	1329	1300	0	29	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT	WELL #:	1H RRCID -> 283620	COMPL. DATE 12/29/2017	TOTAL DEPTH 10899	PERF.11288	-	18085									
06	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1354	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	620 X	620	-0-	-0-	-0-	551	3	69	9	N	63	63	8			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	56	56	8			-0-
*09	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			-0-

RAIN CITY 57-3-7	WELL #:	1H RRCID -> 283651	COMPL. DATE 04/08/2019	TOTAL DEPTH 9929	PERF.10155	-	14571									
06	26490 X	22052	-0-	-4438	-0-	20201	3	1851	9	N	1683	1656	0	27	8	-0-
07	26815 X	16873	-0-	-9942	-0-	15672	3	1201	9	N	1092	1074	0	18	8	-0-
08	26598 X	19303	-0-	-7295	-0-	17981	3	1322	9	N	1202	1183	0	19	8	-0-
*09	25740 X	20258	-0-	-5482	-0-	18623	3	1635	9	N	1486	1464	0	22	8	-0-
10	23157 X	21422	-0-	-1735	-0-	19735	3	1687	9	N	1534	1511	0	23	8	-0-
11	22050 X	20204	-0-	-1846	-0-	18775	3	1429	9	N	1299	1277	0	22	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT	WELL #:	1H RRCID -> 283652	COMPL. DATE 12/24/2017	TOTAL DEPTH 10828	PERF.10972	-	17995									
06	14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	11853	3	2201	9	N	2001	1984	0	17	8	-0-
07	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7165	3	406	9	N	369	357	0	12	8	-0-
08	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5524	3	415	9	N	377	362	0	15	8	-0-
*09	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	14042	3	557	9	N	506	485	0	21	8	-0-
10	17358 X	17358	-0-	-0-	-0-	16841	3	517	9	N	470	446	0	24	8	-0-
11	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	14810	3	98	9	N	89	66	0	23	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT	WELL #:	1H RRCID -> 283670	COMPL. DATE 06/20/2019	TOTAL DEPTH 10924	PERF.11237	-	20670									
06	23453 X	23453	-0-	-0-	-0-	19215	3	4238	9	N	3853	3817	0	36	8	-0-
07	23095 X	16873	-0-	-6222	-0-	13506	3	3367	9	N	3061	3036	0	25	8	-0-
08	23095 X	15365	-0-	-7730	-0-	12639	3	2726	9	N	2478	2453	0	25	8	-0-
*09	23460 X	17335	-0-	-6125	-0-	14570	3	2765	9	N	2514	2486	0	28	8	-0-
10	24242 X	17982	-0-	-6260	-0-	14747	3	3235	9	N	2941	2913	0	28	8	-0-
11	23460 X	22172	-0-	-1288	-0-	17925	3	4247	9	N	3861	3828	0	33	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC ELKHORN 54-1-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528	ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2H		RRCID ->	283696	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL DEPTH	11933	PERF.	12320	- 16139		
06	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	5555 3	4236 9	N	3851	3820 0	10 8	59		
07	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	10687 3	1639 9	N	1490	1485 0	15 8	49		
08	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	6785 3	1969 9	N	1790	1766 0	20 8	53		
*09	8070 X	3118	-0-	-4952	-0-	1762 3	1356 9	N	1233	1215 0	25 8	46		
10	8339 X	4151	-0-	-4188	-0-	3410 3	741 9	N	674	684 0	16 8	20		
11	8070 X	6775	-0-	-1295	-0-	6065 3	710 9	N	645	608 0	34 8	23		
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283707	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	10957	- 17826		
06	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	6608 3	1112 9	N	1011	978 0	33 8	-0-		
07	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2642 3	414 9	N	376	350 0	26 8	-0-		
08	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3351 3	441 9	N	401	363 0	38 8	-0-		
*09	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2719 3	289 9	N	263	229 0	34 8	-0-		
10	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	1915 3	360 9	N	327	290 0	37 8	-0-		
11	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	3816 3	773 9	N	703	659 0	44 8	-0-		
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	283731	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH	11092	PERF.	11414	- 18621		
06	30151 X	30151	-0-	-0-	-0-	20810 3	9341 9	Y	8492	8413 0	32 8	130		
07	26877 X	25937	-0-	-940	-0-	22396 3	3541 9	Y	3219	3207 0	37 8	105		
08	DLQ G-10	18007	-0-	18007	18007	15190 3	2817 9	Y	2561	2551 0	39 8	76		
*09	27421 X	9414	-0-	-18007	-0-	7617 3	1797 9	Y	1634	1614 0	35 8	61		
10	16955 X	16955	-0-	-0-	-0-	13604 3	3351 9	Y	3046	2981 0	35 8	91		
11	30150 X	3861	-0-	-26289	-0-	1701 3	2160 9	Y	1964	1962 0	20 8	73		
SKYLANE 57-1-9 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283733	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	10517	- 14795		
06	16710 X	11092	-0-	-5618	-0-	9424 3	1668 9	Y	1516	1546 0	19 8	133		
07	18259 X	2230	-0-	-16029	-0-	1537 3	693 9	Y	630	699 0	8 8	56		
08	DLQ G-10	7904	-0-	7904	7904	6792 3	1112 9	Y	1011	905 0	13 8	149		
*09	21717 X	13813	-0-	-7904	-0-	11882 3	1931 9	Y	1755	1713 0	23 8	168		
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2059 3	935 9	Y	850	920 0	12 8	86		
11	14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	12756 3	2220 9	Y	2018	1909 0	26 8	169		
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283753	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL DEPTH	11509	PERF.	11841	- 21756		
06	21210 X	18567	-0-	-2643	-0-	14254 3	4313 9	N	3921	3888 0	33 8	-0-		
07	21917 X	15748	-0-	-6169	-0-	11544 3	4204 9	N	3822	3790 0	32 8	-0-		
08	20956 X	17393	-0-	-3563	-0-	12792 3	4601 9	N	4183	4136 0	47 8	-0-		
*09	19380 X	6837	-0-	-12543	-0-	4384 3	2453 9	N	2230	2198 0	32 8	-0-		
10	19189 X	15313	-0-	-3876	-0-	10874 3	4439 9	N	4035	3990 0	45 8	-0-		
11	18570 X	13172	-0-	-5398	-0-	9508 3	3664 9	N	3331	3299 0	32 8	-0-		
BANSHEE 56-3-28 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283780	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	10841	- 18294		
06	38790 X	32494	-0-	-6296	-0-	27304 3	5190 9	N	4718	4662 0	56 8	-0-		
07	32519 X	25477	-0-	-7042	-0-	21406 3	4071 9	N	3701	3645 0	56 8	-0-		
08	30380 X	16471	-0-	-13909	-0-	13652 3	2819 9	N	2563	2523 0	40 8	-0-		
*09	32490 X	4143	-0-	-28347	-0-	3680 3	463 9	N	421	413 0	8 8	-0-		
10	33573 X	16503	-0-	-17070	-0-	14609 3	1894 9	N	1722	1675 0	47 8	-0-		
11	32490 X	11139	-0-	-21351	-0-	9267 3	1872 9	N	1702	1680 0	22 8	-0-		

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
ARCHES 55-1-17 UNIT		WELL #: 1H				RRCID -> 284201				COMPL. DATE 04/08/2018				TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		29550 X	17381	-0-	-12169	-0-	14158	3	3223	9	N	2930	2904	0	26	8	-0-
07		33139 X	30681	-0-	-2458	-0-	25314	3	5367	9	N	4879	4832	0	47	8	-0-
08		33139 X	20758	-0-	-12381	-0-	17069	3	3689	9	N	3354	3308	0	46	8	-0-
*09		32070 X	19717	-0-	-12353	-0-	16012	3	3705	9	N	3368	3322	0	46	8	-0-
10		30719 X	30719	-0-	-0-	-0-	24874	3	5845	9	N	5314	5273	0	41	8	-0-
11		29700 X	27324	-0-	-2376	-0-	22763	3	4561	9	N	4146	4098	0	48	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT		WELL #: 1H				RRCID -> 284363				COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288			
06		24660 X	15268	-0-	-9392	-0-	12468	3	2800	9	Y	2545	2516	0	29	8	-0-
07		25513 X	19688	-0-	-5825	-0-	15875	3	3813	9	Y	3466	3428	0	38	8	-0-
08	DLQ	G-10	18034	-0-	18034	18034	14551	3	3483	9	Y	3166	3104	0	62	8	-0-
*09		20524 X	2490	-0-	-18034	-0-	1578	3	912	9	Y	829	695	0	134	8	-0-
10		28093 X	28093	-0-	-0-	-0-	21535	3	6558	9	Y	5962	5852	0	110	8	-0-
11		19050 X	17071	-0-	-1979	-0-	13683	3	3388	9	Y	3080	2994	0	86	8	-0-

ASHLOCK 1-34		WELL #: 5H				RRCID -> 284402				COMPL. DATE 04/10/2014				TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868			
*12		10478 X	5908	-0-	-4570	-0-	4487	3	62	4	Y	1235	1224	0	10	8	12
							1359	9									
*01		8432 X	6024	-0-	-2408	-0-	4717	3	57	4	Y	1136	1125	0	15	8	8
							1250	9									
02		7616 X	6893	-0-	-723	-0-	5342	3	66	4	Y	1350	1322	0	26	8	10
							1485	9									
03		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	5556	3	71	4	Y	1517	1499	0	20	8	8
							1669	9									
04		6660 X	4239	-0-	-2421	-0-	3659	3	31	4	Y	499	485	0	20	8	2
							549	9									
05		7626 X	5733	-0-	-1893	-0-	4959	3	39	4	Y	668	660	0	8	8	2
							735	9									
06		7380 X	4570	-0-	-2810	-0-	4511	3	17	4	Y	38	27	0	13	8	-0-
							42	9									
07		7626 X	4233	-0-	-3393	-0-	4180	3	17	4	Y	33	18	0	15	8	-0-
							36	9									
08	DLQ	G-10	3993	-0-	3993	3993	3917	3	13	4	Y	57	34	0	23	8	-0-
							63	9									
*09		8750 X	4757	-0-	-3993	-0-	4701	3	14	4	Y	38	23	0	15	8	-0-
							42	9									
10		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6669	3	15	4	Y	76	58	0	18	8	-0-
							84	9									
11		15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	15612	3	23	4	Y	242	214	0	27	8	1
							266	9									

OAK 55-1-30 UNIT		WELL #: 1H				RRCID -> 284403				COMPL. DATE 05/02/2018				TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671			
06		31320 X	25653	-0-	-5667	-0-	23166	3	2487	9	Y	2261	2236	0	25	8	-0-
07		31217 X	26134	-0-	-5083	-0-	23711	3	2423	9	Y	2203	2176	0	27	8	-0-
08	DLQ	G-10	27102	-0-	27102	27102	24410	3	2692	9	Y	2447	2408	0	39	8	-0-
*09		49845 X	22743	-0-	-27102	-0-	20459	3	2284	9	Y	2076	2038	0	38	8	-0-
10		12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	10925	3	1315	9	Y	1195	1175	0	20	8	-0-
11		26220 X	23840	-0-	-2380	-0-	21488	3	2352	9	Y	2138	2106	0	32	8	-0-

RAINIER 55-1-28 UNIT		WELL #: 1H				RRCID -> 284404				COMPL. DATE 05/02/2018				TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665			
06		23490 X	20109	-0-	-3381	-0-	15731	3	4378	9	Y	3980	3948	0	32	8	-0-
07		24273 X	19059	-0-	-5214	-0-	14773	3	4286	9	Y	3896	3863	0	33	8	-0-
08	DLQ	G-10	18253	-0-	18253	18253	14018	3	4235	9	Y	3850	3805	0	45	8	-0-
*09		19220 X	967	-0-	-18253	-0-	56	3	911	9	Y	828	818	0	10	8	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-
11		21094 X	21094	-0-	-0-	-0-	16245	3	4849	9	Y	4408	4361	0	47	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
HAWKS 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284414	COMPL.	DATE	05/09/2018	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.	11648 - 18511
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	21720 X	13753	-0-	-7967	-0-	10554	3	3199	9	Y	2908	2885	0	23 8 -0-
07	22444 X	12966	-0-	-9478	-0-	9739	3	3227	9	Y	2934	2911	0	23 8 -0-
08	DLQ G-10	20882	-0-	20882	20882	16080	3	4802	9	Y	4365	4318	0	47 8 -0-
*09	44334 X	23452	-0-	-20882	-0-	18726	3	4726	9	Y	4296	4247	0	49 8 -0-
10	23522 X	23522	-0-	-0-	-0-	18029	3	5493	9	Y	4994	4953	0	41 8 -0-
11	21686 X	21686	-0-	-0-	-0-	16536	3	5150	9	Y	4682	4644	0	38 8 -0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284415	COMPL.	DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	11705 - 18218
06	25530 X	18418	-0-	-7112	-0-	15334	3	3084	9	Y	2804	2781	0	23 8 -0-
07	22754 X	20623	-0-	-2131	-0-	17122	3	3501	9	Y	3183	3155	0	28 8 -0-
08	DLQ G-10	16709	-0-	16709	16709	13875	3	2834	9	Y	2576	2530	0	46 8 -0-
*09	21257 X	4548	-0-	-16709	-0-	3933	3	615	9	Y	559	418	0	141 8 -0-
10	25657 X	25657	-0-	-0-	-0-	20479	3	5178	9	Y	4707	4611	0	96 8 -0-
11	19950 X	10528	-0-	-9422	-0-	8691	3	1837	9	Y	1670	1594	0	76 8 -0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	284432	COMPL.	DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.	11441 - 18371
06	36090 X	34029	-0-	-2061	-0-	27778	3	6251	9	Y	5683	5640	0	43 8 -0-
07	41695 X	37663	-0-	-4032	-0-	30804	3	6859	9	Y	6235	6185	0	50 8 -0-
08	DLQ G-10	38039	-0-	38039	38039	31172	3	6867	9	Y	6243	6176	0	67 8 -0-
*09	72531 X	34492	-0-	-38039	-0-	28234	3	6258	9	Y	5689	5616	0	73 8 -0-
10	26931 X	26931	-0-	-0-	-0-	22391	3	4540	9	Y	4127	4069	0	58 8 -0-
11	36810 X	33098	-0-	-3712	-0-	26879	3	6219	9	Y	5654	5603	0	51 8 -0-

BADLANDS 54-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	284474	COMPL.	DATE	03/14/2017	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.	11762 - 16106
06	13200 X	6497	-0-	-6703	-0-	5239	3	63	4	Y	1086	974	0	15 8 494
07	13640 X	5224	-0-	-8416	-0-	5062	3	19	4	Y	130	183	0	12 8 429
08	DLQ G-10	10464	-0-	10464	10464	8441	3	113	4	Y	1736	1477	0	63 8 625
*09	17432 X	6968	-0-	-10464	-0-	5360	3	79	4	Y	1390	1392	0	54 8 569
10	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	9000	3	116	4	Y	1728	1761	0	35 8 501
11	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	8614	3	139	4	Y	2187	2027	0	43 8 618

ATOMIC 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284504	COMPL.	DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.	11645 - 19102
06	21540 X	105	-0-	-21435	-0-	5	3	100	9	Y	91	89	0	2 8 -0-
07	25205 X	25205	-0-	-0-	-0-	22035	3	3170	9	Y	2882	2851	0	31 8 -0-
08	DLQ G-10	20905	-0-	20905	20905	17887	3	3018	9	Y	2744	2711	0	33 8 -0-
*09	36937 X	16032	-0-	-20905	-0-	13676	3	2356	9	Y	2142	2113	0	29 8 -0-
10	17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	15059	3	2555	9	Y	2323	2297	0	26 8 -0-
11	24390 X	8248	-0-	-16142	-0-	6992	3	1256	9	Y	1142	1131	0	11 8 -0-

OUTLAW 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284515	COMPL.	DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.	12012 - 19652
06	63750 X	55715	-0-	-8035	-0-	53254	3	2461	9	Y	2237	2187	0	50 8 -0-
07	60884 X	57674	-0-	-3210	-0-	55130	3	2544	9	Y	2313	2257	0	56 8 -0-
08	DLQ G-10	56920	-0-	56920	56920	54360	3	2560	9	Y	2327	2254	0	73 8 -0-
*09	107000 X	50080	-0-	-56920	-0-	47832	3	2248	9	Y	2044	1968	0	76 8 -0-
10	45611 X	45611	-0-	-0-	-0-	43426	3	2185	9	Y	1986	1919	0	67 8 -0-
11	55800 X	36908	-0-	-18892	-0-	35102	3	1806	9	Y	1642	1594	0	48 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT			WELL #:	2HR	RRCID ->	284574	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	11757	PERF.	12068	- 21694	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		23280 X	20139	-0-	-3141	-0-		17684	3	2455	9	N	2232	2211 0 21 8 -0-
07		23901 X	23415	-0-	-486	-0-		20552	3	2863	9	N	2603	2576 0 27 8 -0-
08		23901 X	22647	-0-	-1254	-0-		19852	3	2795	9	N	2541	2507 0 34 8 -0-
*09		23130 X	17190	-0-	-5940	-0-		15151	3	2039	9	N	1854	1824 0 30 8 -0-
10		23405 X	18763	-0-	-4642	-0-		16238	3	2525	9	N	2295	2265 0 30 8 -0-
11		22650 X	20682	-0-	-1968	-0-		17863	3	2819	9	N	2563	2534 0 29 8 -0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	284593	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	11171	PERF.	11424	- 18524	
06		30240 X	18487	-0-	-11753	-0-		14543	3	3944	9	Y	3585	3558 0 27 8 -0-
07		31248 X	21020	-0-	-10228	-0-		16876	3	4144	9	Y	3767	3732 0 35 8 -0-
08	DLQ	G-10	29355	-0-	29355	29355		24069	3	5286	9	Y	4805	4748 0 57 8 -0-
*09		53819 X	24464	-0-	-29355	-0-		20018	3	4446	9	Y	4042	3985 0 57 8 -0-
10		21121 X	21121	-0-	-0-	-0-		17056	3	4065	9	Y	3695	3649 0 46 8 -0-
11		28410 X	24719	-0-	-3691	-0-		19977	3	4742	9	Y	4311	4270 0 41 8 -0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	284606	COMPL. DATE	10/29/2022	TOTAL DEPTH	11044	PERF.	11278	- 18836	
06		19091 X	19091	-0-	-0-	-0-		15976	3	3115	9	Y	2832	2795 0 37 8 -0-
07		19380 X	19380	-0-	-0-	-0-		15989	3	3391	9	Y	3083	3040 0 43 8 -0-
08	DLQ	G-10	18917	-0-	18917	18917		15731	3	3186	9	Y	2896	2844 0 52 8 -0-
*09		36888 X	17971	-0-	-18917	-0-		14862	3	3109	9	Y	2826	2767 0 59 8 -0-
10		19141 X	19141	-0-	-0-	-0-		15738	3	3403	9	Y	3094	3040 0 54 8 -0-
11		19590 X	19590	-0-	-0-	-0-		16053	3	3537	9	Y	3215	3169 0 46 8 -0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3			WELL #:	2H	RRCID ->	284680	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL DEPTH	10676	PERF.	10921	- 20875	
06		3870 X	3086	-0-	-784	-0-		2042	3	1044	9	N	949	931 0 18 8 -0-
07		7962 X	7962	-0-	-0-	-0-		6709	3	1253	9	Y	1139	1113 0 26 8 -0-
08		8936 X	8936	-0-	-0-	-0-		7652	3	1284	9	Y	1167	1133 0 34 8 -0-
*09		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-		7885	3	1203	9	Y	1094	1067 0 27 8 -0-
10		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-		8157	3	1229	9	Y	1117	1090 0 27 8 -0-
11		5550 X	5069	-0-	-481	-0-		3926	3	1143	9	Y	1039	1014 0 25 8 -0-

UNIVERSITY 19-7 A			WELL #:	1H	RRCID ->	284763	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	11969	- 18794	
06		9450 X	6143	-0-	-3307	-0-		4046	3	2097	9	Y	1906	1887 0 19 8 7
07		9765 X	6097	-0-	-3668	-0-		3844	3	2253	9	Y	2048	2029 0 22 8 4
08	DLQ	G-10	5322	-0-	5322	5322		3104	3	2218	9	Y	2016	1968 0 46 8 6
*09		9088 X	3766	-0-	-5322	-0-		2105	3	1661	9	Y	1510	1492 0 18 8 6
10		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-		1187	3	1079	9	Y	981	959 0 18 8 4
11		6150 X	3347	-0-	-2803	-0-		2249	3	1098	9	Y	998	810 0 186 8 6

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	284789	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	11186	PERF.	11414	- 18166	
06		22350 X	111	-0-	-22239	-0-		4	3	107	9	Y	97	81 0 16 8 -0-
07		23095 X	4880	-0-	-18215	-0-		4062	3	818	9	Y	744	697 0 47 8 -0-
08	DLQ	G-10	4765	-0-	4765	4765		3974	3	791	9	Y	719	644 0 75 8 -0-
*09		19111 X	14346	-0-	-4765	-0-		11816	3	2530	9	Y	2300	2202 0 98 8 -0-
10		24093 X	24093	-0-	-0-	-0-		19646	3	4447	9	Y	4043	3962 0 81 8 -0-
11		22864 X	22864	-0-	-0-	-0-		18383	3	4481	9	Y	4074	4010 0 64 8 -0-

EBONY 55-1-40 UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	284842	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	11387	- 18803	
06		14390 X	14390	-0-	-0-	-0-		12181	3	2209	9	N	2008	1986 0 22 8 -0-
07		14800 X	14800	-0-	-0-	-0-		12196	3	2604	9	N	2367	2340 0 27 8 -0-
08		10420 X	10420	-0-	-0-	-0-		8139	3	2281	9	N	2074	2048 0 26 8 -0-
*09		14333 X	14333	-0-	-0-	-0-		11862	3	2471	9	N	2246	2207 0 39 8 -0-
10		13089 X	13089	-0-	-0-	-0-		10802	3	2287	9	N	2079	2051 0 28 8 -0-
11		11109 X	11109	-0-	-0-	-0-		8988	3	2121	9	N	1928	1901 0 27 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
POPLAR 55-1-24 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		30240 X	21569	-0-	-8671	-0-		16550	3	5019	9	Y	4563	4529 0 34 8 -0-
07		31248 X	13317	-0-	-17931	-0-		10169	3	3148	9	Y	2862	2819 0 43 8 -0-
08	DLQ	G-10	10123	-0-	10123	10123		8062	3	2061	9	Y	1874	1800 0 74 8 -0-
*09		29285 X	19162	-0-	-10123	-0-		17896	3	1266	9	Y	1151	1080 0 71 8 -0-
10		13483 X	13483	-0-	-0-	-0-		11395	3	2088	9	Y	1898	1849 0 49 8 -0-
11		21570 X	20920	-0-	-650	-0-		16682	3	4238	9	Y	3853	3803 0 50 8 -0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		36030 X	30549	-0-	-5481	-0-		25607	3	4942	9	N	4493	4443 0 50 8 -0-
07		34472 X	30677	-0-	-3795	-0-		25267	3	5410	9	N	4918	4781 0 137 8 -0-
08		34472 X	30887	-0-	-3585	-0-		25553	3	5334	9	N	4849	4794 0 55 8 -0-
*09		32820 X	27972	-0-	-4848	-0-		23136	3	4836	9	N	4396	4237 0 159 8 -0-
10		33852 X	30154	-0-	-3698	-0-		24981	3	5173	9	N	4703	4655 0 48 8 -0-
11		34339 X	34339	-0-	-0-	-0-		28124	3	6215	9	N	5650	5257 0 393 8 -0-

BETTS 54-4-24														
WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		10830 X	10830	-0-	-0-	-0-		3	1	10383	2	N	404	408 0 1 8 540
07		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-		444	9	3	1	N	550	548 0 3 8 539
08		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-		605	9	2	1	N	1009	1009 0 7 8 532
*09		7740 X	6709	-0-	-1031	-0-		1110	9	2	1	N	945	953 0 10 8 514
10		7998 X	6124	-0-	-1874	-0-		1040	9	2	1	N	987	868 0 11 8 622
11		7740 X	4417	-0-	-3323	-0-		1086	9	1	1	N	756	877 0 6 8 495
								832	9					

APC FEE 1-50 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12		19623 X	-0-	-0-	-19623	-0-		887	2			Y	-0-	11 0 -0-
01		19623 X	1309	-0-	-18314	-0-		403	9	19	4	Y	366	358 0 5 8 3
02		24080 X	2049	-0-	-22031	-0-		169	2	66	4	Y	1649	1638 0 1 8 13
03		20739 X	6964	-0-	-13775	-0-		1814	9	111	4	Y	2124	2081 0 45 8 11
04		12211 X	12211	-0-	-0-	-0-		4517	2	178	4	Y	1813	1617 0 200 8 7
05		2263 X	208	-0-	-2055	-0-		2336	9			Y	2	7 0 2 8 -0-
06		6750 X	4400	-0-	-2350	-0-		10039	2	58	4	Y	1289	1278 0 6 8 5
07		12617 X	1052	-0-	-11565	-0-		1994	9			Y	552	556 0 1 1
08	DLQ	G-10	695	-0-	695	695		423	2	671	9	Y	610	609 0 2 2
*09		695 X	-0-	-0-	-695	-0-		607	9			Y	-0-	2 0 -0-
10		10232 X	10232	-0-	-0-	-0-		24	4	56	4	Y	1387	1380 0 1 8 6
11		9704 X	9704	-0-	-0-	-0-		8650	2	161	4	Y	2879	2772 0 94 8 19
								1526	9					
								6376	2					
								3167	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*12	29729 X	18637	-0-	-11092	-0-	15726 3	2911 9	N	2646	2617 0	29 8	-0-			
01	23157 X	17426	-0-	-5731	-0-	14612 3	2814 9	N	2558	2528 0	30 8	-0-			
02	20720 X	17749	-0-	-2971	-0-	14606 3	3143 9	N	2857	2834 0	23 8	-0-			
03	22940 X	18183	-0-	-4757	-0-	15157 3	3026 9	N	2751	2727 0	24 8	-0-			
04	22200 X	22194	-0-	-6	-0-	18785 3	3409 9	N	3099	3067 0	32 8	-0-			
05	20850 X	20850	-0-	-0-	-0-	17654 3	3196 9	N	2905	2877 0	28 8	-0-			
06	19020 X	14233	-0-	-4787	-0-	12029 3	2204 9	N	2004	1988 0	16 8	-0-			
07	22940 X	14752	-0-	-8188	-0-	12321 3	2431 9	N	2210	2189 0	21 8	-0-			
08	22940 X	18516	-0-	-4424	-0-	15834 3	2682 9	N	2438	2406 0	32 8	-0-			
*09	22200 X	15549	-0-	-6651	-0-	13231 3	2318 9	N	2107	2076 0	31 8	-0-			
10	20863 X	5635	-0-	-15228	-0-	4793 3	842 9	N	765	756 0	9 8	-0-			
11	17910 X	17277	-0-	-633	-0-	14551 3	2726 9	N	2478	2453 0	25 8	-0-			

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

06	28080 X	22269	-0-	-5811	-0-	18305 3	3964 9	N	3604	3568 0	36 8	-0-
07	27621 X	23146	-0-	-4475	-0-	18847 3	4299 9	N	3908	3868 0	40 8	-0-
08	27621 X	24372	-0-	-3249	-0-	20091 3	4281 9	N	3892	3836 0	56 8	-0-
*09	26730 X	19675	-0-	-7055	-0-	16482 3	3193 9	N	2903	2856 0	47 8	-0-
10	23901 X	15996	-0-	-7905	-0-	13143 3	2853 9	N	2594	2560 0	34 8	-0-
11	23580 X	22338	-0-	-1242	-0-	18477 3	3861 9	N	3510	3467 0	43 8	-0-

BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

06	16440 X	1271	-0-	-15169	-0-	1034 3	11 4	N	205	185 1	2 8	286
07	14725 X	658	-0-	-14067	-0-	127 3	19 4	N	465	538 1	2 8	211
08	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-	512 9		N	-0-			211
*09	14940 X	13058	-0-	-1882	-0-	9853 3	158 4	N	2770	2174 1	2 8	805
10	15438 X	15002	-0-	-436	-0-	3047 9	11509 3	N	3040	3160 1	503 8	182
11	12948 X	12948	-0-	-0-	-0-	3344 9	10466 3	N	2147	2013 1		316
						2362 9	120 4	N				

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

06	34590 X	24055	-0-	-10535	-0-	20045 3	4010 9	N	3645	3602 0	43 8	-0-
07	35743 X	23456	-0-	-12287	-0-	19244 3	4212 9	N	3829	3783 0	46 8	-0-
08	34999 X	23494	-0-	-11505	-0-	19450 3	4044 9	N	3676	3610 0	66 8	-0-
*09	27930 X	19168	-0-	-8762	-0-	15761 3	3407 9	N	3097	3039 0	58 8	-0-
10	26536 X	22381	-0-	-4155	-0-	18387 3	3994 9	N	3631	3570 0	61 8	-0-
11	24060 X	21329	-0-	-2731	-0-	17619 3	3710 9	N	3373	3324 0	49 8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814

06	26490 X	12751	-0-	-13739	-0-	10034 3	2717 9	Y	2470	2446 0	24 8	-0-
07	26629 X	9106	-0-	-17523	-0-	7128 3	1978 9	Y	1798	1774 0	24 8	-0-
08	DLQ G-10	10489	-0-	-10489	10489	8949 3	1540 9	Y	1400	1367 0	33 8	-0-
*09	20002 X	9513	-0-	-10489	-0-	7478 3	2035 9	Y	1850	1800 0	50 8	-0-
10	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	6996 3	2358 9	Y	2144	2108 0	36 8	-0-
11	12750 X	9450	-0-	-3300	-0-	7011 3	2439 9	Y	2217	2185 0	32 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286442	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL	DEPTH	10939	PERF.	11219 - 21399			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	29996 X	29996	-0-	-0-	-0-	18979	3	11017	9	Y	10015	9896	0	44	8	153
07	26009 X	20869	-0-	-5140	-0-	17404	3	3465	9	Y	3150	3151	0	49	8	103
08	DLQ G-10	24774	-0-	24774	24774	20988	3	3786	9	Y	3442	3373	0	70	8	102
*09	47243 X	22469	-0-	-24774	-0-	19533	3	2936	9	Y	2669	2601	0	72	8	98
10	27061 X	27061	-0-	-0-	-0-	23059	3	4002	9	Y	3638	3559	0	69	8	108
11	30000 X	20847	-0-	-9153	-0-	17849	3	2998	9	Y	2725	2686	0	47	8	100

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286472	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.	11066 - 18214			
06	24523 X	24523	-0-	-0-	-0-	20522	3	4001	9	N	3637	3599	0	38	8	-0-
07	26209 X	26209	-0-	-0-	-0-	21723	3	4486	9	N	4078	4032	0	46	8	-0-
08	25327 X	24704	-0-	-623	-0-	20698	3	4006	9	N	3642	3584	0	58	8	-0-
*09	24510 X	24380	-0-	-130	-0-	20222	3	4158	9	N	3780	3704	0	76	8	-0-
10	26195 X	23026	-0-	-3169	-0-	19216	3	3810	9	N	3464	3409	0	55	8	-0-
11	25350 X	22042	-0-	-3308	-0-	18347	3	3695	9	N	3359	3314	0	45	8	-0-

BETTS UNIT 53-4-2		WELL #:		1H	RRCID ->	286693	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL	DEPTH	11011	PERF.	11278 - 17648			
06	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	8269	3	113	4	N	2305	2236	0	17	8	265
						2536	9									
07	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	11658	3	99	4	N	1905	1934	0	19	8	217
						2096	9									
08	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	8929	3	83	4	N	1696	556	0	1156	1	189
						1866	9					12	8			
*09	12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	10119	3	111	4	N	2229	48	0	2147	1	205
						2452	9					18	8			
10	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	7479	3	117	4	N	2384	1293	0	893	1	383
						2622	9					20	8			
11	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	7778	3	111	4	N	2243	2347	0	17	8	262
						2467	9									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286696	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.	11188 - 21171			
06	23139 X	23139	-0-	-0-	-0-	19309	3	3830	9	N	3482	3441	0	41	8	-0-
07	24395 X	24395	-0-	-0-	-0-	20307	3	4088	9	N	3716	3672	0	44	8	-0-
08	24087 X	22805	-0-	-1282	-0-	18819	3	3986	9	N	3624	3579	0	45	8	-0-
*09	23310 X	21168	-0-	-2142	-0-	17454	3	3714	9	N	3376	3337	0	39	8	-0-
10	24397 X	19916	-0-	-4481	-0-	16407	3	3509	9	N	3190	3152	0	38	8	-0-
11	23610 X	20539	-0-	-3071	-0-	16815	3	3724	9	N	3385	3347	0	38	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286712	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10937	PERF.	11282 - 19630			
06	24780 X	19072	-0-	-5708	-0-	14991	3	4081	9	N	3710	3666	0	44	8	-0-
07	25606 X	24823	-0-	-783	-0-	19808	3	5015	9	N	4559	4502	0	57	8	-0-
08	25606 X	21417	-0-	-4189	-0-	16833	3	4584	9	N	4167	4114	0	53	8	-0-
*09	22830 X	21223	-0-	-1607	-0-	16781	3	4442	9	N	4038	3990	0	48	8	-0-
10	24831 X	20645	-0-	-4186	-0-	16214	3	4431	9	N	4028	3979	0	49	8	-0-
11	24030 X	20536	-0-	-3494	-0-	16103	3	4433	9	N	4030	3983	0	47	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BOND UNIT 3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	286734	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	11354	- 19125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9995 X	9995	-0-	-0-	8110 3	112 4		N	1612	1545 0	38 8	186
						1773 9							
07		11730 X	11730	-0-	-0-	9980 3	105 4		N	1495	1509 0	38 8	134
						1645 9							
08		12839 X	12839	-0-	-0-	10814 3	124 4		N	1728	1659 0	48 8	155
						1901 9							
*09		11949 X	11949	-0-	-0-	10088 3	117 4		N	1585	1557 0	43 8	140
						1744 9							
10		6881 X	6881	-0-	-0-	5320 3	97 4		N	1331	1290 0	37 8	144
						1464 9							
11		7452 X	7452	-0-	-0-	5625 3	108 4		N	1563	1491 0	30 8	186
						1719 9							

RIVERTON 57-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	286737	COMPL. DATE	11/26/2016	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	10120	- 14353
06		22590 X	14756	-0-	-7834	13212 3	1544 9		Y	1404	1383 0	21 8	-0-
07		23343 X	128	-0-	-23215	122 3	6 9		Y	5	3 0	2 8	-0-
08	DLQ	G-10	3935	-0-	3935	3680 3	255 9		Y	232	207 0	25 8	-0-
*09		7401 X	3466	-0-	-3935	3284 3	182 9		Y	165	150 0	15 8	-0-
10		12710 X	12710	-0-	-0-	11241 3	1469 9		Y	1335	1291 0	44 8	-0-
11		14760 X	11724	-0-	-3036	10423 3	1301 9		Y	1183	1146 0	37 8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286776	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	9854	- 17376
06		29656 X	29656	-0-	-0-	25804 3	3852 9		N	3502	3460 0	42 8	-0-
07		35211 X	35211	-0-	-0-	30964 3	4247 9		N	3861	3812 0	49 8	-0-
08		32198 X	32198	-0-	-0-	28261 3	3937 9		N	3579	3531 0	48 8	-0-
*09		15096 X	15096	-0-	-0-	12809 3	2287 9		N	2079	2055 0	24 8	-0-
10		26961 X	26961	-0-	-0-	23460 3	3501 9		N	3183	3129 0	54 8	-0-
11		36757 X	36757	-0-	-0-	32138 3	4619 9		N	4199	4150 0	49 8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286806	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	11125	- 16438
06		15870 X	11713	-0-	-4157	9295 3	2418 9		N	2198	2177 0	21 8	-0-
07		16399 X	12464	-0-	-3935	9704 3	2760 9		N	2509	2484 0	25 8	-0-
08		16058 X	13358	-0-	-2700	10695 3	2663 9		N	2421	2380 0	41 8	-0-
*09		14640 X	12272	-0-	-2368	9862 3	2410 9		N	2191	2154 0	37 8	-0-
10		13702 X	11985	-0-	-1717	9663 3	2322 9		N	2111	2084 0	27 8	-0-
11		13119 X	13119	-0-	-0-	10676 3	2443 9		N	2221	2190 0	31 8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286813	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	10760	- 18217
06		34500 X	20048	-0-	-14452	17452 3	2596 9		Y	2360	2301 0	59 8	-0-
07		35650 X	27823	-0-	-7827	23259 3	4564 9		Y	4149	4075 0	74 8	-0-
08	DLQ	G-10	23697	-0-	23697	20982 3	2715 9		Y	2468	2412 0	56 8	-0-
*09		35729 X	12032	-0-	-23697	10962 3	1070 9		Y	973	941 0	32 8	-0-
10		18200 X	18200	-0-	-0-	15779 3	2421 9		Y	2201	2153 0	48 8	-0-
11		26940 X	20266	-0-	-6674	17955 3	2311 9		Y	2101	2048 0	53 8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286814	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10771	PERF.	11082	- 18541
06		2695 X	2695	-0-	-0-	2478 3	217 9		Y	197	191 0	6 8	-0-
07		2695 X	2695	-0-	-0-	2468 3	227 9		Y	206	201 0	5 8	-0-
08	DLQ	G-10	2923	-0-	2923	2738 3	185 9		Y	168	164 0	4 8	-0-
*09		5834 X	2911	-0-	-2923	2766 3	145 9		Y	132	129 0	3 8	-0-
10		916 X	916	-0-	-0-	909 3	7 9		Y	6	6 0		-0-
11		2820 X	2238	-0-	-582	2087 3	151 9		Y	137	135 0	2 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #: 4H				RRCID -> 286815	COMPL. DATE 03/28/2019	TOTAL DEPTH 10656	PERF.10955	- 18401						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	30060 X	8694	-0-	-21366	-0-	7190	3	1504	9	Y	1367	1352	0	15	8	-0-
07	31062 X	-0-	-0-	-31062	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3645	-0-	3645	3645	2886	3	759	9	Y	690	673	0	17	8	-0-
*09	23004 X	19359	-0-	-3645	-0-	15645	3	3714	9	Y	3376	3329	0	47	8	-0-
10	18517 X	18517	-0-	-0-	-0-	15074	3	3443	9	Y	3130	3087	0	43	8	-0-
11	15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	12560	3	3059	9	Y	2781	2746	0	35	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #: 3H				RRCID -> 286847	COMPL. DATE 03/23/2023	TOTAL DEPTH 10941	PERF.11206	- 21261						
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #: 1H				RRCID -> 286979	COMPL. DATE 11/07/2018	TOTAL DEPTH 10344	PERF.10615	- 20290						
06	33840 X	20980	-0-	-12860	-0-	17438	3	3542	9	N	3220	3456	0	5	8	212
07	34255 X	27075	-0-	-7180	-0-	20889	3	6186	9	N	5624	5510	0	8	8	318
08	34255 X	26160	-0-	-8095	-0-	20150	3	6010	9	N	5464	5497	0	29	8	256
*09	32580 X	16858	-0-	-15722	-0-	13682	3	3176	9	N	2887	2598	0	35	8	510
10	27063 X	6860	-0-	-20203	-0-	5233	3	1627	9	N	1479	1718	0	16	8	255
11	26190 X	25723	-0-	-467	-0-	21531	3	4192	9	N	3811	3846	0	24	8	196

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT		WELL #: 1H				RRCID -> 286993	COMPL. DATE 06/28/2019	TOTAL DEPTH 10746	PERF.11096	- 21048						
06	35370 X	30690	-0-	-4680	-0-	25582	3	5108	9	N	4644	4592	0	52	8	-0-
07	36549 X	30932	-0-	-5617	-0-	25156	3	5776	9	N	5251	5197	0	54	8	-0-
08	33821 X	28835	-0-	-4986	-0-	23956	3	4879	9	N	4435	4379	0	56	8	-0-
*09	31830 X	25919	-0-	-5911	-0-	21430	3	4489	9	N	4081	4036	0	45	8	-0-
10	32072 X	32072	-0-	-0-	-0-	26342	3	5730	9	N	5209	5150	0	59	8	-0-
11	30690 X	28891	-0-	-1799	-0-	24017	3	4874	9	N	4431	4383	0	48	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: 2H				RRCID -> 287046	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 9858	PERF.10225	- 17075						
06	35550 X	35292	-0-	-258	-0-	31622	3	3670	9	N	3336	3292	0	44	8	-0-
07	37727 X	26650	-0-	-11077	-0-	24151	3	2499	9	N	2272	2248	0	24	8	-0-
08	37727 X	33762	-0-	-3965	-0-	29865	3	3897	9	N	3543	3499	0	44	8	-0-
*09	36510 X	19544	-0-	-16966	-0-	18006	3	1538	9	N	1398	1376	0	22	8	-0-
10	36456 X	17491	-0-	-18965	-0-	17267	3	224	9	N	204	180	0	24	8	-0-
11	35280 X	16583	-0-	-18697	-0-	14590	3	1993	9	N	1812	1794	0	18	8	-0-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT		WELL #: 1H				RRCID -> 287094	COMPL. DATE 12/27/2018	TOTAL DEPTH 10696	PERF.10950	- 20717						
06	35430 X	29344	-0-	-6086	-0-	22821	3	6523	9	N	5930	5874	0	59	8	238
07	36549 X	31198	-0-	-5351	-0-	23700	3	7498	9	N	6816	6736	0	61	8	257
08	36549 X	30148	-0-	-6401	-0-	23479	3	6669	9	N	6063	5980	0	63	8	277
*09	35370 X	28076	-0-	-7294	-0-	22092	3	5984	9	N	5440	5389	0	55	8	273
10	34224 X	30766	-0-	-3458	-0-	24083	3	6683	9	N	6075	6036	0	61	8	251
11	30180 X	23364	-0-	-6816	-0-	17926	3	5438	9	N	4944	4862	0	45	8	288

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528									
CHOLLA STATE 2-4		WELL #:	3H	RRCID ->	287132	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL	DEPTH	10851	PERF.11123	- 20347
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*12	13733 X	7192	-0-	-6541	-0-	5513 3	1679 9	N	1526	1478 0	48 8	-0-
01	13733 X	7682	-0-	-6051	-0-	5946 3	1736 9	N	1578	1545 0	33 8	-0-
02	12404 X	5902	-0-	-6502	-0-	4307 3	1595 9	N	1450	1405 0	45 8	-0-
03	12989 X	6639	-0-	-6350	-0-	4960 3	1679 9	N	1526	1477 0	49 8	-0-
04	9390 X	8622	-0-	-768	-0-	6536 3	2086 9	N	1896	1823 0	73 8	-0-
05	7688 X	5362	-0-	-2326	-0-	4021 3	1341 9	N	1219	1187 0	32 8	-0-
06	7440 X	4453	-0-	-2987	-0-	3184 3	1269 9	N	1154	1117 0	37 8	-0-
07	8897 X	4927	-0-	-3970	-0-	3445 3	1482 9	Y	1347	1306 0	41 8	-0-
08	8897 X	4340	-0-	-4557	-0-	2965 3	1375 9	Y	1250	1208 0	42 8	-0-
*09	8610 X	4744	-0-	-3866	-0-	3337 3	1407 9	Y	1279	1238 0	41 8	-0-
10	5363 X	3987	-0-	-1376	-0-	2702 3	1285 9	Y	1168	1128 0	40 8	-0-
11	4770 X	3819	-0-	-951	-0-	2600 3	1219 9	Y	1108	1070 0	38 8	-0-

HELIOS 56-2-30		WELL #:	1H	RRCID ->	287160	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.10525	- 15360
06	16260 X	10421	-0-	-5839	-0-	8592 3	1829 9	N	1663	1636 0	27 8	-0-
07	16802 X	9128	-0-	-7674	-0-	7628 3	1500 9	N	1364	1343 0	21 8	-0-
08	17701 X	15307	-0-	-2394	-0-	12510 3	2797 9	N	2543	2502 0	41 8	-0-
*09	17130 X	11011	-0-	-6119	-0-	9272 3	1739 9	N	1581	1554 0	27 8	-0-
10	17701 X	13392	-0-	-4309	-0-	11633 3	1759 9	N	1599	1559 0	40 8	-0-
11	14820 X	5610	-0-	-9210	-0-	4639 3	971 9	N	883	869 0	14 8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	287173	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.10780	- 20364
06	28560 X	20105	-0-	-8455	-0-	16226 3	3879 9	N	3526	3469 0	57 8	-0-
07	30501 X	30501	-0-	-0-	-0-	24854 3	5647 9	N	5134	5058 0	76 8	-0-
08	33759 X	23225	-0-	-10534	-0-	18826 3	4399 9	N	3999	3936 0	63 8	-0-
*09	32670 X	27076	-0-	-5594	-0-	21925 3	5151 9	N	4683	4617 0	66 8	-0-
10	33759 X	26399	-0-	-7360	-0-	22064 3	4335 9	N	3941	3886 0	55 8	-0-
11	29520 X	26683	-0-	-2837	-0-	22049 3	4634 9	N	4213	4158 0	55 8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:	2H	RRCID ->	287188	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.10654	- 18117
06	25140 X	3225	-0-	-21915	-0-	183 3	3042 9	Y	2765	2724 0	41 8	-0-
07	25978 X	9723	-0-	-16255	-0-	8850 3	873 9	Y	794	765 0	29 8	-0-
08	25978 X	753	-0-	-25225	-0-	668 3	85 9	Y	77	73 0	4 8	-0-
*09	21660 X	-0-	-0-	-21660	-0-	-0-	-0-	Y	5	5 0	-0-	-0-
10	20615 X	1093	-0-	-19522	-0-	908 3	185 9	Y	168	143 0	25 8	-0-
11	3240 X	2007	-0-	-1233	-0-	1868 3	139 9	Y	126	98 0	28 8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	287191	COMPL. DATE	04/03/2023	TOTAL	DEPTH	11495	PERF.11688	- 21516
06	25516 X	25516	-0-	-0-	-0-	20284 3	5232 9	N	4756	4711 0	45 8	-0-
07	28269 X	28269	-0-	-0-	-0-	22476 3	5793 9	N	5266	5217 0	49 8	-0-
08	29822 X	29048	-0-	-774	-0-	23836 3	5212 9	N	4738	4674 0	64 8	-0-
*09	28860 X	26537	-0-	-2323	-0-	21860 3	4677 9	N	4252	4182 0	70 8	-0-
10	29822 X	24574	-0-	-5248	-0-	19776 3	4798 9	N	4362	4310 0	52 8	-0-
11	28223 X	28223	-0-	-0-	-0-	22714 3	5509 9	N	5008	4962 0	46 8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	287241	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.10412	- 20164
06	39540 X	37725	-0-	-1815	-0-	35346 3	2379 9	N	2163	2084 0	79 8	-0-
07	40737 X	40737	-0-	-0-	-0-	36305 3	4432 9	N	4029	3944 0	85 8	-0-
08	38595 X	38253	-0-	-342	-0-	33513 3	4740 9	N	4309	4239 0	70 8	-0-
*09	41625 X	41625	-0-	-0-	-0-	35882 3	5743 9	N	5221	5154 0	67 8	-0-
10	40734 X	38219	-0-	-2515	-0-	33236 3	4983 9	N	4530	4467 0	63 8	-0-
11	39420 X	29995	-0-	-9425	-0-	25861 3	4134 9	N	3758	3706 0	52 8	-0-

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	28830 X	105	-0-	-28725	-0-	2 3	103 9	Y	94	29 0	65 8			-0-
07	34193 X	-0-	-0-	-34193	-0-			Y	62	62 8				-0-
08	34193 X	2799	-0-	-31394	-0-	178 3	2621 9	Y	2383	2366 0	17 8			-0-
*09	33090 X	-0-	-0-	-33090	-0-			Y	1	1 8				-0-
10	30411 X	-0-	-0-	-30411	-0-			Y	47	47 8				-0-
11	2700 X	1773	-0-	-927	-0-	1682 3	91 9	Y	83	83 8				-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806														
06	32850 X	29224	-0-	-3626	-0-	25388 3	3836 9	N	3487	3452 0	35 8			-0-
07	33728 X	31235	-0-	-2493	-0-	27023 3	4212 9	N	3829	3791 0	38 8			-0-
08	33728 X	29958	-0-	-3770	-0-	25963 3	3995 9	N	3632	3593 0	39 8			-0-
*09	32640 X	27758	-0-	-4882	-0-	24138 3	3620 9	N	3291	3257 0	34 8			-0-
10	32705 X	28418	-0-	-4287	-0-	24683 3	3735 9	N	3395	3358 0	37 8			-0-
11	33756 X	33756	-0-	-0-	-0-	28288 3	5468 9	N	4971	4937 0	34 8			-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151														
06	54330 X	44973	-0-	-9357	-0-	39075 3	5898 9	N	5362	5295 0	67 8			-0-
07	56296 X	44757	-0-	-11539	-0-	38358 3	6399 9	N	5817	5747 0	70 8			-0-
08	56296 X	41830	-0-	-14466	-0-	36221 3	5609 9	N	5099	5032 0	67 8			-0-
*09	54480 X	42724	-0-	-11756	-0-	37111 3	5613 9	N	5103	5047 0	56 8			-0-
10	51119 X	14878	-0-	-36241	-0-	13046 3	1832 9	N	1665	1628 0	37 8			-0-
11	60808 X	60808	-0-	-0-	-0-	46396 3	14412 9	N	13102	13034 0	68 8			-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502														
06	25500 X	21608	-0-	-3892	-0-	18111 3	3497 9	N	3179	3115 0	64 8			-0-
07	25327 X	21399	-0-	-3928	-0-	17426 3	3973 9	Y	3612	3548 0	64 8			-0-
08	24180 X	22608	-0-	-1572	-0-	18622 3	3986 9	Y	3624	3549 0	75 8			-0-
*09	23400 X	20889	-0-	-2511	-0-	18584 3	2305 9	Y	2095	2023 0	72 8			-0-
10	23715 X	21756	-0-	-1959	-0-	18053 3	3703 9	Y	3366	3297 0	69 8			-0-
11	21870 X	21061	-0-	-809	-0-	17598 3	3463 9	Y	3148	3082 0	66 8			-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009														
06	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	13055 3	1825 9	N	1659	1639 0	20 8			-0-
07	15373 X	15373	-0-	-0-	-0-	13370 3	2003 9	Y	1821	1799 0	22 8			-0-
08	13795 X	12449	-0-	-1346	-0-	10565 3	1884 9	Y	1713	1690 0	23 8			-0-
*09	14880 X	11133	-0-	-3747	-0-	9451 3	1682 9	Y	1529	1511 0	18 8			-0-
10	15376 X	11030	-0-	-4346	-0-	9361 3	1669 9	Y	1517	1498 0	19 8			-0-
11	14880 X	12608	-0-	-2272	-0-	10884 3	1724 9	Y	1567	1548 0	19 8			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343														
06	6120 X	2656	-0-	-3464	-0-	1653 3	1003 9	Y	912	908 0	3 8			14
07	7223 X	3076	-0-	-4147	-0-	2332 3	744 9	Y	676	650 0	18 8			22
08	DLQ G-10	1708	-0-	1708	1708	1391 3	317 9	Y	288	285 0	17 8			8
*09	6286 X	4578	-0-	-1708	-0-	4129 3	449 9	Y	408	365 0	37 8			14
10	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2380 3	543 9	Y	494	483 0	10 8			15
11	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	4215 3	991 9	Y	901	860 0	23 8			33

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WINGHEAD 57-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	287329	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10417	- 14693	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	1 1	11623 3	N	1999	1974 0	18 8	272
							102 4	2199 9					
07	15544	X	15544	-0-	-0-	-0-	1 1	13161 3	N	2068	2102 0	55 8	183
							107 4	2275 9					
08	16275	X	14897	-0-	-1378	-0-	1 1	12756 3	N	1857	1701 0	20 8	319
							97 4	2043 9					
*09	15750	X	7592	-0-	-8158	-0-	1 1	6627 3	N	836	953 0	30 8	172
							44 4	920 9					
10	16275	X	14535	-0-	-1740	-0-	1 1	11868 3	N	2314	2203 0	24 8	259
							121 4	2545 9					
11	15030	X	3434	-0-	-11596	-0-	2311 3	43 4	N	982	927 0	176 8	138
							1080 9						

NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287330	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	9923	PERF.10400	- 17470	
06	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	16491 3	4029 9	N	3663	3540 0	45 8	259
07	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	16046 3	4470 9	N	4064	4057 0	43 8	223
08	21901	X	21901	-0-	-0-	-0-	17183 3	4718 9	N	4289	4251 0	48 8	213
*09	20400	X	16650	-0-	-3750	-0-	13033 3	3617 9	N	3288	3255 0	35 8	211
							18863 3	4986 9	N	4533	4473 0	48 8	223
10	23849	X	23849	-0-	-0-	-0-	16634 3	3788 9	N	3444	3407 0	39 8	221
11	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-							

CODY 56-3-19 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	287349	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11100	- 20171	
06	30840	X	25726	-0-	-5114	-0-	20680 3	5046 9	N	4587	4441 0	53 8	700
07	34503	X	32106	-0-	-2397	-0-	25491 3	6615 9	N	6014	5946 0	69 8	699
08	34503	X	28430	-0-	-6073	-0-	23380 3	5050 9	N	4591	4602 0	58 8	630
*09	33390	X	19983	-0-	-13407	-0-	16222 3	3761 9	N	3419	3358 0	35 8	656
							22524 3	19557 9	N	17779	17744 0	68 8	623
10	42081	X	42081	-0-	-0-	-0-	13675 3	3566 9	N	3242	3139 0	34 8	692
11	31080	X	17241	-0-	-13839	-0-							

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287354	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	10600	PERF.11017	- 18728	
06	16200	X	15061	-0-	-1139	-0-	13194 3	1867 9	N	1697	1676 0	21 8	-0-
07	17639	X	15728	-0-	-1911	-0-	13961 3	1767 9	N	1606	1580 0	26 8	-0-
08	17639	X	17166	-0-	-473	-0-	15420 3	1746 9	N	1587	1563 0	24 8	-0-
*09	17070	X	13658	-0-	-3412	-0-	12034 3	1624 9	N	1476	1456 0	20 8	-0-
							13374 3	1458 9	N	1325	1296 0	29 8	-0-
10	16523	X	14832	-0-	-1691	-0-	11616 3	1637 9	N	1488	1469 0	19 8	-0-
11	16620	X	13253	-0-	-3367	-0-							

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287355	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	11682	PERF.10742	- 17969	
*12	34100	X	29863	-0-	-4237	-0-	24975 3	4888 9	N	4444	4366 0	78 8	-0-
01	34100	X	30803	-0-	-3297	-0-	25865 3	4938 9	N	4489	4433 0	56 8	-0-
02	30520	X	27205	-0-	-3315	-0-	22897 3	4308 9	N	3916	3858 0	58 8	-0-
03	32116	X	28992	-0-	-3124	-0-	24605 3	4387 9	N	3988	3926 0	62 8	-0-
04	30570	X	29729	-0-	-841	-0-	25155 3	4574 9	N	4158	4081 0	77 8	-0-
05	30814	X	28303	-0-	-2511	-0-	23949 3	4354 9	N	3958	3917 0	41 8	-0-
06	29820	X	27378	-0-	-2442	-0-	23125 3	4253 9	N	3866	3820 0	46 8	-0-
07	30721	X	29218	-0-	-1503	-0-	24592 3	4626 9	N	4205	4155 0	50 8	-0-
08	30721	X	26854	-0-	-3867	-0-	22739 3	4115 9	N	3741	3693 0	48 8	-0-
*09	29730	X	25563	-0-	-4167	-0-	21736 3	3827 9	N	3479	3438 0	41 8	-0-
							25694 3	4547 9	N	4134	4082 0	52 8	-0-
10	30241	X	30241	-0-	-0-	-0-	22727 3	3592 9	N	3265	3221 0	44 8	-0-
11	28290	X	26319	-0-	-1971	-0-							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		71052 900	ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	RRCID -> 287356					COMPL. DATE 07/15/2019			TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775		
YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 287356		COMPL. DATE 07/15/2019			TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
*12	17732 X	15121	-0-	-2611	-0-	12291 3	2830 9	N	2573	2533 0	40 8	-0-	
01	17732 X	16619	-0-	-1113	-0-	13586 3	3033 9	N	2757	2730 0	27 8	-0-	
02	16016 X	13146	-0-	-2870	-0-	10695 3	2451 9	N	2228	2198 0	30 8	-0-	
03	17019 X	12191	-0-	-4828	-0-	9929 3	2262 9	N	2056	2021 0	35 8	-0-	
04	16080 X	12046	-0-	-4034	-0-	9790 3	2256 9	N	2051	2010 0	41 8	-0-	
05	16616 X	10630	-0-	-5986	-0-	8643 3	1987 9	N	1806	1788 0	18 8	-0-	
06	16080 X	9228	-0-	-6852	-0-	7538 3	1690 9	N	1536	1517 0	19 8	-0-	
07	14570 X	9844	-0-	-4726	-0-	8075 3	1769 9	N	1608	1587 0	21 8	-0-	
08	12462 X	6052	-0-	-6410	-0-	4761 3	1291 9	N	1174	1159 0	15 8	-0-	
*09	12060 X	5700	-0-	-6360	-0-	4614 3	1086 9	N	987	976 0	11 8	-0-	
10	10633 X	4241	-0-	-6392	-0-	3332 3	909 9	N	826	816 0	10 8	-0-	
11	9540 X	4182	-0-	-5358	-0-	3268 3	914 9	N	831	821 0	10 8	-0-	

THRESHER 55-1-12 UNIT A			WELL #:	5H	RRCID ->	287397	COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981				
06	14850 X	12377	-0-	-2473	-0-	6858 2	402 4	Y	4652	4625 0	13 8	71	
						5117 9							
07	15345 X	10082	-0-	-5263	-0-	8158 2	87 4	Y	1670	1670 0	16 8	55	
						1837 9							
08	DLQ G-10	9939	-0-	9939	9939	7665 2	101 4	Y	1975	1947 0	24 8	59	
						2173 9							
*09	26792 X	16853	-0-	-9939	-0-	14325 2	116 4	Y	2193	2136 0	34 8	82	
						2412 9							
10	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	13086 2	141 4	Y	2828	2798 0	28 8	84	
						3111 9							
11	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	13740 2	127 4	Y	2497	2465 0	23 8	93	
						2747 9							

THRESHER 55-1-12 UNIT A			WELL #:	6H	RRCID ->	287399	COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187				
06	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	6613 2	560 4	Y	6558	6485 0	12 8	100	
						7214 9							
07	14601 X	10443	-0-	-4158	-0-	7756 2	377 4	Y	2100	2117 0	14 8	69	
						2310 9							
08	DLQ G-10	21787	-0-	21787	21787	18868 2	121 4	Y	2544	2516 0	21 8	76	
						2798 9							
*09	87134 X	65347	-0-	-21787	-0-	61992 2	142 4	Y	2921	2857 0	30 8	110	
						3213 9							
10	68299 X	68299	-0-	-0-	-0-	64181 2	165 4	Y	3594	3575 0	21 8	108	
						3953 9							
11	78641 X	78641	-0-	-0-	-0-	74566 2	166 4	Y	3554	3509 0	21 8	132	
						3909 9							

THRESHER 55-1-12 UNIT A			WELL #:	7H	RRCID ->	287400	COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611				
06	19422 X	19422	-0-	-0-	-0-	10664 3	8758 9	Y	7962	7880 0	22 8	122	
07	17081 X	14823	-0-	-2258	-0-	12186 3	2637 9	Y	2397	2417 0	23 8	79	
08	DLQ G-10	17183	-0-	17183	17183	14639 3	2544 9	Y	2313	2294 0	29 8	69	
*09	32318 X	15135	-0-	-17183	-0-	13071 3	2064 9	Y	1876	1842 0	33 8	70	
						3213 9							
10	14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	12146 3	2668 9	Y	2425	2397 0	26 8	72	
11	19410 X	17207	-0-	-2203	-0-	14649 3	2558 9	Y	2325	2287 0	24 8	86	

THRESHER 55-1-12 UNIT A			WELL #:	8H	RRCID ->	287402	COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582				
06	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	9875 3	7253 9	Y	6594	6505 0	34 8	101	
07	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	11457 3	2543 9	Y	2312	2301 0	37 8	75	
08	DLQ G-10	18242	-0-	18242	18242	15472 3	2770 9	Y	2518	2473 0	46 8	74	
*09	34318 X	16076	-0-	-18242	-0-	13830 3	2246 9	Y	2042	1991 0	49 8	76	
						12192 3	2824 9	Y	2567	2530 0	37 8	76	
10	15016 X	15016	-0-	-0-	-0-	12192 3	2824 9	Y	2567	2530 0	37 8	76	
11	18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	15999 3	2857 9	Y	2597	2543 0	34 8	96	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREYBULL 55-4-11 WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3930 X	3790	-0-	-140	-0-	2569 1166	3 9	55 4	Y	1060	1106 1 11 8 127
07	4061 X	3857	-0-	-204	-0-	2802 1003	3 9	52 4	Y	912	870 1 13 8 156
08	DLQ G-10	3198	-0-	3198	3198	2228 925	3 9	45 4	Y	841	895 1 10 8 92
*09	5755 X	2557	-0-	-3198	-0-	1739 781	3 9	37 4	Y	710	732 1 7 8 63
10	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1094 828	3 9	38 4	Y	753	743 1 6 8 67
11	3780 X	537	-0-	-3243	-0-	23 4	4	514 9	Y	467	267 1 4 8 263

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299

06	45780 X	43283	-0-	-2497	-0-	39580	3	3703 9	N	3366	3318 0 48 8 -0-
07	46128 X	42882	-0-	-3246	-0-	39010	3	3872 9	N	3520	3474 0 46 8 -0-
08	46128 X	43791	-0-	-2337	-0-	39954	3	3837 9	N	3488	3438 0 50 8 -0-
*09	44040 X	38803	-0-	-5237	-0-	35557	3	3246 9	N	2951	2915 0 36 8 -0-
10	46714 X	46714	-0-	-0-	-0-	42733	3	3981 9	N	3619	3568 0 51 8 -0-
11	43290 X	41390	-0-	-1900	-0-	38029	3	3361 9	N	3055	3014 0 41 8 -0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

06	46200 X	43511	-0-	-2689	-0-	40747	3	2764 9	N	2513	2484 0 29 8 -0-
07	47740 X	41267	-0-	-6473	-0-	38532	3	2735 9	N	2486	2458 0 28 8 -0-
08	47740 X	41662	-0-	-6078	-0-	38875	3	2787 9	N	2534	2503 0 31 8 -0-
*09	45420 X	36543	-0-	-8877	-0-	34390	3	2153 9	N	1957	1933 0 24 8 -0-
10	44950 X	43886	-0-	-1064	-0-	41137	3	2749 9	N	2499	2469 0 30 8 -0-
11	43500 X	35552	-0-	-7948	-0-	33526	3	2026 9	N	1842	1820 0 22 8 -0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343

06	40380 X	36593	-0-	-3787	-0-	32807	3	3786 9	N	3442	3395 0 47 8 -0-
07	41633 X	36154	-0-	-5479	-0-	32081	3	4073 9	N	3703	3655 0 48 8 -0-
08	41633 X	37122	-0-	-4511	-0-	32954	3	4168 9	N	3789	3736 0 53 8 -0-
*09	39240 X	30230	-0-	-9010	-0-	27143	3	3087 9	N	2806	2769 0 37 8 -0-
10	37820 X	27605	-0-	-10215	-0-	24814	3	2791 9	N	2537	2501 0 36 8 -0-
11	36600 X	32454	-0-	-4146	-0-	28934	3	3520 9	N	3200	3157 0 43 8 -0-

MELVILLE STATE UNIT 2-6 WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726

06	18240 X	12554	-0-	-5686	-0-	9965 2452	3 9	137 4	Y	2229	2162 0 21 1 41
07	18848 X	14107	-0-	-4741	-0-	11354 2608	3 9	145 4	Y	2371	2115 0 218 1 37
08	DLQ G-10	18580	-0-	18580	18580	15672 2751	3 9	157 4	Y	2501	2436 0 51 8 51
*09	34784 X	16204	-0-	-18580	-0-	13296 2752	3 9	156 4	Y	2502	2461 0 46 8 46
10	15915 X	15915	-0-	-0-	-0-	13095 2670	3 9	150 4	Y	2427	2393 0 45 8 35
11	16350 X	15637	-0-	-713	-0-	12878 2615	3 9	144 4	Y	2377	2337 0 40 8 35

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC REDWOOD UNIT 2-19			//CONT.// //CONT.//	71052 900 020528	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882																
*12	15376 X	12429	-0-	-2947	-0-	9545 2729	3 9	155	4	Y	2481	2420	0	56	8	38
01	15376 X	13157	-0-	-2219	-0-	10938 2125	3 9	94	4	Y	1932	1851	0	73	1	28
02	13412 X	11912	-0-	-1500	-0-	9537 2256	3 9	119	4	Y	2051	2010	0	37	8	32
03	13795 X	11463	-0-	-2332	-0-	8824 2507	3 9	132	4	Y	2279	2235	0	43	8	33
04	12720 X	8844	-0-	-3876	-0-	8769 29	3 9	46	4	Y	26	28	0	5	1	-0-
05	13175 X	13174	-0-	-1	-0-	10571 2468	3 9	135	4	Y	2244	2033	0	154	1	31
06	12750 X	9572	-0-	-3178	-0-	7396 2071	3 9	105	4	Y	1883	1836	0	18	1	35
07	13175 X	10823	-0-	-2352	-0-	8594 2116	3 9	113	4	Y	1924	1721	0	178	1	30
08	DLQ G-10	11202	-0-	11202	11202	8882 2203	3 9	117	4	Y	2003	1959	0	33	8	41
*09	22161 X	10959	-0-	-11202	-0-	8725 2122	3 9	112	4	Y	1929	1906	0	29	8	35
10	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	9691 2196	3 9	119	4	Y	1996	1971	0	32	8	28
11	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	9317 2044	3 9	110	4	Y	1858	1830	0	29	8	27

BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630																
06	17520 X	12019	-0-	-5501	-0-	10305	3	1714	9	Y	1558	1539	0	19	8	-0-
07	17515 X	11450	-0-	-6065	-0-	9809	3	1641	9	Y	1492	1474	0	18	8	-0-
08	DLQ G-10	10052	-0-	10052	10052	8607	3	1445	9	Y	1314	1296	0	18	8	-0-
*09	19705 X	9653	-0-	-10052	-0-	8321	3	1332	9	Y	1211	1196	0	15	8	-0-
10	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	7075	3	1221	9	Y	1110	1097	0	13	8	-0-
11	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	11765	3	2322	9	Y	2111	2090	0	21	8	-0-

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586																
06	24780 X	3715	-0-	-21065	-0-	3592 107	3 9	16	4	Y	97	116	0	5	8	134
07	23932 X	16768	-0-	-7164	-0-	15962 752	3 9	54	4	Y	684	629	0	22	8	167
08	DLQ G-10	15241	-0-	15241	15241	14182 999	3 9	60	4	Y	908	705	0	21	8	349
*09	15259 X	18	-0-	-15241	-0-	3	4	15	9	Y	14	2	0	2	8	359
10	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6188 407	3 9	27	4	Y	370	23	0	245	5	452
11	16230 X	15111	-0-	-1119	-0-	13988 1068	3 9	55	4	Y	971	1192	0	13	8	218

PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039																
06	30390 X	22839	-0-	-7551	-0-	21496	3	1343	9	N	1221	1236	0	16	8	478
07	31403 X	24780	-0-	-6623	-0-	23292	3	1488	9	N	1353	1476	0	16	8	339
08	31403 X	12479	-0-	-18924	-0-	11362	3	1117	9	N	1015	973	0	14	8	367
*09	30390 X	24050	-0-	-6340	-0-	22521	3	1529	9	N	1390	1043	0	27	8	687
10	28365 X	24802	-0-	-3563	-0-	23314	3	1488	9	N	1353	1546	0	20	8	474
11	23970 X	21545	-0-	-2425	-0-	20181	3	1364	9	N	1240	1303	0	16	8	395

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
TETON 56-2-26 UNIT D		WELL #:		1H	RRCID ->	287529	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	11054	-	17912			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		23490 X	23022	-0-	-468	-0-	19297	3	3725	9	Y	3386	3340	0	32	8	136
07		24273 X	21937	-0-	-2336	-0-	17947	3	3990	9	Y	3627	3595	0	31	8	137
08	DLQ	G-10	22646	-0-	22646	22646	18914	3	3732	9	Y	3393	3341	0	34	8	155
*09		40159 X	17513	-0-	-22646	-0-	14715	3	2798	9	Y	2544	2546	0	25	8	128
10		19965 X	19965	-0-	-0-	-0-	16463	3	3502	9	Y	3184	3150	0	30	8	132
11		23010 X	16287	-0-	-6723	-0-	13535	3	2752	9	Y	2502	2465	0	23	8	146

CATCLAW UNIT 2-31		WELL #:		1H	RRCID ->	287547	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	10960	-	16598			
06		14370 X	5379	-0-	-8991	-0-	5336	2	23	4	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
07		13454 X	7149	-0-	-6305	-0-	7093	2	30	4	Y	24	24	8			-0-
							26	9									
08	DLQ	G-10	7629	-0-	7629	7629	7375	2	38	4	Y	196	196	8			-0-
							216	9									
*09		17495 X	9866	-0-	-7629	-0-	9424	2	47	4	Y	359	653	0	27	8	246
							395	9									
10		11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	9487	2	111	4	Y	1945	1809	0	28	8	354
							2140	9									
11		11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	9574	2	87	4	Y	1450	1515	0	23	8	266
							1595	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287552	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10820	-	15166			
06		15810 X	11427	-0-	-4383	-0-	9442	2	69	4	Y	1742	1827	0	21	8	219
							1916	9									
07		16337 X	1768	-0-	-14569	-0-	1568	2	7	4	Y	175	341	0	2	8	51
							193	9									
08	DLQ	G-10	7710	-0-	7710	7710	6589	2	39	4	Y	984	753	0	9	8	273
							1082	9									
*09		19010 X	11300	-0-	-7710	-0-	9396	2	66	4	Y	1671	1592	0	14	8	338
							1838	9									
10		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5052	2	33	4	Y	820	918	0	6	8	234
							902	9									
11		11430 X	7180	-0-	-4250	-0-	6073	2	39	4	Y	971	917	0	8	8	280
							1068	9									

OCATILLA STATE 2-40		WELL #:		1H	RRCID ->	287555	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	11262	-	16080			
06		1500 X	261	-0-	-1239	-0-	9	4	252	9	N	229	396	0			58
07		1550 X	1119	-0-	-431	-0-	42	4	1077	9	N	979	814	0	3	8	220
08		1550 X	1184	-0-	-366	-0-	44	4	1140	9	N	1036	943	0	2	8	311
*09		1440 X	1040	-0-	-400	-0-	39	4	1001	9	N	910	980	0	2	8	239
10		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	44	4	1136	9	N	1033	1053	0	3	8	216
11		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	43	4	1097	9	N	997	974	0	2	8	237

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287557	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	10453	PERF.	10863	-	15196			
06		16710 X	14007	-0-	-2703	-0-	11647	2	2360	9	Y	2145	2224	0	30	8	270
07		17794 X	10011	-0-	-7783	-0-	8185	2	1826	9	Y	1660	1422	0	21	8	487
08	DLQ	G-10	10582	-0-	10582	10582	9175	2	1407	9	Y	1279	1399	0	12	8	355
*09		25190 X	14608	-0-	-10582	-0-	12269	2	2339	9	Y	2126	2032	0	19	8	430
10		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	8527	2	1630	9	Y	1482	1479	0	10	8	423
11		14010 X	10464	-0-	-3546	-0-	8918	2	1546	9	Y	1405	1412	0	11	8	405

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9888 - 14318	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE			
06	26520 X	22096	-0-	-4424	-0-	19699 3	2397 9	N	2179	2150 0	29 8	-0-
07	27404 X	12560	-0-	-14844	-0-	11636 3	924 9	N	840	827 0	13 8	-0-
08	25792 X	22276	-0-	-3516	-0-	19830 3	2446 9	N	2224	2192 0	32 8	-0-
*09	22770 X	17246	-0-	-5524	-0-	15307 3	1939 9	N	1763	1739 0	24 8	-0-
10	22847 X	18418	-0-	-4429	-0-	16281 3	2137 9	N	1943	1917 0	26 8	-0-
11	22110 X	19882	-0-	-2228	-0-	17727 3	2155 9	N	1959	1935 0	24 8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287684	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	10645 - 20432
06	33360 X	26583	-0-	-6777	-0-	21767 3	4816 9	N	4378	4335 0	43 8	-0-
07	34472 X	27954	-0-	-6518	-0-	22607 3	5347 9	N	4861	4740 0	121 8	-0-
08	34472 X	28213	-0-	-6259	-0-	23158 3	5055 9	N	4595	4546 0	49 8	-0-
*09	31320 X	25233	-0-	-6087	-0-	20688 3	4545 9	N	4132	3983 0	149 8	-0-
10	30442 X	6898	-0-	-23544	-0-	5780 3	1118 9	N	1016	986 0	30 8	-0-
11	27300 X	10985	-0-	-16315	-0-	8928 3	2057 9	N	1870	1555 0	315 8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287699	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	10214	PERF.	10442 - 18138
06	32490 X	5417	-0-	-27073	-0-	5407 3	10 9	N	9	88 0		1
07	30163 X	-0-	-0-	-30163	-0-			N	1547	1428 0	36 8	84
08	32817 X	32817	-0-	-0-	-0-	27790 3	5027 9	N	4570	4362 0	65 8	227
*09	24782 X	24782	-0-	-0-	-0-	21146 3	3636 9	N	3305	3278 0	42 8	212
10	33090 X	33090	-0-	-0-	-0-	28235 3	4855 9	N	4414	4356 0	53 8	217
11	31770 X	25378	-0-	-6392	-0-	21636 3	3742 9	N	3402	3357 0	44 8	218

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287737	COMPL. DATE	06/13/2019	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	10365 - 17767
*12	37293 X	33599	-0-	-3694	-0-	27977 3	5622 9	N	5111	5028 0	105 8	177
01	38358 X	38358	-0-	-0-	-0-	33362 3	4996 9	N	4542	4569 0	71 8	164
02	35090 X	35090	-0-	-0-	-0-	29076 3	6014 9	N	5467	5317 0	78 8	236
03	38880 X	38880	-0-	-0-	-0-	32174 3	6706 9	N	6096	6053 0	89 8	190
04	36597 X	36597	-0-	-0-	-0-	30144 3	6453 9	N	5866	5713 0	94 8	249
05	38854 X	38854	-0-	-0-	-0-	31945 3	6909 9	N	6281	6204 0	54 8	272
06	36090 X	34790	-0-	-1300	-0-	28698 3	6092 9	N	5538	5359 0	59 8	392
07	37685 X	37685	-0-	-0-	-0-	30557 3	7128 9	N	6480	6453 0	63 8	356
08	37293 X	32965	-0-	-4328	-0-	26814 3	6151 9	N	5592	5607 0	63 8	278
*09	36090 X	25933	-0-	-10157	-0-	21179 3	4754 9	N	4322	4276 0	46 8	278
10	37293 X	34483	-0-	-2810	-0-	27962 3	6521 9	N	5928	5850 0	64 8	292
11	36090 X	25782	-0-	-10308	-0-	21033 3	4749 9	N	4317	4280 0	52 8	277

SEVENGILLS 55-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	287738	COMPL. DATE	09/14/2016	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	11896 - 16160
06	4830 X	2940	-0-	-1890	-0-	1751 3	94 4	Y	995	981 0	9 8	15
						1095 9						
07	6603 X	2374	-0-	-4229	-0-	1836 3	31 4	Y	461	451 0	10 8	15
						507 9						
08	DLQ G-10	2406	-0-	2406	2406	1761 3	31 4	Y	558	547 0	9 8	17
						614 9						
*09	4200 X	1794	-0-	-2406	-0-	1337 3	22 4	Y	395	386 0	11 8	15
						435 9						
10	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1354 3	28 4	Y	521	513 0	7 8	16
						573 9						
11	2940 X	643	-0-	-2297	-0-	449 3	9 4	Y	168	176 0	2 8	6
						185 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287754		COMPL. DATE 02/13/2016				TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE			
06	3030 X	475	-0-	-2555	-0-	94	4	Y	346	398	0	132	
07	2914 X	156	-0-	-2758	-0-	83	4	Y	66	49	0	83	
08	DLQ G-10	1294	-0-	1294	1294	475	2	Y	529	276	0	115	
						582	9						
*09	1496 X	202	-0-	-1294	-0-	95	4	Y	97	115	0	-0-	
10	605 X	605	-0-	-0-	-0-	93	4	Y	465	263	0	111	
11	1260 X	49	-0-	-1211	-0-	24	4	Y	23	111	0	-0-	

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287768		COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169			
06	42210 X	28830	-0-	-13380	-0-	24024	3	N	4369	4320	0	-0-	
07	40517 X	29556	-0-	-10961	-0-	24087	3	N	4972	4920	0	-0-	
08	40021 X	33210	-0-	-6811	-0-	27270	3	N	5400	5333	0	-0-	
*09	38310 X	28426	-0-	-9884	-0-	23457	3	N	4517	4467	0	-0-	
10	36983 X	32663	-0-	-4320	-0-	27044	3	N	5108	5048	0	-0-	
11	32130 X	27942	-0-	-4188	-0-	23150	3	N	4356	4308	0	-0-	

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287770		COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255			
06	39450 X	39360	-0-	-90	-0-	36430	3	N	2664	2591	0	-0-	
07	41600 X	41600	-0-	-0-	-0-	35685	3	N	5377	5315	0	-0-	
08	43282 X	43282	-0-	-0-	-0-	37148	3	N	5576	5504	0	-0-	
*09	39720 X	35818	-0-	-3902	-0-	31107	3	N	4283	4228	0	-0-	
10	41602 X	36091	-0-	-5511	-0-	31040	3	N	4592	4525	0	-0-	
11	40380 X	31707	-0-	-8673	-0-	27370	3	N	3943	3886	0	-0-	

CHEYENNE 57-3-13		WELL #: 1H		RRCID -> 287790		COMPL. DATE 10/17/2017				TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A			
*12	14756 X	11297	-0-	-3459	-0-	10030	3	Y	1112	1065	0	101	
						1223	9						
01	14756 X	9798	-0-	-4958	-0-	8693	3	Y	969	978	0	88	
						1066	9						
02	13328 X	9503	-0-	-3825	-0-	8430	3	Y	937	927	0	94	
						1031	9						
03	14322 X	9051	-0-	-5271	-0-	8027	3	Y	895	902	0	84	
						985	9						
04	11760 X	9107	-0-	-2653	-0-	8072	3	Y	906	898	0	89	
						997	9						
05	11284 X	9880	-0-	-1404	-0-	8823	3	Y	925	905	0	107	
						1018	9						
06	10170 X	8568	-0-	-1602	-0-	7690	3	Y	769	796	0	79	
						846	9						
07	10509 X	8514	-0-	-1995	-0-	7485	3	Y	901	886	0	92	
						991	9						
08	DLQ G-10	6796	-0-	6796	6796	6201	3	Y	521	505	0	107	
						573	9						
*09	14757 X	7961	-0-	-6796	-0-	7125	3	Y	732	732	0	105	
						805	9						
10	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	7620	3	Y	637	672	0	69	
						701	9						
11	8580 X	7000	-0-	-1580	-0-	6566	3	Y	380	340	0	108	
						418	9						

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287794		COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937			
06	13440 X	10002	-0-	-3438	-0-	8474	3	N	1389	1375	0	-0-	
07	13361 X	9743	-0-	-3618	-0-	8103	3	N	1491	1478	0	-0-	
08	13020 X	9433	-0-	-3587	-0-	7853	3	N	1436	1422	0	-0-	
*09	12600 X	8157	-0-	-4443	-0-	6879	3	N	1162	1151	0	-0-	
10	11532 X	8415	-0-	-3117	-0-	7008	3	N	1279	1266	0	-0-	
11	9990 X	7545	-0-	-2445	-0-	6210	3	N	1214	1202	0	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* C	EOM BALANCE
06	36750 X	30290	-0-	-6460	-0-	26462	3	3828	9	N	3480	3438 0 42 8 -0-
07	35774 X	30109	-0-	-5665	-0-	26299	3	3810	9	N	3464	3426 0 38 8 -0-
08	33759 X	28198	-0-	-5561	-0-	24749	3	3449	9	N	3135	3091 0 44 8 -0-
*09	31710 X	27712	-0-	-3998	-0-	24169	3	3543	9	N	3221	3172 0 49 8 -0-
10	31310 X	25766	-0-	-5544	-0-	22501	3	3265	9	N	2968	2925 0 43 8 -0-
11	30300 X	25236	-0-	-5064	-0-	22158	3	3078	9	N	2798	2764 0 34 8 -0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146

06	46680 X	34392	-0-	-12288	-0-	28664	3	5728	9	N	5207	5143 0 64 8 -0-
07	46996 X	39209	-0-	-7787	-0-	32534	3	6675	9	N	6068	5989 0 79 8 -0-
08	44485 X	34426	-0-	-10059	-0-	29364	3	5062	9	N	4602	4538 0 64 8 -0-
*09	40590 X	37979	-0-	-2611	-0-	31927	3	6052	9	N	5502	5432 0 70 8 -0-
10	39215 X	34507	-0-	-4708	-0-	29264	3	5243	9	N	4766	4698 0 68 8 -0-
11	37950 X	24318	-0-	-13632	-0-	20393	3	3925	9	N	3568	3522 0 46 8 -0-

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

*12	40982 X	12233	-0-	-28749	-0-	9149	3	3084	9	N	2804	2739 0 65 8 -0-
01	40982 X	10454	-0-	-30528	-0-	7785	3	2669	9	N	2426	2386 0 40 8 -0-
02	33236 X	11512	-0-	-21724	-0-	8989	3	2523	9	N	2294	2250 0 44 8 -0-
03	37563 X	37563	-0-	-0-	-0-	29635	3	7928	9	N	7207	7076 0 131 8 -0-
04	32466 X	32466	-0-	-0-	-0-	25703	3	6763	9	N	6148	6010 0 138 8 -0-
05	29559 X	29559	-0-	-0-	-0-	23256	3	6303	9	N	5730	5663 0 67 8 -0-
06	36472 X	36472	-0-	-0-	-0-	28728	3	7744	9	N	7040	6939 0 101 8 -0-
07	37572 X	36039	-0-	-1533	-0-	28437	3	7602	9	N	6911	6814 0 97 8 -0-
08	37572 X	15170	-0-	-22402	-0-	12241	3	2929	9	N	2663	2615 0 48 8 -0-
*09	36480 X	13056	-0-	-23424	-0-	10388	3	2668	9	N	2425	2388 0 37 8 -0-
10	37696 X	15496	-0-	-22200	-0-	12845	3	2651	9	N	2410	2361 0 49 8 -0-
11	36480 X	16571	-0-	-19909	-0-	13484	3	3087	9	N	2806	2757 0 49 8 -0-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

*12	14570 X	11033	-0-	-3537	-0-	7705	3	3328	9	N	3025	2965 0 60 8 -0-
01	15917 X	15917	-0-	-0-	-0-	11603	3	4314	9	N	3922	3877 0 45 8 -0-
02	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	10917	3	3867	9	N	3515	3465 0 50 8 -0-
03	12369 X	10700	-0-	-1669	-0-	7528	3	3172	9	N	2884	2832 0 52 8 -0-
04	15390 X	6470	-0-	-8920	-0-	4278	3	2192	9	N	1993	1944 0 49 8 -0-
05	16368 X	5386	-0-	-10982	-0-	3652	3	1734	9	N	1576	1553 0 23 8 -0-
06	15840 X	5381	-0-	-10459	-0-	3579	3	1802	9	N	1638	1596 0 42 8 -0-
07	16368 X	7245	-0-	-9123	-0-	5364	3	1881	9	N	1710	1684 0 26 8 -0-
08	10695 X	3071	-0-	-7624	-0-	2020	3	1051	9	N	955	940 0 15 8 -0-
*09	6480 X	3405	-0-	-3075	-0-	2181	3	1224	9	N	1113	1092 0 21 8 -0-
10	7254 X	2562	-0-	-4692	-0-	1389	3	1173	9	N	1066	1050 0 16 8 -0-
11	7020 X	5321	-0-	-1699	-0-	4025	3	1296	9	N	1178	1163 0 15 8 -0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614

*12	22661 X	18823	-0-	-3838	-0-	15712	3	3111	9	N	2828	2789 0 39 8 -0-
01	22816 X	16812	-0-	-6004	-0-	13696	3	3116	9	N	2833	2809 0 24 8 -0-
02	20608 X	12272	-0-	-8336	-0-	10300	3	1972	9	N	1793	1770 0 23 8 -0-
03	22816 X	20521	-0-	-2295	-0-	17358	3	3163	9	N	2875	2843 0 32 8 -0-
04	18210 X	15445	-0-	-2765	-0-	13090	3	2355	9	N	2141	2110 0 31 8 -0-
05	18817 X	5935	-0-	-12882	-0-	4978	3	957	9	N	870	861 0 9 8 -0-
06	19860 X	13198	-0-	-6662	-0-	11192	3	2006	9	N	1824	1804 0 20 8 -0-
07	20522 X	18646	-0-	-1876	-0-	15910	3	2736	9	N	2487	2458 0 29 8 -0-
08	20522 X	16665	-0-	-3857	-0-	14981	3	1684	9	N	1531	1509 0 22 8 -0-
*09	15450 X	12561	-0-	-2889	-0-	10816	3	1745	9	N	1586	1565 0 21 8 -0-
10	18631 X	18404	-0-	-227	-0-	16003	3	2401	9	N	2183	2151 0 32 8 -0-
11	18506 X	18506	-0-	-0-	-0-	16051	3	2455	9	N	2232	2208 0 24 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
THREADFIN 57-1-38 UNIT																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118																
*12	01	58528 X	50133	-0-	-8395	-0-	40588	3	9545	9	N	8677	8541	0	136 8	-0-
	02	53506 X	49360	-0-	-4146	-0-	40382	3	8978	9	N	8162	8076	0	86 8	-0-
	03	46984 X	37072	-0-	-9912	-0-	30403	3	6669	9	N	6063	5985	0	78 8	-0-
	04	55357 X	55357	-0-	-0-	-0-	46307	3	9050	9	N	8227	8118	0	109 8	-0-
	05	56150 X	56150	-0-	-0-	-0-	47801	3	8349	9	N	7590	7457	0	133 8	-0-
	06	51737 X	51737	-0-	-0-	-0-	43820	3	7917	9	N	7197	7127	0	70 8	-0-
	07	53580 X	51545	-0-	-2035	-0-	43823	3	7722	9	N	7020	6939	0	81 8	-0-
	08	58032 X	56087	-0-	-1945	-0-	48150	3	7937	9	N	7215	7131	0	84 8	-0-
	09	58032 X	45726	-0-	-12306	-0-	39057	3	6669	9	N	6063	5976	0	87 8	-0-
	10	56160 X	32619	-0-	-23541	-0-	28707	3	3912	9	N	3556	3504	0	52 8	-0-
	11	56079 X	48785	-0-	-7294	-0-	41934	3	6851	9	N	6228	6139	0	89 8	-0-
	12	54270 X	43845	-0-	-10425	-0-	38044	3	5801	9	N	5274	5205	0	69 8	-0-
BLUEGILL 57-1-38 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620																
*12	01	43865 X	35915	-0-	-7950	-0-	28150	3	7765	9	N	7059	6951	0	108 8	-0-
	02	44251 X	44251	-0-	-0-	-0-	35960	3	8291	9	N	7537	7462	0	75 8	-0-
	03	39256 X	31515	-0-	-7741	-0-	25378	3	6137	9	N	5579	5508	0	71 8	-0-
	04	43462 X	43279	-0-	-183	-0-	35516	3	7763	9	N	7057	6961	0	96 8	-0-
	05	42810 X	39073	-0-	-3737	-0-	31831	3	7242	9	N	6584	6470	0	114 8	-0-
	06	44237 X	39552	-0-	-4685	-0-	32843	3	6709	9	N	6099	6040	0	59 8	-0-
	07	42810 X	39408	-0-	-3402	-0-	32637	3	6771	9	N	6155	6083	0	72 8	-0-
	08	43276 X	39066	-0-	-4210	-0-	32223	3	6843	9	N	6221	6150	0	71 8	-0-
	09	43276 X	42107	-0-	-1169	-0-	35939	3	6168	9	N	5607	5534	0	73 8	-0-
	10	39420 X	25338	-0-	-14082	-0-	21201	3	4137	9	N	3761	3713	0	48 8	-0-
	11	40734 X	37790	-0-	-2944	-0-	31681	3	6109	9	N	5554	5484	0	70 8	-0-
	12	40740 X	31275	-0-	-9465	-0-	25843	3	5432	9	N	4938	4878	0	60 8	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509																
06	07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BLUEGILL 57-1-38 UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943																
*12	01	42036 X	34247	-0-	-7789	-0-	29244	3	5003	9	N	4548	4447	0	101 8	-0-
	02	42036 X	37465	-0-	-4571	-0-	31991	3	5474	9	N	4976	4905	0	71 8	-0-
	03	37968 X	26711	-0-	-11257	-0-	22500	3	4211	9	N	3828	3762	0	66 8	-0-
	04	43623 X	43623	-0-	-0-	-0-	37434	3	6189	9	N	5626	5548	0	78 8	-0-
	05	40859 X	40859	-0-	-0-	-0-	36001	3	4858	9	N	4416	4333	0	83 8	-0-
	06	39732 X	39732	-0-	-0-	-0-	34528	3	5204	9	N	4731	4675	0	56 8	-0-
	07	42210 X	35492	-0-	-6718	-0-	31108	3	4384	9	N	3985	3927	0	58 8	-0-
	08	43617 X	32651	-0-	-10966	-0-	28472	3	4179	9	N	3799	3744	0	55 8	-0-
	09	43617 X	28865	-0-	-14752	-0-	25057	3	3808	9	N	3462	3409	0	53 8	-0-
	10	40860 X	24510	-0-	-16350	-0-	21691	3	2819	9	N	2563	2526	0	37 8	-0-
	11	39742 X	36937	-0-	-2805	-0-	32402	3	4535	9	N	4123	4064	0	59 8	-0-
	12	35490 X	29090	-0-	-6400	-0-	25580	3	3510	9	N	3191	3142	0	49 8	-0-
BOXWOOD 55-1-12 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942																
06	07	20370 X	17702	-0-	-2668	-0-	9454	3	8248	9	N	7498	7437	0	19 8	115
	08	21049 X	9037	-0-	-12012	-0-	7040	3	1997	9	N	1815	1853	0	17 8	60
	09	21049 X	12290	-0-	-8759	-0-	9855	3	2435	9	N	2214	2182	0	26 8	66
	10	18960 X	18572	-0-	-388	-0-	15760	3	2812	9	N	2556	2488	0	39 8	95
	11	19592 X	17146	-0-	-2446	-0-	13737	3	3409	9	N	3099	3072	0	29 8	93
	12	17700 X	15454	-0-	-2246	-0-	12660	3	2794	9	N	2540	2515	0	24 8	94

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288341		COMPL. DATE 08/15/2019				TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	21960 X	13907	-0-	-8053	-0-	10226	3	3681	9	N	3346	3321	0	25 8 -0-
07	22692 X	19213	-0-	-3479	-0-	14565	3	4648	9	N	4225	4190	0	35 8 -0-
08	22692 X	16389	-0-	-6303	-0-	12367	3	4022	9	N	3656	3614	0	42 8 -0-
*09	21480 X	14564	-0-	-6916	-0-	11569	3	2995	9	N	2723	2670	0	53 8 -0-
10	19220 X	14739	-0-	-4481	-0-	12020	3	2719	9	N	2472	2429	0	43 8 -0-
11	18600 X	16352	-0-	-2248	-0-	12713	3	3639	9	N	3308	3274	0	34 8 -0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 16H		RRCID -> 288453		COMPL. DATE 10/26/2019				TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342				
06	18090 X	17098	-0-	-992	-0-	14020	3	3078	9	N	2798	2781	0	17 8 -0-
07	20082 X	20082	-0-	-0-	-0-	16773	3	3309	9	N	3008	2988	0	20 8 -0-
08	21592 X	21592	-0-	-0-	-0-	18395	3	3197	9	N	2906	2881	0	25 8 -0-
*09	32016 X	32016	-0-	-0-	-0-	28957	3	3059	9	N	2781	2752	0	29 8 -0-
10	23407 X	23407	-0-	-0-	-0-	20310	3	3097	9	N	2815	2790	0	25 8 -0-
11	20760 X	19487	-0-	-1273	-0-	16713	3	2774	9	N	2522	2503	0	19 8 -0-

TREME 55-1-32 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288473		COMPL. DATE 06/21/2019				TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972				
06	30750 X	17589	-0-	-13161	-0-	7987	3	9602	9	N	8729	8661	0	29 8 133
07	31775 X	16673	-0-	-15102	-0-	12789	3	3884	9	N	3531	3505	0	43 8 116
08	31775 X	24590	-0-	-7185	-0-	20215	3	4375	9	N	3977	3915	0	60 8 118
*09	29400 X	18342	-0-	-11058	-0-	15384	3	2958	9	N	2689	2648	0	59 8 100
10	23653 X	22463	-0-	-1190	-0-	17832	3	4631	9	N	4210	4130	0	55 8 125
11	23790 X	17203	-0-	-6587	-0-	14051	3	3152	9	N	2865	2847	0	37 8 106

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288539		COMPL. DATE 06/10/2019				TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048				
06	37710 X	26186	-0-	-11524	-0-	23496	3	2690	9	N	2445	2424	0	21 8 -0-
07	39618 X	28893	-0-	-10725	-0-	25525	3	3368	9	N	3062	3034	0	28 8 -0-
08	39618 X	32648	-0-	-6970	-0-	28231	3	4417	9	N	4015	3970	0	45 8 -0-
*09	38340 X	29050	-0-	-9290	-0-	25651	3	3399	9	N	3090	3035	0	55 8 -0-
10	35743 X	27558	-0-	-8185	-0-	24691	3	2867	9	N	2606	2572	0	34 8 -0-
11	31590 X	25916	-0-	-5674	-0-	22706	3	3210	9	N	2918	2885	0	33 8 -0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288581		COMPL. DATE 08/08/2019				TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275				
06	12000 X	10239	-0-	-1761	-0-	8388	3	1851	9	N	1683	1672	0	11 8 -0-
07	12400 X	11713	-0-	-687	-0-	9510	3	2203	9	N	2003	1990	0	13 8 -0-
08	12400 X	12024	-0-	-376	-0-	9791	3	2233	9	N	2030	2012	0	18 8 -0-
*09	12000 X	2279	-0-	-9721	-0-	125	3	2154	9	N	1958	1938	0	20 8 -0-
10	12400 X	2250	-0-	-10150	-0-	118	3	2132	9	N	1938	1922	0	16 8 -0-
11	11640 X	2425	-0-	-9215	-0-	133	3	2292	9	N	2084	2070	0	14 8 -0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288600		COMPL. DATE 08/02/2019				TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703				
06	15090 X	12199	-0-	-2891	-0-	10084	3	2115	9	N	1923	1906	0	17 8 -0-
07	13981 X	12763	-0-	-1218	-0-	10229	3	2534	9	N	2304	2282	0	22 8 -0-
08	13981 X	13251	-0-	-730	-0-	10651	3	2600	9	N	2364	2336	0	28 8 -0-
*09	14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	11468	3	2754	9	N	2504	2469	0	35 8 -0-
10	15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	12272	3	2797	9	N	2543	2515	0	28 8 -0-
11	14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	11345	3	2686	9	N	2442	2418	0	24 8 -0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 14H		RRCID -> 288616		COMPL. DATE 11/26/2019				TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267				
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
		//CONT.//		020528													
		ANADARKO E&P ONSHORE LLC		WELL #:		15H	RRCID ->	288617	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	11654	PERF.12800	- 20395			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		20940 X	16339	-0-	-4601	-0-	12951	3	3388	9	N	3080	3051	0	29	8	-0-
07		27967 X	27967	-0-	-0-	-0-	22201	3	5766	9	N	5242	5195	0	47	8	-0-
08		27838 X	25611	-0-	-2227	-0-	20901	3	4710	9	N	4282	4232	0	50	8	-0-
*09		41172 X	41172	-0-	-0-	-0-	36049	3	5123	9	N	4657	4595	0	62	8	-0-
10		32464 X	32464	-0-	-0-	-0-	27335	3	5129	9	N	4663	4615	0	48	8	-0-
11		31537 X	31537	-0-	-0-	-0-	26480	3	5057	9	N	4597	4555	0	42	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT																	
				WELL #:		3H	RRCID ->	288638	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	10906	PERF.11132	- 18821			
*12		27776 X	25256	-0-	-2520	-0-	20985	3	4271	9	N	3883	3803	0	80	8	-0-
01		26691 X	25361	-0-	-1330	-0-	20807	3	4554	9	N	4140	4061	0	79	8	-0-
02		24108 X	21859	-0-	-2249	-0-	18028	3	3831	9	N	3483	3428	0	55	8	-0-
03		25265 X	22915	-0-	-2350	-0-	18876	3	4039	9	N	3672	3622	0	50	8	-0-
04		24540 X	22779	-0-	-1761	-0-	18729	3	4050	9	N	3682	3612	0	70	8	-0-
05		25358 X	21882	-0-	-3476	-0-	18070	3	3812	9	N	3465	3410	0	55	8	-0-
06		24540 X	21196	-0-	-3344	-0-	17522	3	3674	9	N	3340	3297	0	43	8	-0-
07		24211 X	22070	-0-	-2141	-0-	18164	3	3906	9	N	3551	3502	0	49	8	-0-
08		23529 X	20025	-0-	-3504	-0-	16473	3	3552	9	N	3229	3172	0	57	8	-0-
*09		22770 X	9665	-0-	-13105	-0-	8590	3	1075	9	N	977	950	0	27	8	-0-
10		22072 X	14696	-0-	-7376	-0-	12287	3	2409	9	N	2190	2156	0	34	8	-0-
11		21360 X	16237	-0-	-5123	-0-	13689	3	2548	9	N	2316	2282	0	34	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT																	
				WELL #:		1H	RRCID ->	288698	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL DEPTH	11058	PERF.11440	- 21556			
06		36720 X	20016	-0-	-16704	-0-	16450	3	3566	9	Y	3242	3136	0	104	8	22
07		38719 X	22559	-0-	-16160	-0-	22384	3	175	9	Y	159	22	0	159	8	-0-
08	DLQ	G-10	19592	-0-	19592	19592	15944	3	3648	9	Y	3316	3102	0	189	8	25
*09		38695 X	19103	-0-	-19592	-0-	15034	3	4069	9	Y	3699	3528	0	178	8	18
10		18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	13624	3	4500	9	Y	4091	3826	0	259	8	24
11		21840 X	18746	-0-	-3094	-0-	14468	3	4278	9	Y	3889	3694	0	194	8	25

ROAD RUNNER 34-180 UNIT																	
				WELL #:		1H	RRCID ->	288799	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11515	- 21731			
*12		39680 X	36850	-0-	-2830	-0-	31822	3	5028	9	Y	4571	4442	0	108	8	44
01		39680 X	36969	-0-	-2711	-0-	30160	3	6809	9	Y	6190	6076	0	113	8	45
02		38892 X	29228	-0-	-9664	-0-	23566	3	5662	9	Y	5147	5034	0	158	8	-0-
03		40300 X	32211	-0-	-8089	-0-	26040	3	6171	9	Y	5610	5419	0	154	8	37
04		36570 X	31200	-0-	-5370	-0-	25641	3	5559	9	Y	5054	4923	0	139	8	29
05		36983 X	33179	-0-	-3804	-0-	27678	3	5501	9	Y	5001	4880	0	125	8	25
06		36090 X	28473	-0-	-7617	-0-	25991	3	2482	9	Y	2256	2163	0	103	8	15
07		47337 X	45739	-0-	-1598	-0-	40873	3	4866	9	Y	4424	4208	0	202	8	29
08	DLQ	G-10	28524	-0-	28524	28524	24092	3	4432	9	Y	4029	3836	0	192	8	30
*09		52689 X	24165	-0-	-28524	-0-	19860	3	4305	9	Y	3914	3756	0	168	8	20
10		20343 X	20343	-0-	-0-	-0-	17300	3	3043	9	Y	2766	2519	0	251	8	16
11		41580 X	23051	-0-	-18529	-0-	19105	3	3946	9	Y	3587	3418	0	162	8	23

THRESHER 55-1-12 UNIT A																	
				WELL #:		13H	RRCID ->	288919	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	11518	PERF.12790	- 20290			
06		21390 X	15333	-0-	-6057	-0-	11781	3	3552	9	N	3229	3201	0	28	8	-0-
07		25761 X	22091	-0-	-3670	-0-	16856	3	5235	9	N	4759	4716	0	43	8	-0-
08		25761 X	17592	-0-	-8169	-0-	13399	3	4193	9	N	3812	3766	0	46	8	-0-
*09		24930 X	23874	-0-	-1056	-0-	18375	3	5499	9	N	4999	4932	0	67	8	-0-
10		25141 X	24711	-0-	-430	-0-	19150	3	5561	9	N	5055	4999	0	56	8	-0-
11		22156 X	22156	-0-	-0-	-0-	17659	3	4497	9	N	4088	4044	0	44	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528												
HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	288962	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	11973	PERF.	12183	-	22505	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		23880 X	16307	-0-	-7573	-0-	12814 3	3493 9	N	3175	3130 0	45 8		-0-	
07		24676 X	20169	-0-	-4507	-0-	16032 3	4137 9	Y	3761	3704 0	57 8		-0-	
08		24676 X	17866	-0-	-6810	-0-	14070 3	3796 9	Y	3451	3382 0	69 8		-0-	
*09		22440 X	19663	-0-	-2777	-0-	15670 3	3993 9	Y	3630	3541 0	89 8		-0-	
10		21824 X	14960	-0-	-6864	-0-	11779 3	3181 9	Y	2892	2830 0	62 8		-0-	
11		19530 X	15638	-0-	-3892	-0-	12794 3	2844 9	Y	2585	2524 0	61 8		-0-	

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	289101	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.	11788	-	22068	
06		44250 X	36424	-0-	-7826	-0-	27008 3	9416 9	N	8560	8505 0	55 8		-0-	
07		45725 X	42601	-0-	-3124	-0-	31854 3	10747 9	Y	9770	9681 0	89 8		-0-	
08		45570 X	37547	-0-	-8023	-0-	27617 3	9930 9	Y	9027	8927 0	100 8		-0-	
*09		43110 X	36824	-0-	-6286	-0-	27482 3	9342 9	Y	8493	8385 0	108 8		-0-	
10		42904 X	38008	-0-	-4896	-0-	28019 3	9989 9	Y	9081	8992 0	89 8		-0-	
11		41220 X	36564	-0-	-4656	-0-	26789 3	9775 9	Y	8886	8818 0	68 8		-0-	

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	289185	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12176	-	22183	
06		34710 X	33027	-0-	-1683	-0-	27715 3	5312 9	N	4829	4781 0	48 8		-0-	
07		37758 X	37704	-0-	-54	-0-	31782 3	5922 9	N	5384	5335 0	49 8		-0-	
08		37758 X	34645	-0-	-3113	-0-	29079 3	5566 9	N	5060	4998 0	62 8		-0-	
*09		36540 X	34974	-0-	-1566	-0-	29281 3	5693 9	N	5175	5103 0	72 8		-0-	
10		37696 X	32996	-0-	-4700	-0-	27737 3	5259 9	N	4781	4728 0	53 8		-0-	
11		36480 X	30949	-0-	-5531	-0-	26336 3	4613 9	N	4194	4149 0	45 8		-0-	

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	289191	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.	11750	-	21735	
06		34501 X	34501	-0-	-0-	-0-	26981 3	7520 9	N	6836	6787 0	49 8		-0-	
07		37168 X	37168	-0-	-0-	-0-	29174 3	7994 9	N	7267	7212 0	55 8		-0-	
08		38093 X	38093	-0-	-0-	-0-	29967 3	8126 9	N	7387	7312 0	75 8		-0-	
*09		32845 X	32845	-0-	-0-	-0-	25618 3	7227 9	N	6570	6491 0	79 8		-0-	
10		31695 X	31695	-0-	-0-	-0-	24706 3	6989 9	N	6354	6293 0	61 8		-0-	
11		36569 X	36569	-0-	-0-	-0-	28881 3	7688 9	N	6989	6935 0	54 8		-0-	

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289204	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11074	-	21274	
06		43560 X	15846	-0-	-27714	-0-	11990 3	3856 9	N	3505	3433 0	72 8		-0-	
07		42656 X	20899	-0-	-21757	-0-	16099 3	4800 9	N	4364	4290 0	74 8		-0-	
08		35774 X	21759	-0-	-14015	-0-	16797 3	4962 9	N	4511	4438 0	73 8		-0-	
*09		21731 X	21731	-0-	-0-	-0-	17147 3	4584 9	N	4167	4109 0	58 8		-0-	
10		25187 X	25187	-0-	-0-	-0-	20084 3	5103 9	N	4639	4580 0	59 8		-0-	
11		23574 X	23574	-0-	-0-	-0-	18224 3	5350 9	N	4864	4813 0	51 8		-0-	

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	289220	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.	11838	-	22079	
06		32070 X	27706	-0-	-4364	-0-	20519 3	7187 9	N	6534	6490 0	44 8		-0-	
07		33294 X	28063	-0-	-5231	-0-	20720 3	7343 9	N	6675	6628 0	47 8		-0-	
08		33294 X	26216	-0-	-7078	-0-	19236 3	6980 9	N	6345	6285 0	60 8		-0-	
*09		32220 X	25916	-0-	-6304	-0-	18881 3	7035 9	N	6395	6325 0	70 8		-0-	
10		29822 X	26176	-0-	-3646	-0-	19212 3	6964 9	N	6331	6276 0	55 8		-0-	
11		27720 X	25792	-0-	-1928	-0-	19663 3	6129 9	N	5572	5526 0	46 8		-0-	

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	289237	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.	11749	-	21764	
06		31890 X	31205	-0-	-685	-0-	25335 3	5870 9	N	5336	5290 0	46 8		-0-	
07		32953 X	25846	-0-	-7107	-0-	20313 3	5533 9	N	5030	4985 0	45 8		-0-	
08		32736 X	26644	-0-	-6092	-0-	21059 3	5585 9	N	5077	5016 0	61 8		-0-	
*09		31200 X	27237	-0-	-3963	-0-	22041 3	5196 9	N	4724	4646 0	78 8		-0-	
10		32240 X	20793	-0-	-11447	-0-	16625 3	4168 9	N	3789	3741 0	48 8		-0-	
11		31200 X	12834	-0-	-18366	-0-	9987 3	2847 9	N	2588	2562 0	26 8		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528											
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	12065	- 22006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		32910 X	31433	-0-	-1477	-0-	26108 3	5325 9	N	4841	4796 0	45 8	-0-	
07		35991 X	32991	-0-	-3000	-0-	27397 3	5594 9	N	5085	5034 0	51 8	-0-	
08		35991 X	33765	-0-	-2226	-0-	28105 3	5660 9	N	5145	5075 0	70 8	-0-	
*09		34830 X	30743	-0-	-4087	-0-	25541 3	5202 9	N	4729	4652 0	77 8	-0-	
10		35495 X	27998	-0-	-7497	-0-	23151 3	4847 9	N	4406	4350 0	56 8	-0-	
11		32670 X	26961	-0-	-5709	-0-	22207 3	4754 9	N	4322	4274 0	48 8	-0-	

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	289385	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	10360	- 22048	
*12		58931 X	53776	-0-	-5155	-0-	44286 3	9490 9	N	8627	8495 0	132 8	-0-	
01		57598 X	50278	-0-	-7320	-0-	41526 3	8752 9	N	7956	7874 0	82 8	-0-	
02		50148 X	38807	-0-	-11341	-0-	32074 3	6733 9	N	6121	6042 0	79 8	-0-	
03		55521 X	54944	-0-	-577	-0-	45895 3	9049 9	N	8226	8115 0	111 8	-0-	
04		52050 X	46824	-0-	-5226	-0-	39390 3	7434 9	N	6758	6645 0	113 8	-0-	
05		53785 X	49128	-0-	-4657	-0-	41088 3	8040 9	N	7309	7242 0	67 8	-0-	
06		53160 X	47558	-0-	-5602	-0-	39902 3	7656 9	N	6960	6885 0	75 8	-0-	
07		54932 X	52604	-0-	-2328	-0-	44841 3	7763 9	N	7057	6963 0	94 8	-0-	
08		54932 X	39850	-0-	-15082	-0-	34185 3	5665 9	N	5150	5059 0	91 8	-0-	
*09		47550 X	29845	-0-	-17705	-0-	25383 3	4462 9	N	4056	3995 0	61 8	-0-	
10		52607 X	40064	-0-	-12543	-0-	33574 3	6490 9	N	5900	5817 0	83 8	-0-	
11		50910 X	37100	-0-	-13810	-0-	31217 3	5883 9	N	5348	5278 0	70 8	-0-	

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	289386	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10602	- 22232	
*12		46562 X	42087	-0-	-4475	-0-	35627 3	6460 9	N	5873	5786 0	87 8	-0-	
01		46562 X	42198	-0-	-4364	-0-	35889 3	6309 9	N	5735	5679 0	56 8	-0-	
02		41888 X	31502	-0-	-10386	-0-	26956 3	4546 9	N	4133	4078 0	55 8	-0-	
03		44891 X	44891	-0-	-0-	-0-	38894 3	5997 9	N	5452	5379 0	73 8	-0-	
04		45129 X	45129	-0-	-0-	-0-	39336 3	5793 9	N	5266	5180 0	86 8	-0-	
05		42191 X	26513	-0-	-15678	-0-	22897 3	3616 9	N	3287	3255 0	32 8	-0-	
06		43440 X	34446	-0-	-8994	-0-	29917 3	4529 9	N	4117	4068 0	49 8	-0-	
07		46624 X	506	-0-	-46118	-0-	228 3	278 9	N	253	243 0	10 8	-0-	
08		46624 X	3626	-0-	-42998	-0-	3030 3	596 9	N	542	524 0	18 8	-0-	
*09		45120 X	20753	-0-	-24367	-0-	17771 3	2982 9	N	2711	2672 0	39 8	-0-	
10		35588 X	35086	-0-	-502	-0-	30136 3	4950 9	N	4500	4443 0	57 8	-0-	
11		34440 X	22962	-0-	-11478	-0-	19801 3	3161 9	N	2874	2841 0	33 8	-0-	

ARCHER 56-2-5		WELL #:	2H	RRCID ->	289587	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	10975	- 15877	
*12		23746 X	16567	-0-	-7179	-0-	13113 3	3454 9	N	3140	3110 0	30 8	-0-	
01		22971 X	19329	-0-	-3642	-0-	15288 3	4041 9	N	3674	3521 0	153 8	-0-	
02		20748 X	15339	-0-	-5409	-0-	11877 3	3462 9	N	3147	3117 0	30 8	-0-	
03		21669 X	14682	-0-	-6987	-0-	10355 3	4327 9	N	3934	3694 0	240 8	-0-	
04		20460 X	2161	-0-	-18299	-0-	182 3	1979 9	N	1799	1635 0	164 8	-0-	
05		19344 X	114	-0-	-19230	-0-	20 3	94 9	N	85	85 8		-0-	
06		18720 X	7263	-0-	-11457	-0-	5676 3	1587 9	N	1443	1372 0	71 8	-0-	
07		16988 X	5054	-0-	-11934	-0-	3712 3	1342 9	N	1220	1113 0	107 8	-0-	
08		14694 X	3592	-0-	-11102	-0-	2617 3	975 9	N	886	852 0	34 8	-0-	
*09		9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	7608 3	2287 9	N	2079	1913 0	166 8	-0-	
10		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	6767 3	2127 9	N	1934	1892 0	42 8	-0-	
11		14977 X	14977	-0-	-0-	-0-	12219 3	2758 9	N	2507	2155 0	352 8	-0-	

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 289617 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	28644 X	24187	-0-	-4457	-0-	20133	3	4054	9	N	3685	3639	0	46	8	-0-
01	28644 X	16511	-0-	-12133	-0-	13468	3	3043	9	N	2766	2728	0	38	8	-0-
02	25872 X	16991	-0-	-8881	-0-	14800	3	2191	9	N	1992	1959	0	33	8	-0-
03	28427 X	22677	-0-	-5750	-0-	18769	3	3908	9	N	3553	3533	0	20	8	-0-
04	25110 X	19827	-0-	-5283	-0-	15970	3	3857	9	N	3506	3481	0	25	8	-0-
05	24180 X	20962	-0-	-3218	-0-	17557	3	3405	9	N	3095	3076	0	19	8	-0-
06	21960 X	18053	-0-	-3907	-0-	14851	3	3202	9	N	2911	2892	0	19	8	-0-
07	22692 X	20422	-0-	-2270	-0-	16764	3	3658	9	N	3325	3302	0	23	8	-0-
08	22692 X	19387	-0-	-3305	-0-	15879	3	3508	9	N	3189	3160	0	29	8	-0-
*09	20280 X	10224	-0-	-10056	-0-	8112	3	2112	9	N	1920	1891	0	29	8	-0-
10	35308 X	35308	-0-	-0-	-0-	31789	3	3519	9	N	3199	3174	0	25	8	-0-
11	19770 X	18278	-0-	-1492	-0-	14634	3	3644	9	N	3313	3291	0	22	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039

*12	62113 X	62113	-0-	-0-	-0-	57868	3	4245	9	N	3859	3725	0	134	8	-0-
01	69191 X	69191	-0-	-0-	-0-	64979	3	4212	9	N	3829	3734	0	95	8	-0-
02	60900 X	59932	-0-	-968	-0-	56204	3	3728	9	N	3389	3286	0	103	8	-0-
03	67425 X	50866	-0-	-16559	-0-	47562	3	3304	9	N	3004	2919	0	85	8	-0-
04	66960 X	62877	-0-	-4083	-0-	58957	3	3920	9	N	3564	3419	0	145	8	-0-
05	69192 X	62922	-0-	-6270	-0-	58984	3	3938	9	N	3580	3503	0	77	8	-0-
06	66960 X	58109	-0-	-8851	-0-	54363	3	3746	9	N	3405	3322	0	83	8	-0-
07	66340 X	59119	-0-	-7221	-0-	55450	3	3669	9	N	3335	3252	0	83	8	-0-
08	64976 X	57782	-0-	-7194	-0-	54198	3	3584	9	N	3258	3174	0	84	8	-0-
*09	62880 X	55106	-0-	-7774	-0-	51728	3	3378	9	N	3071	2997	0	74	8	-0-
10	62930 X	58855	-0-	-4075	-0-	55252	3	3603	9	N	3275	3194	0	81	8	-0-
11	58110 X	50572	-0-	-7538	-0-	47541	3	3031	9	N	2755	2690	0	65	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894

*12	24738 X	17295	-0-	-7443	-0-	13785	3	3510	9	N	3191	3156	0	35	8	-0-
01	24738 X	18724	-0-	-6014	-0-	15124	3	3600	9	N	3273	3249	0	24	8	-0-
02	22344 X	16724	-0-	-5620	-0-	13604	3	3120	9	N	2836	2810	0	26	8	-0-
03	22171 X	22171	-0-	-0-	-0-	18978	3	3193	9	N	2903	2867	0	36	8	-0-
04	18141 X	18141	-0-	-0-	-0-	15006	3	3135	9	N	2850	2817	0	33	8	-0-
05	18724 X	18401	-0-	-323	-0-	15174	3	3227	9	N	2934	2914	0	20	8	-0-
06	21450 X	18091	-0-	-3359	-0-	15015	3	3076	9	N	2796	2773	0	23	8	-0-
07	22165 X	18534	-0-	-3631	-0-	15300	3	3234	9	N	2940	2916	0	24	8	-0-
08	22165 X	17601	-0-	-4564	-0-	14503	3	3098	9	N	2816	2791	0	25	8	-0-
*09	18150 X	16625	-0-	-1525	-0-	13774	3	2851	9	N	2592	2571	0	21	8	-0-
10	18693 X	14537	-0-	-4156	-0-	11957	3	2580	9	N	2345	2324	0	21	8	-0-
11	18090 X	11358	-0-	-6732	-0-	9172	3	2186	9	N	1987	1970	0	17	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762

*12	20584 X	9421	-0-	-11163	-0-	7098	3	2323	9	N	2112	2078	0	34	8	-0-
01	21390 X	12169	-0-	-9221	-0-	9245	3	2924	9	N	2658	2617	0	41	8	-0-
02	19320 X	9299	-0-	-10021	-0-	6968	3	2331	9	N	2119	2088	0	31	8	-0-
03	21390 X	12168	-0-	-9222	-0-	9076	3	3092	9	N	2811	2780	0	31	8	-0-
04	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	9483	3	3112	9	N	2829	2788	0	41	8	-0-
05	12183 X	9136	-0-	-3047	-0-	6731	3	2405	9	N	2186	2155	0	31	8	-0-
06	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	9019	3	2797	9	N	2543	2517	0	26	8	-0-
07	13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	10119	3	3168	9	N	2880	2848	0	32	8	-0-
08	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	12194	3	3664	9	N	3331	3283	0	48	8	-0-
*09	12600 X	12543	-0-	-57	-0-	9617	3	2926	9	N	2660	2613	0	47	8	-0-
10	13299 X	12690	-0-	-609	-0-	9511	3	3179	9	N	2890	2851	0	39	8	-0-
11	15360 X	7807	-0-	-7553	-0-	5760	3	2047	9	N	1861	1836	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 289702		COMPL. DATE 02/21/2020		TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	BALANCE			
*12	23746 X	20001	-0-	-3745	-0-	16382 3	3619 9	N	3290	3243 0	47 8	-0-
01	21328 X	17900	-0-	-3428	-0-	14478 3	3422 9	N	3111	3069 0	42 8	-0-
02	19264 X	16544	-0-	-2720	-0-	13410 3	3134 9	N	2849	2814 0	35 8	-0-
03	21328 X	14916	-0-	-6412	-0-	11800 3	3116 9	N	2833	2803 0	30 8	-0-
04	20040 X	15132	-0-	-4908	-0-	11884 3	3248 9	N	2953	2912 0	41 8	-0-
05	19995 X	17123	-0-	-2872	-0-	13838 3	3285 9	N	2986	2949 0	37 8	-0-
06	17730 X	14925	-0-	-2805	-0-	12118 3	2807 9	N	2552	2525 0	27 8	-0-
07	18321 X	15491	-0-	-2830	-0-	12553 3	2938 9	N	2671	2641 0	30 8	-0-
08	17112 X	14899	-0-	-2213	-0-	11982 3	2917 9	N	2652	2610 0	42 8	-0-
*09	16560 X	11486	-0-	-5074	-0-	8428 3	3058 9	N	2780	2739 0	41 8	-0-
10	28307 X	28307	-0-	-0-	-0-	24638 3	3669 9	N	3335	3298 0	37 8	-0-
11	15000 X	12719	-0-	-2281	-0-	9671 3	3048 9	N	2771	2737 0	34 8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 289704		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334				
*12	15159 X	12675	-0-	-2484	-0-	10197 3	2478 9	N	2253	2215 0	38 8	-0-
01	15190 X	12658	-0-	-2532	-0-	10086 3	2572 9	N	2338	2299 0	39 8	-0-
02	14700 X	12179	-0-	-2521	-0-	9986 3	2193 9	N	1994	1962 0	32 8	-0-
03	16275 X	15784	-0-	-491	-0-	12550 3	3234 9	N	2940	2908 0	32 8	-0-
04	15750 X	14959	-0-	-791	-0-	12099 3	2860 9	N	2600	2561 0	39 8	-0-
05	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	11846 3	2706 9	N	2460	2430 0	30 8	-0-
06	15270 X	10614	-0-	-4656	-0-	8721 3	1893 9	N	1721	1704 0	17 8	-0-
07	15779 X	12139	-0-	-3640	-0-	9674 3	2465 9	N	2241	2218 0	23 8	-0-
08	15779 X	14762	-0-	-1017	-0-	12066 3	2696 9	N	2451	2417 0	34 8	-0-
*09	14970 X	12627	-0-	-2343	-0-	10328 3	2299 9	N	2090	2048 0	42 8	-0-
10	14539 X	12264	-0-	-2275	-0-	9942 3	2322 9	N	2111	2081 0	30 8	-0-
11	14280 X	13397	-0-	-883	-0-	11186 3	2211 9	N	2010	1977 0	33 8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 289722		COMPL. DATE 10/28/2022		TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356				
*12	18027 X	18027	-0-	-0-	-0-	13326 3	4701 9	N	4274	4232 0	42 8	-0-
01	19672 X	19672	-0-	-0-	-0-	14236 3	5436 9	N	4942	4903 0	39 8	-0-
02	20016 X	20016	-0-	-0-	-0-	15005 3	5011 9	N	4555	4523 0	32 8	-0-
03	23745 X	23745	-0-	-0-	-0-	17546 3	6199 9	N	5635	5603 0	32 8	-0-
04	22049 X	22049	-0-	-0-	-0-	16666 3	5383 9	N	4894	4858 0	36 8	-0-
05	22165 X	21860	-0-	-305	-0-	16119 3	5741 9	N	5219	5190 0	29 8	-0-
06	22980 X	16649	-0-	-6331	-0-	14662 3	1987 9	N	1806	1786 0	20 8	-0-
07	23746 X	20812	-0-	-2934	-0-	16104 3	4708 9	N	4280	4257 0	23 8	-0-
08	23820 X	23820	-0-	-0-	-0-	19064 3	4756 9	N	4324	4293 0	31 8	-0-
*09	22050 X	17979	-0-	-4071	-0-	13997 3	3982 9	N	3620	3590 0	30 8	-0-
10	21855 X	19506	-0-	-2349	-0-	15197 3	4309 9	N	3917	3891 0	26 8	-0-
11	23040 X	20941	-0-	-2099	-0-	16186 3	4755 9	N	4323	4300 0	23 8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289779		COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262				
*12	23684 X	23060	-0-	-624	-0-	19338 3	3722 9	N	3384	3355 0	29 8	-0-
01	23684 X	15938	-0-	-7746	-0-	13254 3	2684 9	N	2440	2423 0	17 8	-0-
02	21392 X	16618	-0-	-4774	-0-	13699 3	2919 9	N	2654	2635 0	19 8	-0-
03	23064 X	22932	-0-	-132	-0-	19310 3	3622 9	N	3293	3272 0	21 8	-0-
04	22320 X	20383	-0-	-1937	-0-	16994 3	3389 9	N	3081	3056 0	25 8	-0-
05	23064 X	21566	-0-	-1498	-0-	18181 3	3385 9	N	3077	3055 0	22 8	-0-
06	22200 X	15738	-0-	-6462	-0-	12980 3	2758 9	N	2507	2493 0	14 8	-0-
07	22940 X	18249	-0-	-4691	-0-	15062 3	3187 9	N	2897	2879 0	18 8	-0-
08	22940 X	20421	-0-	-2519	-0-	17225 3	3196 9	N	2905	2881 0	24 8	-0-
*09	20880 X	16596	-0-	-4284	-0-	13748 3	2848 9	N	2589	2564 0	25 8	-0-
10	21576 X	16152	-0-	-5424	-0-	13292 3	2860 9	N	2600	2581 0	19 8	-0-
11	19770 X	17273	-0-	-2497	-0-	14197 3	3076 9	N	2796	2778 0	18 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289796	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	11653	- 18683	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	23760	X	15837	-0-	-7923	-0-	13279 3	2558 9	N	2325	2310 0	15 8	-0-		
07	23002	X	20910	-0-	-2092	-0-	17916 3	2994 9	N	2722	2699 0	23 8	-0-		
08	23002	X	19158	-0-	-3844	-0-	16076 3	3082 9	N	2802	2776 0	26 8	-0-		
*09	22020	X	16658	-0-	-5362	-0-	13961 3	2697 9	N	2452	2425 0	27 8	-0-		
10	22165	X	14296	-0-	-7869	-0-	11953 3	2343 9	N	2130	2111 0	19 8	-0-		
11	20250	X	12424	-0-	-7826	-0-	10138 3	2286 9	N	2078	2062 0	16 8	-0-		

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289829	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.	10700	- 18382	
*12	33449	X	26366	-0-	-7083	-0-	22349 3	4017 9	N	3652	3596 0	56 8	-0-		
01	32519	X	27240	-0-	-5279	-0-	22910 3	4330 9	N	3936	3896 0	40 8	-0-		
02	29372	X	23655	-0-	-5717	-0-	19546 3	4109 9	N	3735	3686 0	49 8	-0-		
03	30442	X	26085	-0-	-4357	-0-	22132 3	3953 9	N	3594	3543 0	51 8	-0-		
04	27584	X	27584	-0-	-0-	-0-	23620 3	3964 9	Y	3604	3549 0	55 8	-0-		
05	27249	X	26172	-0-	-1077	-0-	22359 3	3813 9	Y	3466	3425 0	41 8	-0-		
06	26370	X	23171	-0-	-3199	-0-	19705 3	3466 9	Y	3151	3102 0	49 8	-0-		
07	28489	X	23343	-0-	-5146	-0-	19358 3	3985 9	Y	3623	3586 0	37 8	-0-		
08	28489	X	24601	-0-	-3888	-0-	22293 3	2308 9	Y	2098	2053 0	45 8	-0-		
*09	27570	X	18206	-0-	-9364	-0-	16120 3	2086 9	Y	1896	1865 0	31 8	-0-		
10	26164	X	17097	-0-	-9067	-0-	14908 3	2189 9	Y	1990	1960 0	30 8	-0-		
11	23820	X	12390	-0-	-11430	-0-	10432 3	1958 9	Y	1780	1753 0	27 8	-0-		

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	289858	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10712	- 18280	
*12	30659	X	25662	-0-	-4997	-0-	21426 3	4236 9	N	3851	3797 0	54 8	-0-		
01	29388	X	25673	-0-	-3715	-0-	21481 3	4192 9	N	3811	3774 0	37 8	-0-		
02	26544	X	22243	-0-	-4301	-0-	18721 3	3522 9	N	3202	3161 0	41 8	-0-		
03	44862	X	44862	-0-	-0-	-0-	21599 3	23263 9	N	21148	21107 0	41 8	-0-		
04	26490	X	24569	-0-	-1921	-0-	20834 3	3735 9	Y	3395	3344 0	51 8	-0-		
05	25668	X	23930	-0-	-1738	-0-	20125 3	3805 9	Y	3459	3420 0	39 8	-0-		
06	36780	X	22895	-0-	-13885	-0-	19290 3	3605 9	Y	3277	3235 0	42 8	-0-		
07	38006	X	24358	-0-	-13648	-0-	20049 3	4309 9	Y	3917	3877 0	40 8	-0-		
08	38006	X	24061	-0-	-13945	-0-	20497 3	3564 9	Y	3240	3198 0	42 8	-0-		
*09	24570	X	6155	-0-	-18415	-0-	5258 3	897 9	Y	815	805 0	10 8	-0-		
10	24366	X	-0-	-0-	-24366	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	23580	X	11936	-0-	-11644	-0-	10156 3	1780 9	Y	1618	1598 0	20 8	-0-		

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289894	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	11517	- 19161	
*12	32674	X	22298	-0-	-10376	-0-	17880 3	4418 9	N	4016	3984 0	32 8	-0-		
01	31496	X	27559	-0-	-3937	-0-	21813 3	5746 9	N	5224	5181 0	43 8	-0-		
02	28448	X	25703	-0-	-2745	-0-	20708 3	4995 9	N	4541	4507 0	34 8	-0-		
03	29261	X	29261	-0-	-0-	-0-	24001 3	5260 9	N	4782	4750 0	32 8	-0-		
04	27120	X	26044	-0-	-1076	-0-	21362 3	4682 9	N	4256	4219 0	37 8	-0-		
05	28458	X	27075	-0-	-1383	-0-	21849 3	5226 9	N	4751	4719 0	32 8	-0-		
06	28320	X	16322	-0-	-11998	-0-	13736 3	2586 9	N	2351	2337 0	14 8	-0-		
07	29264	X	23589	-0-	-5675	-0-	18852 3	4737 9	N	4306	4279 0	27 8	-0-		
08	29264	X	20566	-0-	-8698	-0-	16482 3	4084 9	N	3713	3682 0	31 8	-0-		
*09	26190	X	18820	-0-	-7370	-0-	14923 3	3897 9	N	3543	3502 0	41 8	-0-		
10	27063	X	13517	-0-	-13546	-0-	10461 3	3056 9	N	2778	2756 0	22 8	-0-		
11	22830	X	15532	-0-	-7298	-0-	11846 3	3686 9	N	3351	3327 0	24 8	-0-		

PHANTOM (WOLFPCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
SPRUCE 56-2-13 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	289938	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10910 - 17916	
M	O	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*12		34937 X	30756	-0-	-4181	-0-	24905	3	5851	9	N	5319	5246	0	73 8	-0-
01		37510 X	28312	-0-	-9198	-0-	22591	3	5721	9	N	5201	5161	0	40 8	-0-
02		33880 X	25075	-0-	-8805	-0-	20088	3	4987	9	N	4534	4491	0	43 8	-0-
03		37510 X	27432	-0-	-10078	-0-	22040	3	5392	9	N	4902	4854	0	48 8	-0-
04		29760 X	20429	-0-	-9331	-0-	16429	3	4000	9	N	3636	3563	0	73 8	-0-
05		30752 X	18983	-0-	-11769	-0-	15055	3	3928	9	N	3571	3541	0	30 8	-0-
06		27390 X	19235	-0-	-8155	-0-	15257	3	3978	9	N	3616	3582	0	34 8	-0-
07		27776 X	23311	-0-	-4465	-0-	18660	3	4651	9	N	4228	4189	0	39 8	-0-
08		27435 X	22405	-0-	-5030	-0-	17973	3	4432	9	N	4029	3992	0	37 8	-0-
*09		20430 X	18571	-0-	-1859	-0-	14885	3	3686	9	N	3351	3323	0	28 8	-0-
10		23312 X	18107	-0-	-5205	-0-	13934	3	4173	9	N	3794	3762	0	32 8	-0-
11		22560 X	20637	-0-	-1923	-0-	16479	3	4158	9	N	3780	3752	0	28 8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	289972	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	11928 - 19617	
*12		37510 X	28012	-0-	-9498	-0-	23001	3	5011	9	N	4555	4516	0	39 8	-0-
01		37510 X	10778	-0-	-26732	-0-	8426	3	2352	9	N	2138	2119	0	19 8	-0-
02		31388 X	506	-0-	-30882	-0-	410	3	96	9	N	87	87	0	00 8	-0-
03		29209 X	29209	-0-	-0-	-0-	23360	3	5849	9	N	5317	5272	0	45 8	-0-
04		33070 X	33070	-0-	-0-	-0-	27165	3	5905	9	N	5368	5317	0	51 8	-0-
05		32648 X	32648	-0-	-0-	-0-	27030	3	5618	9	N	5107	5066	0	41 8	-0-
06		28260 X	27968	-0-	-292	-0-	23041	3	4927	9	N	4479	4449	0	30 8	-0-
07		34162 X	30065	-0-	-4097	-0-	24767	3	5298	9	N	4816	4782	0	34 8	-0-
08		34162 X	31794	-0-	-2368	-0-	26505	3	5289	9	N	4808	4763	0	45 8	-0-
*09		33060 X	25926	-0-	-7134	-0-	21603	3	4323	9	N	3930	3884	0	46 8	-0-
10		32643 X	27833	-0-	-4810	-0-	23040	3	4793	9	N	4357	4318	0	39 8	-0-
11		30780 X	30611	-0-	-169	-0-	25725	3	4886	9	N	4442	4408	0	34 8	-0-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	289993	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11355 - 16911	
*12		22010 X	11986	-0-	-10024	-0-	9118	3	2868	9	N	2607	2568	0	39 8	-0-
01		22010 X	15121	-0-	-6889	-0-	11788	3	3333	9	N	3030	3005	0	25 8	-0-
02		19880 X	14970	-0-	-4910	-0-	13136	3	1834	9	N	1667	1636	0	31 8	-0-
03		17946 X	17946	-0-	-0-	-0-	16243	3	1703	9	N	1548	1517	0	31 8	-0-
04		16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	14505	3	1526	9	N	1387	1352	0	35 8	-0-
05		19986 X	19986	-0-	-0-	-0-	15962	3	4024	9	N	3658	3636	0	22 8	-0-
06		18159 X	18159	-0-	-0-	-0-	14781	3	3378	9	N	3071	3045	0	26 8	-0-
07		17949 X	16402	-0-	-1547	-0-	12219	3	4183	9	N	3803	3779	0	24 8	-0-
08		19995 X	12990	-0-	-7005	-0-	10055	3	2935	9	N	2668	2644	0	24 8	-0-
*09		19350 X	13086	-0-	-6264	-0-	10171	3	2915	9	N	2650	2627	0	23 8	-0-
10		19995 X	13107	-0-	-6888	-0-	10014	3	3093	9	N	2812	2788	0	24 8	-0-
11		18150 X	12389	-0-	-5761	-0-	9598	3	2791	9	N	2537	2516	0	21 8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT				WELL #:	5H	RRCID	->	290006	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.	11977 - 22209	
*12		42904 X	38227	-0-	-4677	-0-	31267	3	6960	9	N	6327	6255	0	72 8	-0-
01		42191 X	38348	-0-	-3843	-0-	31375	3	6973	9	N	6339	6267	0	72 8	-0-
02		38108 X	34188	-0-	-3920	-0-	28572	3	5616	9	N	5105	5051	0	54 8	-0-
03		40858 X	37389	-0-	-3469	-0-	31067	3	6322	9	N	5747	5693	0	54 8	-0-
04		37114 X	37114	-0-	-0-	-0-	31064	3	6050	9	N	5500	5433	0	67 8	-0-
05		38347 X	28223	-0-	-10124	-0-	22886	3	5337	9	N	4852	4800	0	52 8	-0-
06		37110 X	25665	-0-	-11445	-0-	21041	3	4624	9	N	4204	4167	0	37 8	-0-
07		38347 X	36527	-0-	-1820	-0-	30289	3	6238	9	N	5671	5619	0	52 8	-0-
08		43754 X	43754	-0-	-0-	-0-	36270	3	7484	9	N	6804	6733	0	71 8	-0-
*09		34300 X	34300	-0-	-0-	-0-	28282	3	6018	9	N	5471	5397	0	74 8	-0-
10		26296 X	26296	-0-	-0-	-0-	21333	3	4963	9	N	4512	4455	0	57 8	-0-
11		29578 X	29578	-0-	-0-	-0-	24100	3	5478	9	N	4980	4932	0	48 8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290045 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10860 - 18542

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
*12	01	40145 X	20908	-0-	-19237	-0-	15119	3	5789	9	N	5263	5171	0	92	8	-0-
01	02	38223 X	33252	-0-	-4971	-0-	26341	3	6911	9	N	6283	6210	0	73	8	-0-
02	03	35291 X	35291	-0-	-0-	-0-	29651	3	5640	9	N	5127	5050	0	77	8	-0-
03	04	39563 X	39563	-0-	-0-	-0-	33153	3	6410	9	N	5827	5741	0	86	8	-0-
04	05	40963 X	40963	-0-	-0-	-0-	34609	3	6354	9	N	5776	5657	0	119	8	-0-
05	06	41549 X	41549	-0-	-0-	-0-	35260	3	6289	9	N	5717	5651	0	66	8	-0-
06	07	38280 X	36502	-0-	-1778	-0-	30992	3	5510	9	N	5009	4942	0	67	8	-0-
07	08	42315 X	34544	-0-	-7771	-0-	28692	3	5852	9	N	5320	5250	0	70	8	-0-
08	09	42315 X	28070	-0-	-12425	-0-	23232	3	4838	9	N	4398	4337	0	61	8	-0-
*09	10	40950 X	28384	-0-	-12566	-0-	23502	3	4882	9	N	4438	4380	0	58	8	-0-
10	11	41540 X	31883	-0-	-9657	-0-	26437	3	5446	9	N	4951	4883	0	68	8	-0-
11		36510 X	27733	-0-	-8777	-0-	22989	3	4744	9	N	4313	4257	0	56	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290064 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12000 - 22328

*12	01	37324 X	27292	-0-	-10032	-0-	22048	3	5244	9	N	4767	4730	0	37	8	-0-
01	02	35464 X	27690	-0-	-7774	-0-	22154	3	5536	9	N	5033	4989	0	44	8	-0-
02	03	31024 X	26128	-0-	-4896	-0-	21389	3	4739	9	N	4308	4273	0	35	8	-0-
03	04	31899 X	30005	-0-	-1894	-0-	24547	3	5458	9	N	4962	4927	0	35	8	-0-
04	05	30480 X	27579	-0-	-2901	-0-	23115	3	4464	9	N	4058	4018	0	40	8	-0-
05	06	28923 X	27573	-0-	-1350	-0-	22441	3	5132	9	N	4665	4628	0	37	8	-0-
06	07	33884 X	33884	-0-	-0-	-0-	28064	3	5820	9	N	5291	5262	0	29	8	-0-
07	08	30008 X	587	-0-	-29421	-0-	39	3	548	9	N	498	495	0	3	8	-0-
08	09	30008 X	-0-	-0-	-30008	-0-	-0-	3	-0-	9	N	-0-	-0-	0	-0-	8	-0-
*09	10	33870 X	11465	-0-	-22405	-0-	8944	3	2521	9	N	2292	2269	0	23	8	-0-
10	11	34999 X	20368	-0-	-14631	-0-	15539	3	4829	9	N	4390	4353	0	37	8	-0-
11		33870 X	22576	-0-	-11294	-0-	17773	3	4803	9	N	4366	4330	0	36	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290066 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11697 - 19376

06	07	22440 X	15979	-0-	-6461	-0-	13480	3	2499	9	N	2272	2247	0	25	8	-0-
07	08	27621 X	18371	-0-	-9250	-0-	15208	3	3163	9	N	2875	2842	0	33	8	-0-
08	09	27621 X	19348	-0-	-8273	-0-	15818	3	3530	9	N	3209	3161	0	48	8	-0-
*09	10	24630 X	11135	-0-	-13495	-0-	9208	3	1927	9	N	1752	1714	0	38	8	-0-
10	11	23622 X	16416	-0-	-7206	-0-	13141	3	3275	9	N	2977	2933	0	44	8	-0-
11		18720 X	14150	-0-	-4570	-0-	11283	3	2867	9	N	2606	2575	0	31	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290067 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 19685

*12	01	31310 X	17847	-0-	-13463	-0-	13492	3	4355	9	N	3959	3916	0	43	8	-0-
01	02	31310 X	12494	-0-	-18816	-0-	7717	3	4777	9	N	4343	4296	0	47	8	-0-
02	03	26712 X	12225	-0-	-14487	-0-	7933	3	4292	9	N	3902	3865	0	37	8	-0-
03	04	27776 X	14858	-0-	-12918	-0-	9888	3	4970	9	N	4518	4480	0	38	8	-0-
04	05	22980 X	13449	-0-	-9531	-0-	8953	3	4496	9	N	4087	4042	0	45	8	-0-
05	06	17856 X	10956	-0-	-6900	-0-	6742	3	4214	9	N	3831	3792	0	39	8	-0-
06	07	23063 X	23063	-0-	-0-	-0-	19339	3	3724	9	N	3385	3357	0	28	8	-0-
07	08	24978 X	24978	-0-	-0-	-0-	20754	3	4224	9	N	3840	3807	0	33	8	-0-
08	09	27043 X	27043	-0-	-0-	-0-	22562	3	4481	9	N	4074	4029	0	45	8	-0-
*09	10	23070 X	19582	-0-	-3488	-0-	16221	3	3361	9	N	3055	3011	0	44	8	-0-
10	11	24986 X	19637	-0-	-5349	-0-	16219	3	3418	9	N	3107	3071	0	36	8	-0-
11		26160 X	21751	-0-	-4409	-0-	17856	3	3895	9	N	3541	3508	0	33	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824

06	07	39150 X	33728	-0-	-5422	-0-	27724	3	6004	9	N	5458	5426	0	32	8	-0-
07	08	40455 X	38155	-0-	-2300	-0-	31741	3	6414	9	N	5831	5795	0	36	8	-0-
08	09	39570 X	39570	-0-	-0-	-0-	32904	3	6666	9	N	6060	6009	0	51	8	-0-
*09	10	38040 X	32548	-0-	-5492	-0-	26905	3	5643	9	N	5130	5077	0	53	8	-0-
10	11	38161 X	27441	-0-	-10720	-0-	22180	3	5261	9	N	4783	4744	0	39	8	-0-
11		38280 X	31165	-0-	-7115	-0-	25371	3	5794	9	N	5267	5231	0	36	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
HAWTHORN 55-1-23 UNIT //CONT.// 020528																
WELL #: 2H RRCID -> 290104 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

*12	01	30132 X	25400	-0-	-4732	-0-	21547	3	3853	9	N	3503	3444	0	59 8	-0-
01	02	30132 X	25449	-0-	-4683	-0-	21651	3	3798	9	N	3453	3387	0	66 8	-0-
02	03	27557 X	27557	-0-	-0-	-0-	23434	3	4123	9	N	3748	3696	0	52 8	-0-
03	04	28644 X	25529	-0-	-3115	-0-	21307	3	4222	9	N	3838	3790	0	48 8	-0-
04	05	27720 X	23559	-0-	-4161	-0-	19686	3	3873	9	N	3521	3464	0	57 8	-0-
05	06	30504 X	22220	-0-	-8284	-0-	18593	3	3627	9	N	3297	3249	0	48 8	-0-
06	07	29520 X	17822	-0-	-11698	-0-	14816	3	3006	9	N	2733	2699	0	34 8	-0-
07	08	30504 X	18303	-0-	-12201	-0-	14940	3	3363	9	N	3057	3019	0	38 8	-0-
08	09	25544 X	19285	-0-	-6259	-0-	15688	3	3597	9	N	3270	3217	0	53 8	-0-
*09	10	23550 X	14495	-0-	-9055	-0-	11745	3	2750	9	N	2500	2448	0	52 8	-0-
10	11	22227 X	16457	-0-	-5770	-0-	13238	3	3219	9	N	2926	2880	0	46 8	-0-
11		18660 X	17948	-0-	-712	-0-	14602	3	3346	9	N	3042	3002	0	40 8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 290109 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904																

*12	01	29636 X	23736	-0-	-5900	-0-	19256	3	4480	9	N	4073	3990	0	83 8	-0-
01	02	29636 X	27499	-0-	-2137	-0-	22540	3	4959	9	N	4508	4447	0	61 8	-0-
02	03	26768 X	22471	-0-	-4297	-0-	18457	3	4014	9	N	3649	3575	0	74 8	-0-
03	04	26784 X	23189	-0-	-3595	-0-	19105	3	4084	9	N	3713	3642	0	71 8	-0-
04	05	27272 X	27272	-0-	-0-	-0-	22940	3	4332	9	N	3938	3846	0	92 8	-0-
05	06	27497 X	23894	-0-	-3603	-0-	20018	3	3876	9	N	3524	3478	0	46 8	-0-
06	07	26610 X	18319	-0-	-8291	-0-	15140	3	3179	9	N	2890	2848	0	42 8	-0-
07	08	28179 X	17743	-0-	-10436	-0-	14391	3	3352	9	N	3047	3004	0	43 8	-0-
08	09	28179 X	20465	-0-	-7714	-0-	16961	3	3504	9	N	3185	3133	0	52 8	-0-
*09	10	27270 X	17639	-0-	-9631	-0-	14460	3	3179	9	N	2890	2844	0	46 8	-0-
10	11	23901 X	19739	-0-	-4162	-0-	16020	3	3719	9	N	3381	3327	0	54 8	-0-
11		19800 X	17632	-0-	-2168	-0-	14478	3	3154	9	N	2867	2826	0	41 8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 290116 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072																

*12	01	33015 X	27825	-0-	-5190	-0-	23909	3	3916	9	N	3560	3495	0	65 8	-0-
01	02	31775 X	27174	-0-	-4601	-0-	23294	3	3880	9	N	3527	3487	0	40 8	-0-
02	03	28448 X	24119	-0-	-4329	-0-	20628	3	3491	9	N	3174	3131	0	43 8	-0-
03	04	31434 X	24169	-0-	-7265	-0-	20717	3	3452	9	N	3138	3094	0	44 8	-0-
04	05	29250 X	24048	-0-	-5202	-0-	20562	3	3486	9	N	3169	3113	0	56 8	-0-
05	06	27838 X	21546	-0-	-6292	-0-	18771	3	2775	9	N	2523	2486	0	37 8	-0-
06	07	26310 X	12163	-0-	-14147	-0-	11244	3	919	9	N	835	797	0	38 8	-0-
07	08	26691 X	8625	-0-	-18066	-0-	7922	3	703	9	N	639	602	0	37 8	-0-
08	09	24862 X	5708	-0-	-19154	-0-	4828	3	880	9	N	800	770	0	30 8	-0-
*09	10	24060 X	2181	-0-	-21879	-0-	1650	3	531	9	N	483	460	0	23 8	-0-
10	11	21545 X	2910	-0-	-18635	-0-	2250	3	660	9	N	600	572	0	28 8	-0-
11		12150 X	1949	-0-	-10201	-0-	1470	3	479	9	N	435	415	0	20 8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 290117 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327																

*12	01	31403 X	25508	-0-	-5895	-0-	21870	3	3638	9	N	3307	3256	0	51 8	-0-
01	02	29388 X	24421	-0-	-4967	-0-	20971	3	3450	9	N	3136	3104	0	32 8	-0-
02	03	25760 X	21792	-0-	-3968	-0-	18809	3	2983	9	N	2712	2676	0	36 8	-0-
03	04	27807 X	22153	-0-	-5654	-0-	19315	3	2838	9	N	2580	2543	0	37 8	-0-
04	05	25710 X	22943	-0-	-2767	-0-	19877	3	3066	9	N	2787	2739	0	48 8	-0-
05	06	25513 X	24050	-0-	-1463	-0-	20983	3	3067	9	N	2788	2761	0	27 8	-0-
06	07	23640 X	21885	-0-	-1755	-0-	19349	3	2536	9	N	2305	2279	0	26 8	-0-
07	08	24118 X	23751	-0-	-367	-0-	20796	3	2955	9	N	2686	2657	0	29 8	-0-
08	09	24056 X	22881	-0-	-1175	-0-	19920	3	2961	9	N	2692	2662	0	30 8	-0-
*09	10	25419 X	25419	-0-	-0-	-0-	22338	3	3081	9	N	2801	2772	0	29 8	-0-
10	11	25650 X	25650	-0-	-0-	-0-	22298	3	3352	9	N	3047	3016	0	31 8	-0-
11		22980 X	20550	-0-	-2430	-0-	18083	3	2467	9	N	2243	2221	0	22 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290141 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		33150 X	10739	-0-	-22411	-0-	9042	3	1697	9	N	1543	1519	0	24 8 -0-
07		18414 X	13162	-0-	-5252	-0-	10739	3	2423	9	N	2203	2172	0	31 8 -0-
08		16740 X	15011	-0-	-1729	-0-	12500	3	2511	9	N	2283	2241	0	42 8 -0-
*09		14610 X	8192	-0-	-6418	-0-	6599	3	1593	9	N	1448	1415	0	33 8 -0-
10		14818 X	11977	-0-	-2841	-0-	10051	3	1926	9	N	1751	1714	0	37 8 -0-
11		14520 X	13230	-0-	-1290	-0-	10702	3	2528	9	N	2298	2263	0	35 8 -0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290150 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829															
06		9000 X	7928	-0-	-1072	-0-	6551	3	1377	9	N	1252	1230	0	22 8 -0-
07		9424 X	8010	-0-	-1414	-0-	6356	3	1654	9	N	1504	1475	0	29 8 -0-
08		9517 X	7904	-0-	-1613	-0-	6313	3	1591	9	N	1446	1405	0	41 8 -0-
*09		9210 X	6691	-0-	-2519	-0-	5303	3	1388	9	N	1262	1223	0	39 8 -0-
10		9517 X	7136	-0-	-2381	-0-	5593	3	1543	9	N	1403	1371	0	32 8 -0-
11		7920 X	6370	-0-	-1550	-0-	5281	3	1089	9	N	990	961	0	29 8 -0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218															
*12		32240 X	26804	-0-	-5436	-0-	22308	3	4496	9	N	4087	4023	0	64 8 -0-
01		32240 X	27438	-0-	-4802	-0-	22965	3	4473	9	N	4066	4022	0	44 8 -0-
02		29624 X	26679	-0-	-2945	-0-	22652	3	4027	9	N	3661	3607	0	54 8 -0-
03		32798 X	28221	-0-	-4577	-0-	24068	3	4153	9	N	3775	3715	0	60 8 -0-
04		31740 X	27858	-0-	-3882	-0-	23913	3	3945	9	N	3586	3517	0	69 8 -0-
05		29543 X	27700	-0-	-1843	-0-	23815	3	3885	9	N	3532	3494	0	38 8 -0-
06		28590 X	22898	-0-	-5692	-0-	19749	3	3149	9	N	2863	2827	0	36 8 -0-
07		29543 X	25220	-0-	-4323	-0-	21602	3	3618	9	N	3289	3251	0	38 8 -0-
08		28799 X	24537	-0-	-4262	-0-	21095	3	3442	9	N	3129	3090	0	39 8 -0-
*09		27870 X	25191	-0-	-2679	-0-	21434	3	3757	9	N	3415	3373	0	42 8 -0-
10		27714 X	25669	-0-	-2045	-0-	21960	3	3709	9	N	3372	3329	0	43 8 -0-
11		24420 X	14025	-0-	-10395	-0-	12132	3	1893	9	N	1721	1701	0	20 8 -0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290186 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584															
*12		22236 X	22236	-0-	-0-	-0-	17913	3	4323	9	N	3930	3895	0	35 8 -0-
01		25172 X	18439	-0-	-6733	-0-	14322	3	4117	9	N	3743	3709	0	34 8 -0-
02		21728 X	19610	-0-	-2118	-0-	15640	3	3970	9	N	3609	3581	0	28 8 -0-
03		24056 X	22799	-0-	-1257	-0-	18819	3	3980	9	N	3618	3590	0	28 8 -0-
04		27189 X	27189	-0-	-0-	-0-	23047	3	4142	9	N	3765	3728	0	37 8 -0-
05		28824 X	28824	-0-	-0-	-0-	24622	3	4202	9	N	3820	3786	0	34 8 -0-
06		25109 X	25109	-0-	-0-	-0-	21593	3	3516	9	N	3196	3172	0	24 8 -0-
07		28086 X	26775	-0-	-1311	-0-	22809	3	3966	9	N	3605	3578	0	27 8 -0-
08		28830 X	24976	-0-	-3854	-0-	21067	3	3909	9	N	3554	3519	0	35 8 -0-
*09		27900 X	20074	-0-	-7826	-0-	17238	3	2836	9	N	2578	2543	0	35 8 -0-
10		28830 X	19915	-0-	-8915	-0-	16608	3	3307	9	N	3006	2974	0	32 8 -0-
11		25920 X	20662	-0-	-5258	-0-	17064	3	3598	9	N	3271	3242	0	29 8 -0-

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525															
06		79457 X	18972	-0-	-60485	-0-	13328	3	5644	9	Y	5131	5125	0	249
07		19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	13486	3	5640	9	Y	5127	5121	0	255
08		18879 X	16429	-0-	-2450	-0-	11530	3	4899	9	Y	4454	4368	0	341
*09		18870 X	15081	-0-	-3789	-0-	9278	3	5803	9	Y	5275	5336	0	280
10		19499 X	13245	-0-	-6254	-0-	9939	3	3306	9	Y	3005	3119	0	166
11		18960 X	15939	-0-	-3021	-0-	11374	3	4565	9	Y	4150	3960	0	356

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290217	COMPL. DATE	05/12/2020	TOTAL	DEPTH	12242	PERF.	10844	- 17915
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12		28458 X	25317	-0-	-3141	-0-	21335 3	3982 9	N	3620	3568 0	52 8	-0-	
01		31223 X	31223	-0-	-0-	-0-	26337 3	4886 9	N	4442	4402 0	40 8	-0-	
02		26882 X	26882	-0-	-0-	-0-	22914 3	3968 9	N	3607	3565 0	42 8	-0-	
03		25984 X	25984	-0-	-0-	-0-	22241 3	3743 9	N	3403	3361 0	42 8	-0-	
04		30210 X	27967	-0-	-2243	-0-	24019 3	3948 9	N	3589	3534 0	55 8	-0-	
05		31217 X	27988	-0-	-3229	-0-	24181 3	3807 9	N	3461	3430 0	31 8	-0-	
06		30210 X	22284	-0-	-7926	-0-	19337 3	2947 9	N	2679	2651 0	28 8	-0-	
07		29760 X	25892	-0-	-3868	-0-	22234 3	3658 9	N	3325	3292 0	33 8	-0-	
08		28892 X	26622	-0-	-2270	-0-	22970 3	3652 9	N	3320	3285 0	35 8	-0-	
*09		27960 X	24444	-0-	-3516	-0-	21010 3	3434 9	N	3122	3091 0	31 8	-0-	
10		27993 X	23547	-0-	-4446	-0-	20323 3	3224 9	N	2931	2900 0	31 8	-0-	
11		25770 X	21600	-0-	-4170	-0-	18673 3	2927 9	N	2661	2635 0	26 8	-0-	

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290235	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.	10780	- 21052
*12		24676 X	17147	-0-	-7529	-0-	15526 3	1621 9	N	1474	1432 0	42 8	-0-	
01		29698 X	16409	-0-	-13289	-0-	15523 3	886 9	Y	805	776 0	29 8	-0-	
02		26824 X	5814	-0-	-21010	-0-	588 1	3118 3	Y	1916	1876 0	40 8	-0-	
							2108 9							
03		29698 X	5731	-0-	-23967	-0-	937 1	1954 3	Y	2582	2513 0	69 8	-0-	
							2840 9							
04		22590 X	3904	-0-	-18686	-0-	1011 1	101 3	Y	2538	2467 0	71 8	-0-	
							2792 9							
05		17143 X	5837	-0-	-11306	-0-	1038 1	2018 3	Y	2528	2488 0	40 8	-0-	
							2781 9							
06		15870 X	8767	-0-	-7103	-0-	913 1	5669 3	Y	1986	1954 0	32 8	-0-	
							2185 9							
07		15987 X	15987	-0-	-0-	-0-	1908 1	10749 3	Y	3027	2984 0	43 8	-0-	
							3330 9							
08	DLQ	G-10	13150	-0-	13150	13150	907 1	10468 3	Y	1614	1576 0	38 8	-0-	
							1775 9							
*09		24816 X	11666	-0-	-13150	-0-	1654 1	7369 3	Y	2403	2368 0	35 8	-0-	
							2643 9							
10		17020 X	17020	-0-	-0-	-0-	1770 1	12652 3	Y	2362	2332 0	30 8	-0-	
							2598 9							
11		19824 X	19824	-0-	-0-	-0-	1164 1	16183 3	Y	2252	2225 0	27 8	-0-	
							2477 9							

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290236	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10577	PERF.	10862	- 21134
*12		27063 X	19968	-0-	-7095	-0-	16756 3	3212 9	N	2920	2876 0	44 8	-0-	
01		24211 X	17202	-0-	-7009	-0-	14654 3	2548 9	Y	2316	2293 0	23 8	-0-	
02		16016 X	4993	-0-	-11023	-0-	398 1	2200 3	Y	2177	2156 0	21 8	-0-	
							2395 9							
03		19964 X	5760	-0-	-14204	-0-	762 1	1736 3	Y	2965	2923 0	42 8	-0-	
							3262 9							
04		19320 X	3835	-0-	-15485	-0-	650 1	216 3	Y	2699	2654 0	45 8	-0-	
							2969 9							
05		19964 X	4951	-0-	-15013	-0-	646 1	1402 3	Y	2639	2615 0	24 8	-0-	
							2903 9							
06		16650 X	5833	-0-	-10817	-0-	562 1	3556 3	Y	1559	1540 0	19 8	-0-	
							1715 9							
07		9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	1098 1	6299 3	Y	2344	2319 0	25 8	-0-	
							2578 9							
08	DLQ	G-10	8443	-0-	8443	8443	512 1	6004 3	Y	1752	1731 0	21 8	-0-	
							1927 9							
*09		15806 X	7363	-0-	-8443	-0-	901 1	4127 3	Y	2123	2103 0	20 8	-0-	
							2335 9							
10		10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	963 1	6981 3	Y	1886	1866 0	20 8	-0-	
							2075 9							
11		14605 X	14605	-0-	-0-	-0-	824 1	11544 3	Y	2034	2013 0	21 8	-0-	
							2237 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

*12	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	-0-	15404	3	4274	9	N	3885	3814	0	71 8	-0-
01	18383	X	17113	-0-	-1270	-0-	-0-	13703	3	3410	9	Y	3100	3063	0	37 8	-0-
02	16604	X	6007	-0-	-10597	-0-	-0-	404	1	2082	3	Y	3201	3161	0	40 8	-0-
								3521	9								
03	19685	X	7787	-0-	-11898	-0-	-0-	837	1	1897	3	Y	4594	4523	0	71 8	-0-
								5053	9								
04	19050	X	5825	-0-	-13225	-0-	-0-	674	1	242	3	Y	4463	4389	0	74 8	-0-
								4909	9								
05	19685	X	7119	-0-	-12566	-0-	-0-	722	1	1569	3	Y	4389	4349	0	40 8	-0-
								4828	9								
06	16560	X	7766	-0-	-8794	-0-	-0-	622	1	3959	3	Y	2895	2864	0	31 8	-0-
								3185	9								
07	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	1	7962	3	Y	4126	4079	0	47 8	-0-
								4539	9								
08	DLQ G-10		10811	-0-	10811	10811	10811	592	1	6941	3	Y	2980	2943	0	37 8	-0-
								3278	9								
*09	21316	X	10505	-0-	-10811	-0-	-0-	1168	1	5326	3	Y	3646	3606	0	40 8	-0-
								4011	9								
10	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	1	9989	3	Y	3626	3587	0	39 8	-0-
								3989	9								
11	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	-0-	958	1	13422	3	Y	3357	3324	0	33 8	-0-
								3693	9								

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856																	

06	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	-0-	13681	3	5001	9	Y	4546	4536	0		221
07	19592	X	18626	-0-	-966	-0-	-0-	13690	3	4936	9	Y	4487	4485	0		223
08	19592	X	15736	-0-	-3856	-0-	-0-	11432	3	4304	9	Y	3913	3837	0		299
*09	18960	X	15504	-0-	-3456	-0-	-0-	9720	3	5784	9	Y	5258	5278	0		279
10	19313	X	14437	-0-	-4876	-0-	-0-	11006	3	3431	9	Y	3119	3225	0		173
11	18690	X	15291	-0-	-3399	-0-	-0-	11190	3	4101	9	Y	3728	3581	0		320

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430																	

*12	36952	X	24709	-0-	-12243	-0-	-0-	19614	3	5095	9	N	4632	4545	0	87 8	-0-
01	36952	X	25436	-0-	-11516	-0-	-0-	20166	3	5270	9	N	4791	4731	0	60 8	-0-
02	33376	X	21682	-0-	-11694	-0-	-0-	17258	3	4424	9	N	4022	3963	0	59 8	-0-
03	28427	X	23265	-0-	-5162	-0-	-0-	18612	3	4653	9	N	4230	4148	0	82 8	-0-
04	26040	X	24899	-0-	-1141	-0-	-0-	20203	3	4696	9	N	4269	4163	0	106 8	-0-
05	25451	X	22749	-0-	-2702	-0-	-0-	18409	3	4340	9	N	3945	3895	0	50 8	-0-
06	24630	X	18672	-0-	-5958	-0-	-0-	14924	3	3748	9	N	3407	3363	0	44 8	-0-
07	25730	X	18911	-0-	-6819	-0-	-0-	14916	3	3995	9	N	3632	3585	0	47 8	-0-
08	25730	X	21567	-0-	-4163	-0-	-0-	17326	3	4241	9	N	3855	3803	0	52 8	-0-
*09	24900	X	19713	-0-	-5187	-0-	-0-	15650	3	4063	9	N	3694	3648	0	46 8	-0-
10	22754	X	21209	-0-	-1545	-0-	-0-	17020	3	4189	9	N	3808	3752	0	56 8	-0-
11	20880	X	17380	-0-	-3500	-0-	-0-	13977	3	3403	9	N	3094	3047	0	47 8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740																	

06	17790	X	15304	-0-	-2486	-0-	-0-	11697	3	3607	9	Y	3279	3272	0		159
07	18383	X	15568	-0-	-2815	-0-	-0-	11998	3	3570	9	Y	3245	3243	0		161
08	18383	X	13346	-0-	-5037	-0-	-0-	10227	3	3119	9	Y	2835	2779	0		217
*09	16350	X	13245	-0-	-3105	-0-	-0-	9018	3	4227	9	Y	3843	3856	0		204
10	15810	X	12455	-0-	-3355	-0-	-0-	9967	3	2488	9	Y	2262	2341	0		125
11	15300	X	13004	-0-	-2296	-0-	-0-	10024	3	2980	9	Y	2709	2602	0		232

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290289	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.	11496 - 19146			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	25500 X	13615	-0-	-11885	-0-	10767	3	2848	9	N	2589	2566	0	23	8	-0-
07	26319 X	14277	-0-	-12042	-0-	11836	3	2441	9	N	2219	2190	0	29	8	-0-
08	26319 X	16230	-0-	-10089	-0-	13641	3	2589	9	N	2354	2312	0	42	8	-0-
*09	25470 X	16269	-0-	-9201	-0-	12990	3	3279	9	N	2981	2937	0	44	8	-0-
10	18520 X	18520	-0-	-0-	-0-	14463	3	4057	9	N	3688	3649	0	39	8	-0-
11	20209 X	20209	-0-	-0-	-0-	16279	3	3930	9	N	3573	3537	0	36	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	290379	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11635	PERF.	12056 - 19330			
*12	35588 X	16775	-0-	-18813	-0-	13062	3	3713	9	Y	3375	3333	0	42	8	-0-
01	35588 X	11179	-0-	-24409	-0-	8462	3	2717	9	Y	2470	2426	0	44	8	-0-
02	40264 X	318	-0-	-39946	-0-	19	3	299	9	Y	272	246	0	26	8	-0-
03	44578 X	-0-	-0-	-44578	-0-					Y	18	18	8			-0-
04	21300 X	-0-	-0-	-21300	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	-0-					-0-
06	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	290436	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	11497 - 18937			
*12	13175 X	4908	-0-	-8267	-0-	1727	3	3181	9	Y	2892	2872	0	20	8	-0-
01	11718 X	2579	-0-	-9139	-0-	127	3	2452	9	Y	2229	2216	0	13	8	-0-
02	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	10377	3	3717	9	Y	3379	3362	0	17	8	-0-
03	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	13253	3	3343	9	Y	3039	3020	0	19	8	-0-
04	17164 X	17164	-0-	-0-	-0-	13713	3	3451	9	Y	3137	3112	0	25	8	-0-
05	15593 X	12521	-0-	-3072	-0-	9940	3	2581	9	Y	2346	2330	0	16	8	-0-
06	16050 X	10898	-0-	-5152	-0-	8533	3	2365	9	Y	2150	2139	0	11	8	-0-
07	17732 X	13593	-0-	-4139	-0-	10674	3	2919	9	Y	2654	2640	0	14	8	-0-
08	DLQ G-10	12801	-0-	-12801	-0-	12801	3	2748	9	Y	2498	2481	0	17	8	-0-
*09	27551 X	14750	-0-	-12801	-0-	11504	3	3246	9	Y	2951	2925	0	26	8	-0-
10	14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	11185	3	3111	9	Y	2828	2809	0	19	8	-0-
11	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	11101	3	3038	9	Y	2762	2745	0	17	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #:		9H	RRCID ->	290473	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.	13030 - 23652			
*12	29760 X	25019	-0-	-4741	-0-	19786	3	5233	9	Y	4757	4701	0	56	8	-0-
01	29760 X	21936	-0-	-7824	-0-	16973	3	4963	9	Y	4512	4456	0	56	8	-0-
02	28980 X	23743	-0-	-5237	-0-	18683	3	5060	9	Y	4600	4550	0	50	8	-0-
03	30845 X	25810	-0-	-5035	-0-	20321	3	5489	9	Y	4990	4943	0	47	8	-0-
04	29850 X	24465	-0-	-5385	-0-	19464	3	5001	9	Y	4546	4491	0	55	8	-0-
05	26288 X	26150	-0-	-138	-0-	20666	3	5484	9	Y	4985	4934	0	51	8	-0-
06	25440 X	24408	-0-	-1032	-0-	20287	3	4121	9	Y	3746	3713	0	33	8	-0-
07	26288 X	21441	-0-	-4847	-0-	16884	3	4557	9	Y	4143	4103	0	40	8	-0-
08	DLQ G-10	24921	-0-	-24921	-0-	24921	3	5267	9	Y	4788	4730	0	58	8	-0-
*09	46816 X	21895	-0-	-24921	-0-	17719	3	4176	9	Y	3796	3737	0	59	8	-0-
10	24719 X	24719	-0-	-0-	-0-	20290	3	4429	9	Y	4026	3976	0	50	8	-0-
11	24420 X	23196	-0-	-1224	-0-	18570	3	4626	9	Y	4205	4161	0	44	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
*12	18104 X	14520	-0-	-3584	-0-	11214	3	3306	9	Y	3005	2967	0	38 8 -0-
01	18104 X	3291	-0-	-14813	-0-	1173	3	2118	9	Y	1925	1903	0	22 8 -0-
02	16772 X	10317	-0-	-6455	-0-	7381	3	2936	9	Y	2669	2642	0	27 8 -0-
03	18569 X	8591	-0-	-9978	-0-	5106	3	3485	9	Y	3168	3137	0	31 8 -0-
04	14190 X	9141	-0-	-5049	-0-	5900	3	3241	9	Y	2946	2909	0	37 8 -0-
05	14508 X	8840	-0-	-5668	-0-	6236	3	2604	9	Y	2367	2340	0	27 8 -0-
06	11040 X	8501	-0-	-2539	-0-	6478	3	2023	9	Y	1839	1822	0	17 8 -0-
07	11408 X	10453	-0-	-955	-0-	7767	3	2686	9	Y	2442	2417	0	25 8 -0-
08	DLQ G-10	10411	-0-	10411	10411	7740	3	2671	9	Y	2428	2398	0	30 8 -0-
*09	24266 X	13855	-0-	-10411	-0-	10636	3	3219	9	Y	2926	2879	0	47 8 -0-
10	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	9449	3	2969	9	Y	2699	2667	0	32 8 -0-
11	12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	9925	3	2852	9	Y	2593	2564	0	29 8 -0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427														
*12	22320 X	9228	-0-	-13092	-0-	7894	3	1334	9	Y	1213	1199	0	14 8 -0-
01	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
02	20272 X	11077	-0-	-9195	-0-	9671	3	1406	9	Y	1278	1254	0	24 8 -0-
03	20832 X	19972	-0-	-860	-0-	17353	3	2619	9	Y	2381	2354	0	27 8 -0-
04	20130 X	20017	-0-	-113	-0-	17380	3	2637	9	Y	2397	2366	0	31 8 -0-
05	20681 X	20681	-0-	-0-	-0-	17955	3	2726	9	Y	2478	2452	0	26 8 -0-
06	21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	18907	3	2224	9	Y	2022	2005	0	17 8 -0-
07	21651 X	21651	-0-	-0-	-0-	18923	3	2728	9	Y	2480	2457	0	23 8 -0-
08	DLQ G-10	16791	-0-	16791	16791	14475	3	2316	9	Y	2105	2080	0	25 8 -0-
*09	36710 X	19919	-0-	-16791	-0-	17460	3	2459	9	Y	2235	2202	0	33 8 -0-
10	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	13165	3	2577	9	Y	2343	2317	0	26 8 -0-
11	21120 X	14110	-0-	-7010	-0-	11517	3	2593	9	Y	2357	2335	0	22 8 -0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392														
*12	16936 X	16936	-0-	-0-	-0-	13168	3	3768	9	Y	3425	3398	0	27 8 -0-
01	14291 X	14248	-0-	-43	-0-	10618	3	3630	9	Y	3300	3284	0	16 8 -0-
02	19432 X	14801	-0-	-4631	-0-	11217	3	3584	9	Y	3258	3235	0	23 8 -0-
03	21514 X	15302	-0-	-6212	-0-	11423	3	3879	9	Y	3526	3505	0	21 8 -0-
04	20820 X	15827	-0-	-4993	-0-	12142	3	3685	9	Y	3350	3323	0	27 8 -0-
05	16926 X	14720	-0-	-2206	-0-	11125	3	3595	9	Y	3268	3245	0	23 8 -0-
06	15870 X	15488	-0-	-382	-0-	11881	3	3607	9	Y	3279	3260	0	19 8 -0-
07	16399 X	15180	-0-	-1219	-0-	11536	3	3644	9	Y	3313	3293	0	20 8 -0-
08	DLQ G-10	18375	-0-	18375	18375	14439	3	3936	9	Y	3578	3549	0	29 8 -0-
*09	29416 X	11041	-0-	-18375	-0-	8420	3	2621	9	Y	2383	2359	0	24 8 -0-
10	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	4636	3	1360	9	Y	1236	1222	0	14 8 -0-
11	31441 X	31441	-0-	-0-	-0-	27977	3	3464	9	Y	3149	3126	0	23 8 -0-

LARAMIE 55-4-13														
WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193														
*12	5828 X	110	-0-	-5718	-0-	81	3	29	9	N	26	12	0	14 8 -0-
01	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-	-	-	-	-	N	19	19	8	-0-
02	5264 X	258	-0-	-5006	-0-	243	3	15	9	N	14	14	8	-0-
03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-	-	-	-	-	N	34	34	8	-0-
04	3930 X	129	-0-	-3801	-0-	24	3	105	9	N	95	70	0	25 8 -0-
05	279 X	31	-0-	-248	-0-	30	3	1	9	N	1	1	8	-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	-	-	-	-	N	1	1	8	-0-
07	279 X	127	-0-	-152	-0-	126	3	1	9	N	1	1	8	-0-
08	124 X	55	-0-	-69	-0-	54	3	1	9	N	1	1	8	-0-
*09	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3	-	-	N	-0-	-	-	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-0-
11	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3	-	-	N	-0-	-	-	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290501	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11671	PERF.12285	-	19368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		15190 X	9459	-0-	-5731	-0-	6556 2	86 4	Y	2561	2521 0	42 8		69
							2817 9							
01		15190 X	11511	-0-	-3679	-0-	8131 2	110 4	Y	2973	2917 0	48 8		77
							3270 9							
02		13720 X	11244	-0-	-2476	-0-	6550 2	127 4	Y	4152	4096 0	28 8		105
							4567 9							
03		13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	9395 2	131 4	Y	3953	3977 0			81
							4348 9							
04		12990 X	12724	-0-	-266	-0-	8666 2	113 4	Y	3586	3592 0			75
							3945 9							
05		12462 X	12252	-0-	-210	-0-	7176 2	129 4	Y	4497	4471 0	30 8		71
							4947 9							
06		13440 X	11354	-0-	-2086	-0-	4017 2	258 4	Y	6435	6391 0	17 8		98
							7079 9							
07		13888 X	8073	-0-	-5815	-0-	6526 2	82 4	Y	1332	1363 0	24 8		43
							1465 9							
08	DLQ	G-10	6711	-0-	6711	6711	6589 2	82 4	Y	36	43 0	36 8		-0-
							40 9							
*09		10704 X	3993	-0-	-6711	-0-	3873 2	47 4	Y	66	37 0	28 8		1
							73 9							
10		7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	5696 2	88 4	Y	1923	1842 0	25 8		57
							2115 9							
11		11340 X	6863	-0-	-4477	-0-	5160 2	83 4	Y	1473	1455 0	21 8		54
							1620 9							

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290510	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.10951	-	17621
*12		20514 X	20514	-0-	-0-	-0-	16677 3	3837 9	Y	3488	3385 0	69 8		153
01		22752 X	22752	-0-	-0-	-0-	18506 3	4246 9	Y	3860	3806 0	48 8		159
02		21028 X	18720	-0-	-2308	-0-	15410 3	3310 9	Y	3009	2973 0	36 8		159
03		23281 X	21561	-0-	-1720	-0-	17652 3	3909 9	Y	3554	3554 0	20 8		139
04		22774 X	22774	-0-	-0-	-0-	18671 3	4103 9	Y	3730	3678 0	46 8		145
05		22852 X	22852	-0-	-0-	-0-	18750 3	4102 9	Y	3729	3717 0	27 8		130
06		22020 X	21027	-0-	-993	-0-	17323 3	3704 9	Y	3367	3320 0	42 8		135
07		23529 X	19425	-0-	-4104	-0-	15781 3	3644 9	Y	3313	3287 0	36 8		125
08	DLQ	G-10	21338	-0-	21338	21338	17454 3	3884 9	Y	3531	3451 0	44 8		161
*09		38163 X	16825	-0-	-21338	-0-	13939 3	2886 9	Y	2624	2622 0	32 8		131
10		20721 X	20721	-0-	-0-	-0-	16991 3	3730 9	Y	3391	3341 0	41 8		140
11		21030 X	16638	-0-	-4392	-0-	13874 3	2764 9	Y	2513	2476 0	31 8		146

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CORNELL UNIT 34-189 WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12		8866 X	5000	-0-	-3866	-0-	4007	2	993	9	Y	903	869	0	31	8	9
01		8587 X	6615	-0-	-1972	-0-	5435	2	1180	9	Y	1073	1037	0	37	8	8
02		7756 X	3596	-0-	-4160	-0-	2802	2	794	9	Y	722	687	0	38	8	5
03		7440 X	5265	-0-	-2175	-0-	4356	2	909	9	Y	826	777	0	49	8	5
04		6390 X	4793	-0-	-1597	-0-	4147	2	646	9	Y	587	546	0	43	8	3
05		6603 X	6152	-0-	-451	-0-	4951	2	1201	9	Y	1092	1046	0	44	8	5
06		6390 X	5901	-0-	-489	-0-	4656	2	1245	9	Y	1132	1084	0	45	8	8
07		5270 X	1680	-0-	-3590	-0-	1461	2	219	9	Y	199	166	0	40	8	1
08	DLQ	G-10	1419	-0-	1419	1419	1223	2	196	9	Y	178	143	0	35	8	1
*09		4894 X	3475	-0-	-1419	-0-	3275	2	200	9	Y	182	115	0	67	8	1
10		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	1995	2	74	9	Y	67	23	0	45	8	-0-
11		5910 X	1381	-0-	-4529	-0-	1282	2	99	9	Y	90	40	0	50	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290690 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898

*12		18538 X	16639	-0-	-1899	-0-	13023	3	3616	9	N	3287	3257	0	30	8	-0-
01		17918 X	15480	-0-	-2438	-0-	12045	3	3435	9	N	3123	3094	0	29	8	-0-
02		16184 X	13900	-0-	-2284	-0-	10839	3	3061	9	N	2783	2760	0	23	8	-0-
03		17918 X	13672	-0-	-4246	-0-	10527	3	3145	9	N	2859	2838	0	21	8	-0-
04		16230 X	12722	-0-	-3508	-0-	9843	3	2879	9	N	2617	2588	0	29	8	-0-
05		16647 X	14003	-0-	-2644	-0-	11421	3	2582	9	N	2347	2320	0	27	8	-0-
06		14970 X	12454	-0-	-2516	-0-	9800	3	2654	9	N	2413	2394	0	19	8	-0-
07		15376 X	12926	-0-	-2450	-0-	10126	3	2800	9	N	2545	2524	0	21	8	-0-
08		14012 X	9623	-0-	-4389	-0-	7504	3	2119	9	N	1926	1889	0	37	8	-0-
*09		15513 X	15513	-0-	-0-	-0-	10936	3	4577	9	N	4161	4103	0	58	8	-0-
10		62490 X	62490	-0-	-0-	-0-	54734	3	7756	9	N	7051	6996	0	55	8	-0-
11		16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	12480	3	3660	9	N	3327	3286	0	41	8	-0-

FIELDER STATE 2-10 WELL #: 1H RRCID -> 290692 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11490 - 14995

*12		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1222	2	475	9	N	432	375	1	27	8	313
01		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1217	2	465	9	N	423	531	1	26	8	179
02		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1233	2	466	9	N	424	348	1	27	8	228
03		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1639	2	451	9	N	410	371	1			267
04		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	1814	2	545	9	N	495	550	1	3	8	209
05		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	30					239
06		1800 N	378	-0-	-1422	-0-	266	2	112	9	N	102					341
07		3100 N	3329	-0-	229	229	2877	2	452	9	N	411	554	1			198
08		2742 N	2513	-0-	-229	-0-	1871	2	642	9	N	584	552	1			230
*09		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	1927	2	660	9	N	600	552	1	1	8	277
10		1860 X	1042	-0-	-818	-0-	739	2	303	9	N	275	373	1			179
11		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	1476	2	696	9	N	633	556	1	25	8	231

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
ROBERTSON STATE UNIT 2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	290703	COMPL. DATE	12/22/2015	TOTAL	DEPTH	10948	PERF.11134	-	20275	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*12	10881 X	6025	-0-	-4856	-0-	5963	3	30 4	Y	29	50 0	29 8	-0-		
01	10881 X	10126	-0-	-755	-0-	6871	3	123 4	Y	2847	2689 0	108 1	41		
02	8988 X	8474	-0-	-514	-0-	5392	3	127 4	Y	2686	2665 0	19 8	43		
03	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	7317	3	124 4	Y	2587	2571 0	21 8	38		
04	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	8061	3	152 4	Y	3200	2686 0	494 1	44		
05	15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	11427	3	164 4	Y	3342	3089 0	234 1	46		
06	14136 X	14136	-0-	-0-	-0-	10486	3	153 4	Y	3179	3114 0	30 1	60		
07	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	3497	9	141 4	Y	2923	2644 0	273 1	46		
08	DLQ G-10	15647	-0-	15647	15647	11852	3	161 4	Y	3304	3256 0	26 8	68		
*09	30380 X	14733	-0-	-15647	-0-	11066	3	154 4	Y	3194	3181 0	22 8	59		
10	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	9534	3	146 4	Y	3022	3016 0	22 8	43		
11	15150 X	10866	-0-	-4284	-0-	7547	3	140 4	Y	2890	2871 0	20 8	42		

RED BLUFF 57-38		WELL #:		1H	RRCID ->	290706	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL	DEPTH	10203	PERF.10450	-	14650
*12	18910 X	10720	-0-	-8190	-0-	8566	2	2154 9	Y	1958	1958 0	12 8	136	
01	18538 X	13555	-0-	-4983	-0-	11007	2	2548 9	Y	2316	2368 0	2 8	82	
02	16744 X	10051	-0-	-6693	-0-	8493	2	1558 9	Y	1416	1408 0	7 8	83	
03	17019 X	13792	-0-	-3227	-0-	11329	2	2463 9	Y	2239	2172 0	3 8	147	
04	15150 X	13274	-0-	-1876	-0-	10543	2	2731 9	Y	2483	2489 0		141	
05	13547 X	6557	-0-	-6990	-0-	5499	2	1058 9	Y	962	898 0	2 8	203	
06	13350 X	6673	-0-	-6677	-0-	5553	2	1120 9	Y	1018	1153 0	1 8	67	
07	13795 X	10187	-0-	-3608	-0-	9274	2	913 9	Y	830	848 0	2 8	47	
08	DLQ G-10	9339	-0-	9339	9339	8554	2	785 9	Y	714	721 0	7 8	33	
*09	16229 X	6890	-0-	-9339	-0-	5353	2	1537 9	Y	1397	1173 0	9 8	248	
10	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	9449	2	1975 9	Y	1795	1727 0	4 8	312	
11	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	9155	2	1942 9	Y	1765	1980 0	6 8	91	

REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290774	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.11640	-	21994
*12	54529 X	51714	-0-	-2815	-0-	44507	3	7207 9	Y	6552	6358 0	169 8	62	
01	54126 X	46331	-0-	-7795	-0-	39589	3	6742 9	Y	6129	6002 0	144 8	45	
02	48888 X	42314	-0-	-6574	-0-	36232	3	6082 9	Y	5529	5357 0	217 8	-0-	
03	51708 X	45007	-0-	-6701	-0-	38632	3	6375 9	Y	5795	5540 0	217 8	38	
04	50040 X	38289	-0-	-11751	-0-	32500	3	5789 9	Y	5263	5082 0	189 8	30	
05	51708 X	43990	-0-	-7718	-0-	37998	3	5992 9	Y	5447	5269 0	181 8	27	
06	50850 X	38303	-0-	-12547	-0-	33010	3	5293 9	Y	4812	4627 0	179 8	33	
07	63337 X	63337	-0-	-0-	-0-	57399	3	5938 9	Y	5398	5106 0	289 8	36	
08	DLQ G-10	51592	-0-	51592	51592	45677	3	5915 9	Y	5377	5081 0	292 8	40	
*09	87657 X	36065	-0-	-51592	-0-	30531	3	5534 9	Y	5031	4771 0	275 8	25	
10	24948 X	24948	-0-	-0-	-0-	19947	3	5001 9	Y	4546	4237 0	307 8	27	
11	61380 X	31482	-0-	-29898	-0-	27030	3	4452 9	Y	4047	3823 0	226 8	25	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
*12		27838 X	24839	-0-	-2999	-0-	20895	3	3944	9	Y	3585	3499	0	72	8	34
01		27838 X	24329	-0-	-3509	-0-	20564	3	3765	9	Y	3423	3367	0	65	8	25
02		24780 X	22382	-0-	-2398	-0-	19097	3	3285	9	Y	2986	2911	0	100	8	-0-
03		25296 X	21809	-0-	-3487	-0-	18389	3	3420	9	Y	3109	2990	0	98	8	21
04		24030 X	21024	-0-	-3006	-0-	17589	3	3435	9	Y	3123	3038	0	88	8	18
05		25136 X	25136	-0-	-0-	-0-	21427	3	3709	9	Y	3372	3290	0	83	8	17
06		24600 X	22173	-0-	-2427	-0-	18821	3	3352	9	Y	3047	2964	0	79	8	21
07		35619 X	31192	-0-	-4427	-0-	27884	3	3308	9	Y	3007	2884	0	124	8	20
08	DLQ	G-10	19986	-0-	19986	19986	16566	3	3420	9	Y	3109	2980	0	126	8	23
*09		38481 X	18495	-0-	-19986	-0-	15560	3	2935	9	Y	2668	2551	0	127	8	13
10		17428 X	17428	-0-	-0-	-0-	14624	3	2804	9	Y	2549	2393	0	154	8	15
11		30240 X	15764	-0-	-14476	-0-	13341	3	2423	9	Y	2203	2102	0	102	8	14

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750																	
06		17310 X	13550	-0-	-3760	-0-	10314	3	3236	9	Y	2942	2940	0			143
07		17887 X	13678	-0-	-4209	-0-	10478	3	3200	9	Y	2909	2908	0			144
08		17887 X	12183	-0-	-5704	-0-	9225	3	2958	9	Y	2689	2627	0			206
*09		14880 X	11745	-0-	-3135	-0-	7708	3	4037	9	Y	3670	3681	0			195
10		14012 X	10500	-0-	-3512	-0-	8212	3	2288	9	Y	2080	2160	0			115
11		13560 X	10614	-0-	-2946	-0-	7943	3	2671	9	Y	2428	2335	0			208

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240																	
*12		11594 X	10267	-0-	-1327	-0-	7219	2	107	4	N	2674	2623	1			233
							2941	9									
01		11594 X	8388	-0-	-3206	-0-	5341	2	107	4	N	2673	2721	1	1	8	184
							2940	9									
02		10472 X	8776	-0-	-1696	-0-	5988	2	125	4	N	2421	2390	1	5	8	210
							2663	9									
03		11594 X	10108	-0-	-1486	-0-	6762	2	142	4	N	2913	2942	1			181
							3204	9									
04		11220 X	10685	-0-	-535	-0-	7535	2	134	4	N	2742	2733	1			190
							3016	9									
05		10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	7663	2	125	4	N	2513	2611	1			92
							2764	9									
06		10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	7975	2	113	4	N	2378	2397	1			73
							2616	9									
07		11036 X	10597	-0-	-439	-0-	7621	2	123	4	N	2594	2466	1			201
							2853	9									
08		11036 X	10321	-0-	-715	-0-	7463	2	124	4	N	2485	2549	1			137
							2734	9									
*09		10710 X	9246	-0-	-1464	-0-	6733	2	109	4	N	2185	2191	1	17	8	114
							2404	9									
10		11067 X	10287	-0-	-780	-0-	7608	2	116	4	N	2330	2178	1			266
							2563	9									
11		10710 X	10435	-0-	-275	-0-	7305	2	132	4	N	2725	2703	1	4	8	284
							2998	9									

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381																	
*12		52452 X	13000	-0-	-39452	-0-	10059	3	2941	9	N	2674	2631	0	43	8	-0-
01		35185 X	26300	-0-	-8885	-0-	21515	3	4785	9	N	4350	4296	0	54	8	-0-
02		30212 X	24930	-0-	-5282	-0-	20332	3	4598	9	N	4180	4134	0	46	8	-0-
03		33046 X	26463	-0-	-6583	-0-	21239	3	5224	9	N	4749	4697	0	52	8	-0-
04		30150 X	27633	-0-	-2517	-0-	22226	3	5407	9	N	4915	4847	0	68	8	-0-
05		27590 X	27395	-0-	-195	-0-	22091	3	5304	9	N	4822	4765	0	57	8	-0-
06		26700 X	25881	-0-	-819	-0-	21011	3	4870	9	N	4427	4386	0	41	8	-0-
07		28551 X	25976	-0-	-2575	-0-	20929	3	5047	9	N	4588	4540	0	48	8	-0-
08		28551 X	26858	-0-	-1693	-0-	21990	3	4868	9	N	4425	4364	0	61	8	-0-
*09		27630 X	14306	-0-	-13324	-0-	11191	3	3115	9	N	2832	2732	0	100	8	-0-
10		41431 X	41431	-0-	-0-	-0-	32914	3	8517	9	N	7743	7606	0	137	8	-0-
11		25980 X	23086	-0-	-2894	-0-	18602	3	4484	9	N	4076	3987	0	89	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		31496 X	21653	-0-	-9843	-0-	16899 3	4754 9	Y	4322	4287 0	35 8			-0-
01		31496 X	22300	-0-	-9196	-0-	17574 3	4726 9	Y	4296	4262 0	34 8			-0-
02		24388 X	16314	-0-	-8074	-0-	12188 3	4126 9	Y	3751	3723 0	28 8			-0-
03		25296 X	17802	-0-	-7494	-0-	13586 3	4216 9	Y	3833	3803 0	30 8			-0-
04		22350 X	12821	-0-	-9529	-0-	9675 3	3146 9	Y	2860	2819 0	41 8			-0-
05		22289 X	14010	-0-	-8279	-0-	10399 3	3611 9	Y	3283	3247 0	36 8			-0-
06		21570 X	12194	-0-	-9376	-0-	9040 3	3154 9	Y	2867	2842 0	25 8			-0-
07		18073 X	13716	-0-	-4357	-0-	10016 3	3700 9	Y	3364	3335 0	29 8			-0-
08	DLQ	G-10	3064	-0-	3064	3064	209 3	2855 9	Y	2595	2559 0	36 8			-0-
*09		10163 X	7099	-0-	-3064	-0-	3019 3	4080 9	Y	3709	3664 0	45 8			-0-
10		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	177 3	5135 9	Y	4668	4628 0	40 8			-0-
11		13260 X	5061	-0-	-8199	-0-	180 3	4881 9	Y	4437	4403 0	34 8			-0-

LARAMIE STATE 55-4-13-18 E WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578															
*12		82739 X	60905	-0-	-21834	-0-	51190 3	9715 9	Y	8832	8739 0	93 8			-0-
01		80073 X	55912	-0-	-24161	-0-	46949 3	8963 9	Y	8148	8083 0	65 8			-0-
02		72324 X	58046	-0-	-14278	-0-	49953 3	8093 9	Y	7357	7284 0	73 8			-0-
03		72044 X	65543	-0-	-6501	-0-	55899 3	9644 9	Y	8767	8714 0	53 8			-0-
04		65670 X	59226	-0-	-6444	-0-	50811 3	8415 9	Y	7650	7619 0	31 8			-0-
05		64263 X	59113	-0-	-5150	-0-	50576 3	8537 9	Y	7761	7709 0	52 8			-0-
06		63420 X	47938	-0-	-15482	-0-	40943 3	6995 9	Y	6359	6303 0	56 8			-0-
07		65534 X	41896	-0-	-23638	-0-	34529 3	7367 9	Y	6697	6610 0	87 8			-0-
08	DLQ	G-10	48714	-0-	48714	48714	40157 3	8557 9	Y	7779	7704 0	75 8			-0-
*09		106494 X	57780	-0-	-48714	-0-	51372 3	6408 9	Y	5825	5768 0	57 8			-0-
10		73767 X	73767	-0-	-0-	-0-	65865 3	7902 9	Y	7184	7111 0	73 8			-0-
11		73845 X	73845	-0-	-0-	-0-	66471 3	7374 9	Y	6704	6641 0	63 8			-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291430 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699															
*12		37262 X	32737	-0-	-4525	-0-	26298 3	6439 9	N	5854	5803 0	51 8			-0-
01		37262 X	4507	-0-	-32755	-0-	3320 3	1187 9	N	1079	1066 0	13 8			-0-
02		32564 X	30245	-0-	-2319	-0-	23952 3	6293 9	N	5721	5667 0	54 8			-0-
03		37607 X	37607	-0-	-0-	-0-	30093 3	7514 9	N	6831	6781 0	50 8			-0-
04		34664 X	34664	-0-	-0-	-0-	27646 3	7018 9	N	6380	6322 0	58 8			-0-
05		34559 X	34559	-0-	-0-	-0-	27545 3	7014 9	N	6376	6325 0	51 8			-0-
06		36390 X	31852	-0-	-4538	-0-	25767 3	6085 9	N	5532	5496 0	36 8			-0-
07		37603 X	33063	-0-	-4540	-0-	26664 3	6399 9	N	5817	5777 0	40 8			-0-
08		37603 X	31115	-0-	-6488	-0-	25476 3	5639 9	N	5126	5071 0	55 8			-0-
*09		34650 X	10069	-0-	-24581	-0-	8532 3	1537 9	N	1397	1284 0	113 8			-0-
10		34565 X	25083	-0-	-9482	-0-	20170 3	4913 9	N	4466	4296 0	170 8			-0-
11		32010 X	20746	-0-	-11264	-0-	16527 3	4219 9	N	3835	3736 0	99 8			-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291493 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12330 - 19600															
*12		44051 X	29255	-0-	-14796	-0-	23689 3	5566 9	Y	5060	5000 0	60 8			-0-
01		44051 X	27616	-0-	-16435	-0-	22146 3	5470 9	Y	4973	4914 0	59 8			-0-
02		30128 X	19325	-0-	-10803	-0-	14572 3	4753 9	Y	4321	4275 0	46 8			-0-
03		30473 X	27073	-0-	-3400	-0-	21412 3	5661 9	Y	5146	5098 0	48 8			-0-
04		30132 X	30132	-0-	-0-	-0-	24738 3	5394 9	Y	4904	4843 0	61 8			-0-
05		29264 X	25985	-0-	-3279	-0-	21123 3	4862 9	Y	4420	4369 0	51 8			-0-
06		26730 X	16691	-0-	-10039	-0-	13310 3	3381 9	Y	3074	3041 0	33 8			-0-
07		31124 X	21732	-0-	-9392	-0-	16438 3	5294 9	Y	4813	4771 0	42 8			-0-
08	DLQ	G-10	5179	-0-	5179	5179	262 3	4917 9	Y	4470	4413 0	57 8			-0-
*09		13530 X	8351	-0-	-5179	-0-	4332 3	4019 9	Y	3654	3597 0	57 8			-0-
10		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	288 3	4740 9	Y	4309	4257 0	52 8			-0-
11		21030 X	5036	-0-	-15994	-0-	299 3	4737 9	Y	4306	4261 0	45 8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																					
		//CONT.//			71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
		//CONT.//			020528																
		ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
		MAGNOLIA 55-2-1 UNIT			WELL #:		13H			RRCID -> 291496			COMPL. DATE 03/23/2021			TOTAL DEPTH 11417			PERF.11902 - 22239		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT							
*12		41478 X	32508	-0-	-8970	-0-	22827	3	9681	9	Y	8801	8712	0	89 8	-0-					
01		38037 X	33916	-0-	-4121	-0-	24824	3	9092	9	Y	8265	8180	0	85 8	-0-					
02		33040 X	29140	-0-	-3900	-0-	21410	3	7730	9	Y	7027	6959	0	68 8	-0-					
03		32519 X	31683	-0-	-836	-0-	23182	3	8501	9	Y	7728	7663	0	65 8	-0-					
04		32820 X	27614	-0-	-5206	-0-	19775	3	7839	9	Y	7126	7052	0	74 8	-0-					
05		33914 X	27618	-0-	-6296	-0-	19853	3	7765	9	Y	7059	6993	0	66 8	-0-					
06		32820 X	26637	-0-	-6183	-0-	19401	3	7236	9	Y	6578	6527	0	51 8	-0-					
07		32271 X	28049	-0-	-4222	-0-	20819	3	7230	9	Y	6573	6514	0	59 8	-0-					
08	DLQ	G-10	26256	-0-	26256	26256	19194	3	7062	9	Y	6420	6347	0	73 8	-0-					
*09		50872 X	24616	-0-	-26256	-0-	18060	3	6556	9	Y	5960	5881	0	79 8	-0-					
10		24168 X	24168	-0-	-0-	-0-	17637	3	6531	9	Y	5937	5875	0	62 8	-0-					
11		27150 X	24301	-0-	-2849	-0-	17954	3	6347	9	Y	5770	5717	0	53 8	-0-					

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT																		
		WELL #:			82H		RRCID -> 291505			COMPL. DATE 03/23/2021			TOTAL DEPTH 11128			PERF.11398 - 21728		
*12		27962 X	25425	-0-	-2537	-0-	19738	3	5687	9	Y	5170	5052	0	118 8	-0-		
01		28962 X	28962	-0-	-0-	-0-	23760	3	5202	9	Y	4729	4612	0	117 8	-0-		
02		27972 X	22166	-0-	-5806	-0-	17290	3	4876	9	Y	4433	4338	0	95 8	-0-		
03		30969 X	23485	-0-	-7484	-0-	18104	3	5381	9	Y	4892	4805	0	87 8	-0-		
04		29970 X	20628	-0-	-9342	-0-	15361	3	5267	9	Y	4788	4695	0	93 8	-0-		
05		28954 X	22591	-0-	-6363	-0-	16826	3	5765	9	Y	5241	5157	0	84 8	-0-		
06		28020 X	19963	-0-	-8057	-0-	14934	3	5029	9	Y	4572	4520	0	52 8	-0-		
07		24552 X	20845	-0-	-3707	-0-	15266	3	5579	9	Y	5072	5011	0	61 8	-0-		
08	DLQ	G-10	23249	-0-	23249	23249	19181	3	4068	9	Y	3698	3614	0	84 8	-0-		
*09		42660 X	19411	-0-	-23249	-0-	15063	3	4348	9	Y	3953	3845	0	108 8	-0-		
10		18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	14107	3	4043	9	Y	3675	3594	0	81 8	-0-		
11		22500 X	19192	-0-	-3308	-0-	14661	3	4531	9	Y	4119	4053	0	66 8	-0-		

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT																		
		WELL #:			82H		RRCID -> 291550			COMPL. DATE 03/28/2021			TOTAL DEPTH 11139			PERF.11724 - 21257		
*12		15593 X	12482	-0-	-3111	-0-	9714	3	2768	9	Y	2516	2416	0	94 8	66		
01		14137 X	14137	-0-	-0-	-0-	11469	3	2668	9	Y	2425	2334	0	95 8	62		
02		14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	10800	3	3882	9	Y	3529	3423	0	81 8	87		
03		15602 X	15602	-0-	-0-	-0-	12161	3	3441	9	Y	3128	3057	0	96 8	62		
04		15743 X	15743	-0-	-0-	-0-	12770	3	2973	9	Y	2703	2588	0	123 8	54		
05		21825 X	21825	-0-	-0-	-0-	16839	3	4986	9	Y	4533	4410	0	106 8	71		
06		23117 X	23117	-0-	-0-	-0-	13981	3	9136	9	Y	8305	8184	0	66 8	126		
07		18395 X	18395	-0-	-0-	-0-	14994	3	3401	9	Y	3092	3038	0	80 8	100		
08	DLQ	G-10	18225	-0-	18225	18225	14886	3	3339	9	Y	3035	2937	0	110 8	88		
*09		35389 X	17164	-0-	-18225	-0-	14419	3	2745	9	Y	2495	2365	0	128 8	90		
10		13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	11132	3	2451	9	Y	2228	2147	0	107 8	64		
11		23130 X	13001	-0-	-10129	-0-	10553	3	2448	9	Y	2225	2124	0	85 8	80		

ZION 55-1-17 UNIT																		
		WELL #:			72H		RRCID -> 291596			COMPL. DATE 03/04/2023			TOTAL DEPTH 10410			PERF.10474 - 20697		
*12		63736 X	37819	-0-	-25917	-0-	30269	3	7550	9	N	6864	6828	0	36 8	-0-		
01		63736 X	47157	-0-	-16579	-0-	37060	3	10097	9	N	9179	9130	0	49 8	-0-		
02		54096 X	1884	-0-	-52212	-0-	1436	3	448	9	N	407	401	0	6 8	-0-		
03		59892 X	44146	-0-	-15746	-0-	34741	3	9405	9	N	8550	8512	0	38 8	-0-		
04		50100 X	38050	-0-	-12050	-0-	30034	3	8016	9	N	7287	7236	0	51 8	-0-		
05		47151 X	37450	-0-	-9701	-0-	29621	3	7829	9	N	7117	7073	0	44 8	-0-		
06		45630 X	36214	-0-	-9416	-0-	29186	3	7028	9	N	6389	6357	0	32 8	-0-		
07		44144 X	37547	-0-	-6597	-0-	30268	3	7279	9	N	6617	6582	0	35 8	-0-		
08		44144 X	34382	-0-	-9762	-0-	27515	3	6867	9	N	6243	6198	0	45 8	-0-		
*09		38040 X	21030	-0-	-17010	-0-	16247	3	4783	9	N	4348	4286	0	62 8	-0-		
10		37541 X	37187	-0-	-354	-0-	27630	3	9557	9	N	8688	8627	0	61 8	-0-		
11		36330 X	29724	-0-	-6606	-0-	22178	3	7546	9	N	6860	6811	0	49 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 291660		COMPL. DATE 06/09/2021		TOTAL DEPTH 9723		PERF.10230		- 20794					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
*12	52824	X	44673	-0-	-8151	-0-	38487	3	6186	9	N	5624	5546	0	78	8	-0-
01	49600	X	41253	-0-	-8347	-0-	35757	3	5496	9	N	4996	4946	0	50	8	-0-
02	44800	X	35218	-0-	-9582	-0-	30886	3	4332	9	N	3938	3883	0	55	8	-0-
03	44671	X	42988	-0-	-1683	-0-	37446	3	5542	9	N	5038	4967	0	71	8	-0-
04	43230	X	38537	-0-	-4693	-0-	33498	3	5039	9	N	4581	4503	0	78	8	-0-
05	44671	X	37756	-0-	-6915	-0-	33050	3	4706	9	N	4278	4237	0	41	8	-0-
06	41610	X	31869	-0-	-9741	-0-	27796	3	4073	9	N	3703	3656	0	47	8	-0-
07	42997	X	33571	-0-	-9426	-0-	29258	3	4313	9	N	3921	3875	0	46	8	-0-
08	42997	X	31459	-0-	-11538	-0-	27531	3	3928	9	N	3571	3527	0	44	8	-0-
*09	38550	X	34737	-0-	-3813	-0-	30516	3	4221	9	N	3837	3796	0	41	8	-0-
10	37758	X	35137	-0-	-2621	-0-	30436	3	4701	9	N	4274	4241	0	33	8	-0-
11	32610	X	29487	-0-	-3123	-0-	25727	3	3760	9	N	3418	3385	0	33	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 291661		COMPL. DATE 06/13/2021		TOTAL DEPTH 9527		PERF.10070		- 20930					
*12	64728	X	57900	-0-	-6828	-0-	49987	3	7913	9	N	7194	7082	0	112	8	-0-
01	61597	X	54384	-0-	-7213	-0-	47049	3	7335	9	N	6668	6599	0	69	8	-0-
02	55636	X	46771	-0-	-8865	-0-	40942	3	5829	9	N	5299	5219	0	80	8	-0-
03	57908	X	52779	-0-	-5129	-0-	45836	3	6943	9	N	6312	6210	0	102	8	-0-
04	56040	X	50683	-0-	-5357	-0-	44811	3	5872	9	N	5338	5207	0	131	8	-0-
05	57908	X	52504	-0-	-5404	-0-	45647	3	6857	9	N	6234	6169	0	65	8	-0-
06	52620	X	40468	-0-	-12152	-0-	34934	3	5534	9	N	5031	4955	0	76	8	-0-
07	52793	X	43311	-0-	-9482	-0-	37229	3	6082	9	N	5529	5454	0	75	8	-0-
08	52793	X	40651	-0-	-12142	-0-	35228	3	5423	9	N	4930	4859	0	71	8	-0-
*09	50820	X	44702	-0-	-6118	-0-	39611	3	5091	9	N	4628	4554	0	74	8	-0-
10	52514	X	42940	-0-	-9574	-0-	37483	3	5457	9	N	4961	4903	0	58	8	-0-
11	42060	X	35579	-0-	-6481	-0-	31689	3	3890	9	N	3536	3486	0	50	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291663		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 9564		PERF.10284		- 20570					
*12	80662	X	68378	-0-	-12284	-0-	57677	3	10701	9	N	9728	9550	0	178	8	-0-
01	75640	X	66626	-0-	-9014	-0-	56641	3	9985	9	N	9077	8957	0	120	8	-0-
02	68320	X	50225	-0-	-18095	-0-	43688	3	6537	9	N	5943	5805	0	138	8	-0-
03	68386	X	62014	-0-	-6372	-0-	53080	3	8934	9	N	8122	7966	0	156	8	-0-
04	66180	X	60127	-0-	-6053	-0-	51522	3	8605	9	N	7823	7646	0	177	8	-0-
05	68386	X	53052	-0-	-15334	-0-	45755	3	7297	9	N	6634	6540	0	94	8	-0-
06	64470	X	48884	-0-	-15586	-0-	44482	3	4402	9	N	4002	3893	0	109	8	-0-
07	62124	X	57636	-0-	-4488	-0-	50017	3	7619	9	N	6926	6812	0	114	8	-0-
08	62124	X	37057	-0-	-25067	-0-	32750	3	4307	9	N	3915	3820	0	95	8	-0-
*09	60120	X	1	-0-	-60119	-0-	1	3		N	-0-						-0-
10	57846	X	56910	-0-	-936	-0-	48005	3	8905	9	N	8095	7851	0	244	8	-0-
11	55980	X	27518	-0-	-28462	-0-	22378	3	5140	9	N	4673	4480	0	193	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291838		COMPL. DATE 12/16/2020		TOTAL DEPTH 10868		PERF.10986		- 22716					
*12	39587	X	31063	-0-	-8524	-0-	25593	3	5470	9	N	4973	4860	0	113	8	-0-
01	42005	X	38358	-0-	-3647	-0-	32392	3	5966	9	N	5424	5335	0	89	8	-0-
02	37940	X	33403	-0-	-4537	-0-	28405	3	4998	9	N	4544	4442	0	102	8	-0-
03	42005	X	36844	-0-	-5161	-0-	31147	3	5697	9	N	5179	5068	0	111	8	-0-
04	37350	X	31502	-0-	-5848	-0-	26478	3	5024	9	N	4567	4449	0	118	8	-0-
05	38347	X	29959	-0-	-8388	-0-	25164	3	4795	9	N	4359	4297	0	62	8	-0-
06	37110	X	28156	-0-	-8954	-0-	23417	3	4739	9	N	4308	4237	0	71	8	-0-
07	36983	X	26385	-0-	-10598	-0-	21776	3	4609	9	Y	4190	4123	0	67	8	-0-
08	36859	X	29920	-0-	-6939	-0-	25121	3	4799	9	Y	4363	4281	0	82	8	-0-
*09	31500	X	26008	-0-	-5492	-0-	21873	3	4135	9	Y	3759	3693	0	66	8	-0-
10	29946	X	21770	-0-	-8176	-0-	17879	3	3891	9	Y	3537	3473	0	64	8	-0-
11	28950	X	24388	-0-	-4562	-0-	20415	3	3973	9	Y	3612	3548	0	64	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291839	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11015	- 21369				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE					
*12	36146 X	31328	-0-	-4818	-0-	25930	3	5398	9	N	4907	4825	0	82	8	-0-
01	35898 X	32331	-0-	-3567	-0-	27195	3	5136	9	N	4669	4615	0	54	8	-0-
02	32424 X	28206	-0-	-4218	-0-	23712	3	4494	9	N	4085	4026	0	59	8	-0-
03	35898 X	29368	-0-	-6530	-0-	24422	3	4946	9	N	4496	4430	0	66	8	-0-
04	32130 X	27814	-0-	-4316	-0-	23202	3	4612	9	N	4193	4116	0	77	8	-0-
05	32333 X	28126	-0-	-4207	-0-	23437	3	4689	9	N	4263	4220	0	43	8	-0-
06	31290 X	24194	-0-	-7096	-0-	20036	3	4158	9	N	3780	3734	0	46	8	-0-
07	31217 X	24671	-0-	-6546	-0-	20490	3	4181	9	Y	3801	3754	0	47	8	-0-
08	29357 X	24758	-0-	-4599	-0-	20682	3	4076	9	Y	3705	3654	0	51	8	-0-
*09	27810 X	22685	-0-	-5125	-0-	18925	3	3760	9	Y	3418	3374	0	44	8	-0-
10	28117 X	19673	-0-	-8444	-0-	16009	3	3664	9	Y	3331	3284	0	47	8	-0-
11	24180 X	20524	-0-	-3656	-0-	16799	3	3725	9	Y	3386	3344	0	42	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291844	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	10774	PERF.10980	- 20692				
*12	37076 X	31869	-0-	-5207	-0-	24906	3	6963	9	N	6330	6189	0	141	8	-0-
01	34627 X	29767	-0-	-4860	-0-	23403	3	6364	9	N	5785	5693	0	92	8	-0-
02	30016 X	24117	-0-	-5899	-0-	18232	3	5885	9	N	5350	5253	0	97	8	-0-
03	33232 X	30614	-0-	-2618	-0-	23845	3	6769	9	N	6154	6029	0	125	8	-0-
04	31009 X	31009	-0-	-0-	-0-	24606	3	6403	9	N	5821	5669	0	152	8	-0-
05	34860 X	34860	-0-	-0-	-0-	28286	3	6574	9	N	5976	5894	0	82	8	-0-
06	32428 X	32428	-0-	-0-	-0-	25706	3	6722	9	N	6111	6023	0	88	8	-0-
07	32054 X	26209	-0-	-5845	-0-	20151	3	6058	9	Y	5507	5427	0	80	8	-0-
08	34875 X	27557	-0-	-7318	-0-	21063	3	6494	9	Y	5904	5809	0	95	8	-0-
*09	33750 X	22662	-0-	-11088	-0-	17282	3	5380	9	Y	4891	4817	0	74	8	-0-
10	34875 X	19903	-0-	-14972	-0-	14284	3	5619	9	Y	5108	5034	0	74	8	-0-
11	32430 X	22587	-0-	-9843	-0-	17157	3	5430	9	Y	4936	4864	0	72	8	-0-

PALMITO RANCH 53-4-3 A		WELL #:		1H	RRCID ->	291953	COMPL. DATE	03/30/2021	TOTAL DEPTH	10838	PERF.10917	- 18583				
*12	24583 X	18174	-0-	-6409	-0-	13005	3	5169	9	N	4699	4621	0	78	8	-0-
01	22971 X	21958	-0-	-1013	-0-	16014	3	5944	9	N	5404	5343	0	61	8	-0-
02	20412 X	17049	-0-	-3363	-0-	14370	3	2679	9	N	2435	2364	0	71	8	-0-
03	21390 X	20080	-0-	-1310	-0-	17618	3	2462	9	N	2238	2150	0	88	8	-0-
04	21240 X	16671	-0-	-4569	-0-	13931	3	2740	9	N	2491	2405	0	86	8	-0-
05	21948 X	18130	-0-	-3818	-0-	13931	3	4199	9	N	3817	3769	0	48	8	-0-
06	21240 X	15320	-0-	-5920	-0-	11647	3	3673	9	N	3339	3293	0	46	8	-0-
07	20088 X	18477	-0-	-1611	-0-	14071	3	4406	9	N	4005	3946	0	59	8	-0-
08	20088 X	17629	-0-	-2459	-0-	13897	3	3732	9	N	3393	3340	0	53	8	-0-
*09	17550 X	15072	-0-	-2478	-0-	11562	3	3510	9	N	3191	3145	0	46	8	-0-
10	18476 X	15518	-0-	-2958	-0-	11852	3	3666	9	N	3333	3285	0	48	8	-0-
11	19003 X	19003	-0-	-0-	-0-	14781	3	4222	9	N	3838	3781	0	57	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 A		WELL #:		11HZ	RRCID ->	291991	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	10603	PERF.10660	- 20621				
*12	61420 X	61420	-0-	-0-	-0-	45437	3	15983	9	Y	14530	14412	0	118	8	-0-
*01	54132 X	54132	-0-	-0-	-0-	40676	3	13456	9	Y	12233	12162	0	71	8	-0-
02	43960 X	31940	-0-	-12020	-0-	24021	3	7919	9	Y	7199	7095	0	104	8	-0-
03	37386 X	36506	-0-	-880	-0-	28055	3	8451	9	Y	7683	7552	0	131	8	-0-
04	39906 X	39906	-0-	-0-	-0-	31381	3	8525	9	Y	7750	7646	0	104	8	-0-
05	39066 X	39066	-0-	-0-	-0-	30968	3	8098	9	Y	7362	7274	0	88	8	-0-
06	40108 X	40108	-0-	-0-	-0-	32476	3	7632	9	Y	6938	6854	0	84	8	-0-
07	41230 X	40819	-0-	-411	-0-	33271	3	7548	9	Y	6862	6751	0	111	8	-0-
08	DLQ G-10	35105	-0-	35105	35105	28552	3	6553	9	Y	5957	5875	0	82	8	-0-
*09	74793 X	39688	-0-	-35105	-0-	33591	3	6097	9	Y	5543	5470	0	73	8	-0-
10	40167 X	40167	-0-	-0-	-0-	35222	3	4945	9	Y	4495	4443	0	52	8	-0-
11	41040 X	38991	-0-	-2049	-0-	31520	3	7471	9	Y	6792	6719	0	73	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292076 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9944 - 20346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*12		82274 X	69821	-0-	-12453	-0-	59871	3	9950	9	N	9045	8927	0	118 8	-0-
01		77748 X	67433	-0-	-10315	-0-	58082	3	9351	9	N	8501	8424	0	77 8	-0-
02		70224 X	55475	-0-	-14749	-0-	48288	3	7187	9	N	6534	6446	0	88 8	-0-
03		69812 X	66272	-0-	-3540	-0-	57694	3	8578	9	N	7798	7679	0	119 8	-0-
04		67560 X	59350	-0-	-8210	-0-	51300	3	8050	9	N	7318	7188	0	130 8	-0-
05		69812 X	56702	-0-	-13110	-0-	49202	3	7500	9	N	6818	6746	0	72 8	-0-
06		65250 X	52103	-0-	-13147	-0-	45147	3	6956	9	N	6324	6243	0	81 8	-0-
07		66278 X	52809	-0-	-13469	-0-	45688	3	7121	9	N	6474	6388	0	86 8	-0-
08		66278 X	41469	-0-	-24809	-0-	36181	3	5288	9	N	4807	4724	0	83 8	-0-
*09		59340 X	28562	-0-	-30778	-0-	24783	3	3779	9	N	3435	3332	0	103 8	-0-
10		66337 X	66337	-0-	-0-	-0-	56149	3	10188	9	N	9262	9107	0	155 8	-0-
11		52110 X	24066	-0-	-28044	-0-	20229	3	3837	9	N	3488	3390	0	98 8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 821H RRCID -> 292250 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11485 - 21442

*12		15314 X	9755	-0-	-5559	-0-	7651	3	2104	9	Y	1913	1859	0	54 8	-0-
01		15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	2873	2836	0	37 8	-0-
02		11144 X	7834	-0-	-3310	-0-	5690	3	2144	9	Y	1949	1900	0	49 8	-0-
03		13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	10767	3	2948	9	Y	2680	2600	0	80 8	-0-
04		12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	9624	3	3240	9	Y	2945	2868	0	77 8	-0-
05		9765 X	6590	-0-	-3175	-0-	4185	3	2405	9	Y	2186	2118	0	68 8	-0-
06		13260 X	12718	-0-	-542	-0-	10401	3	2317	9	Y	2106	2043	0	63 8	-0-
07		13702 X	10613	-0-	-3089	-0-	8258	3	2355	9	Y	2141	2069	0	72 8	-0-
08	DLQ	G-10	9847	-0-	-9847	9847	7423	3	2424	9	Y	2204	2110	0	94 8	-0-
*09		19498 X	9651	-0-	-9847	-0-	7463	3	2188	9	Y	1989	1892	0	97 8	-0-
10		9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	856	1	6626	3	Y	1982	1903	0	79 8	-0-
11		15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	2180	9								
							1138	1	12276	3	Y	1923	1852	0	71 8	-0-
							2115	9								

MANASSAS STATE 55-4-22-21 B WELL #: 12HZ RRCID -> 292316 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10854 - 20876

*12		53599 X	46660	-0-	-6939	-0-	34991	3	11669	9	Y	10608	10559	0	49 8	-0-
*01		48050 X	47104	-0-	-946	-0-	35968	3	11136	9	Y	10124	10096	0	28 8	-0-
02		43232 X	26847	-0-	-16385	-0-	20738	3	6109	9	Y	5554	5513	0	41 8	-0-
03		33955 X	33955	-0-	-0-	-0-	26491	3	7464	9	Y	6785	6753	0	32 8	-0-
04		41493 X	41493	-0-	-0-	-0-	33375	3	8118	9	Y	7380	7360	0	20 8	-0-
05		33649 X	33649	-0-	-0-	-0-	26920	3	6729	9	Y	6117	6085	0	32 8	-0-
06		35847 X	35847	-0-	-0-	-0-	30142	3	5705	9	Y	5186	5156	0	30 8	-0-
07		42873 X	32940	-0-	-9933	-0-	26953	3	5987	9	Y	5443	5410	0	33 8	-0-
08	DLQ	G-10	23644	-0-	-23644	23644	19119	3	4525	9	Y	4114	4085	0	29 8	-0-
*09		44136 X	20492	-0-	-23644	-0-	16586	3	3906	9	Y	3551	3531	0	20 8	-0-
10		20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	17348	3	2745	9	Y	2495	2483	0	12 8	-0-
11		35850 X	19092	-0-	-16758	-0-	15108	3	3984	9	Y	3622	3599	0	23 8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528									
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #:	811H	RRCID ->	292317	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL	DEPTH	11310	PERF.	11473 - 21425
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*12		29078 X	22595	-0-	-6483	-0-	13986 3	8609 9	Y	7826	7699 0	127 8 -0-
01		27280 X	20151	-0-	-7129	-0-	13011 3	7140 9	Y	6491	6384 0	107 8 -0-
02		23996 X	18273	-0-	-5723	-0-	10937 3	7336 9	Y	6669	6573 0	96 8 -0-
03		25699 X	19273	-0-	-6426	-0-	11685 3	7588 9	Y	6898	6803 0	95 8 -0-
04		22890 X	17633	-0-	-5257	-0-	11351 3	6282 9	Y	5711	5615 0	96 8 -0-
05		22599 X	17230	-0-	-5369	-0-	10859 3	6371 9	Y	5792	5740 0	52 8 -0-
06		19590 X	15211	-0-	-4379	-0-	8964 3	6247 9	Y	5679	5634 0	45 8 -0-
07		22838 X	22838	-0-	-0-	-0-	15665 3	7173 9	Y	6521	6461 0	60 8 -0-
08	DLQ	G-10	26200	-0-	26200	26200	19607 3	6593 9	Y	5994	5910 0	84 8 -0-
*09		42045 X	15845	-0-	-26200	-0-	9315 3	6530 9	Y	5936	5850 0	86 8 -0-
10		10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	531 1	4115 3	Y	4930	4852 0	78 8 -0-
							5423 9					
11		25350 X	20506	-0-	-4844	-0-	1013 1	10921 3	Y	7793	7705 0	88 8 -0-
							8572 9					

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #:	131H	RRCID ->	292318	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL	DEPTH	11870	PERF.	12170 - 22132
*12		30287 X	20857	-0-	-9430	-0-	14957 3	5900 9	Y	5364	5331 0	33 8 -0-
01		30287 X	15503	-0-	-14784	-0-	9304 3	6199 9	Y	5635	5604 0	31 8 -0-
02		27356 X	18655	-0-	-8701	-0-	13164 3	5491 9	Y	4992	4963 0	29 8 -0-
03		27001 X	21858	-0-	-5143	-0-	16359 3	5499 9	Y	4999	4966 0	33 8 -0-
04		22890 X	17932	-0-	-4958	-0-	14006 3	3926 9	Y	3569	3539 0	30 8 -0-
05		20863 X	17403	-0-	-3460	-0-	13341 3	4062 9	Y	3693	3668 0	25 8 -0-
06		22384 X	22384	-0-	-0-	-0-	17646 3	4738 9	Y	4307	4279 0	28 8 -0-
07		21855 X	18479	-0-	-3376	-0-	13907 3	4572 9	Y	4156	4128 0	28 8 -0-
08	DLQ	G-10	16779	-0-	16779	16779	11884 3	4895 9	Y	4450	4412 0	38 8 -0-
*09		30666 X	13887	-0-	-16779	-0-	9986 3	3901 9	Y	3546	3508 0	38 8 -0-
10		14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	1235 1	9560 3	Y	3760	3730 0	30 8 -0-
							4136 9					
11		22380 X	18816	-0-	-3564	-0-	1254 1	13523 3	Y	3672	3644 0	28 8 -0-
							4039 9					

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #:	141HR	RRCID ->	292319	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL	DEPTH	11644	PERF.	11935 - 21897
*12		56761 X	36577	-0-	-20184	-0-	26887 3	9690 9	Y	8809	8694 0	115 8 -0-
01		52235 X	36108	-0-	-16127	-0-	27085 3	9023 9	Y	8203	8112 0	91 8 -0-
02		47180 X	35242	-0-	-11938	-0-	26592 3	8650 9	Y	7864	7777 0	87 8 -0-
03		50561 X	37148	-0-	-13413	-0-	28547 3	8601 9	Y	7819	7739 0	80 8 -0-
04		44280 X	24974	-0-	-19306	-0-	19614 3	5360 9	Y	4873	4799 0	74 8 -0-
05		39029 X	22912	-0-	-16117	-0-	17362 3	5550 9	Y	5045	4985 0	60 8 -0-
06		37770 X	17734	-0-	-20036	-0-	12519 3	5215 9	Y	4741	4699 0	42 8 -0-
07		39029 X	21618	-0-	-17411	-0-	16593 3	5025 9	Y	4568	4521 0	47 8 -0-
08	DLQ	G-10	23503	-0-	23503	23503	18160 3	5343 9	Y	4857	4791 0	66 8 -0-
*09		47651 X	24148	-0-	-23503	-0-	19562 3	4586 9	Y	4169	4098 0	71 8 -0-
10		16214 X	16214	-0-	-0-	-0-	1326 1	10265 3	Y	4203	4152 0	51 8 -0-
							4623 9					
11		24939 X	24939	-0-	-0-	-0-	1720 1	18548 3	Y	4246	4197 0	49 8 -0-
							4671 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
VORTEX 54-1-40 UNIT			WELL #:	121H	RRCID ->	292320	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11898	- 21860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	01	69440 X	44665	-0-	-24775	-0-	35401 3	9264 9	Y	8422	8323 0	99 8	-0-
01	01	69440 X	42611	-0-	-26829	-0-	34080 3	8531 9	Y	7755	7671 0	84 8	-0-
02	02	62720 X	33853	-0-	-28867	-0-	25508 3	8345 9	Y	7586	7516 0	70 8	-0-
03	03	57505 X	19427	-0-	-38078	-0-	15059 3	4368 9	Y	3971	3944 0	27 8	-0-
04	04	55470 X	11043	-0-	-44427	-0-	8945 3	2098 9	Y	1907	1888 0	19 8	-0-
05	05	44671 X	25124	-0-	-19547	-0-	19378 3	5746 9	Y	5224	5176 0	48 8	-0-
06	06	41250 X	29638	-0-	-11612	-0-	22474 3	7164 9	Y	6513	6462 0	51 8	-0-
07	07	37479 X	24013	-0-	-13466	-0-	17561 3	6452 9	Y	5865	5810 0	55 8	-0-
08	DLQ	G-10	22372	-0-	22372	22372	15449 3	6923 9	Y	6294	6219 0	75 8	-0-
*09	10	42533 X	20161	-0-	-22372	-0-	14707 3	5454 9	Y	4958	4884 0	74 8	-0-
10	10	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	1195 1	9252 3	Y	2693	2634 0	59 8	-0-
11	11	29640 X	21640	-0-	-8000	-0-	1447 1	15606 3	Y	4170	4108 0	62 8	-0-
							4587 9						
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT			WELL #:	12HZ	RRCID ->	292330	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9978	PERF.10125	- 17791	
*12	01	67177 X	56463	-0-	-10714	-0-	50365 3	6098 9	Y	5544	5494 0	50 8	-0-
01	01	67177 X	54047	-0-	-13130	-0-	48240 3	5807 9	Y	5279	5251 0	28 8	-0-
02	02	52108 X	47994	-0-	-4114	-0-	43232 3	4762 9	Y	4329	4296 0	33 8	-0-
03	03	57691 X	54855	-0-	-2836	-0-	49613 3	5242 9	Y	4765	4715 0	50 8	-0-
04	04	54630 X	51210	-0-	-3420	-0-	46234 3	4976 9	Y	4524	4466 0	58 8	-0-
05	05	56451 X	47908	-0-	-8543	-0-	43592 3	4316 9	Y	3924	3891 0	33 8	-0-
06	06	53100 X	47296	-0-	-5804	-0-	42991 3	4305 9	Y	3914	3875 0	39 8	-0-
07	07	54870 X	48085	-0-	-6785	-0-	43916 3	4169 9	Y	3790	3746 0	44 8	-0-
08	DLQ	G-10	47726	-0-	47726	47726	43375 3	4351 9	Y	3955	3899 0	56 8	-0-
*09	10	83361 X	35635	-0-	-47726	-0-	32128 3	3507 9	Y	3188	3151 0	37 8	-0-
10	10	40536 X	40536	-0-	-0-	-0-	36389 3	4147 9	Y	3770	3729 0	41 8	-0-
11	11	47310 X	34879	-0-	-12431	-0-	31590 3	3289 9	Y	2990	2956 0	34 8	-0-
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28			WELL #:	15HA	RRCID ->	292357	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL DEPTH	10034	PERF.10295	- 20709	
*12	01	95108 X	93038	-0-	-2070	-0-	76267 3	16771 9	Y	15246	15045 0	201 8	-0-
01	01	95108 X	80080	-0-	-15028	-0-	65183 3	14897 9	Y	13543	13426 0	117 8	-0-
02	02	78680 X	57069	-0-	-21611	-0-	46531 3	10538 9	Y	9580	9478 0	102 8	-0-
03	03	93031 X	71641	-0-	-21390	-0-	59109 3	12532 9	Y	11393	11269 0	124 8	-0-
04	04	90030 X	75702	-0-	-14328	-0-	62513 3	13189 9	Y	11990	11848 0	142 8	-0-
05	05	93031 X	53160	-0-	-39871	-0-	43076 3	10084 9	Y	9167	9114 0	53 8	-0-
06	06	77490 X	48032	-0-	-29458	-0-	39111 3	8921 9	Y	8110	8034 0	76 8	-0-
*07	07	78213 X	44469	-0-	-33744	-0-	35860 3	8609 9	Y	7826	7748 0	78 8	-0-
*08	DLQ	G-10	30610	-0-	30610	30610	25307 3	5303 9	Y	4821	4780 0	41 8	-0-
*09	10	60446 X	29836	-0-	-30610	-0-	24234 3	5602 9	Y	5093	5056 0	37 8	-0-
*10	10	18135 X	18135	-0-	-0-	-0-	14131 3	4004 9	Y	3640	3617 0	23 8	-0-
11	11	48030 X	20385	-0-	-27645	-0-	17053 3	3332 9	Y	3029	3011 0	18 8	-0-
MANASSAS STATE 55-4-22-21 C			WELL #:	13HZ	RRCID ->	292359	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10700	- 20661	
*12	01	67004 X	67004	-0-	-0-	-0-	48777 3	18227 9	Y	16570	16444 0	126 8	-0-
*01	02	69103 X	69103	-0-	-0-	-0-	52143 3	16960 9	Y	15418	15335 0	83 8	-0-
02	02	52920 X	44063	-0-	-8857	-0-	33381 3	10682 9	Y	9711	9607 0	104 8	-0-
03	03	58590 X	46439	-0-	-12151	-0-	34548 3	11891 9	Y	10810	10684 0	126 8	-0-
04	04	49211 X	49211	-0-	-0-	-0-	37862 3	11349 9	Y	10317	10140 0	177 8	-0-
05	05	51700 X	51700	-0-	-0-	-0-	40348 3	11352 9	Y	10320	10226 0	94 8	-0-
06	06	47220 X	11432	-0-	-35788	-0-	9097 3	2335 9	Y	2123	2100 0	23 8	-0-
07	07	50840 X	36112	-0-	-14728	-0-	29363 3	6749 9	Y	6135	6059 0	76 8	-0-
08	DLQ	G-10	35873	-0-	35873	35873	27949 3	7924 9	Y	7204	7103 0	101 8	-0-
*09	10	67482 X	31609	-0-	-35873	-0-	24365 3	7244 9	Y	6585	6494 0	91 8	-0-
10	10	31427 X	31427	-0-	-0-	-0-	25122 3	6305 9	Y	5732	5660 0	72 8	-0-
11	11	36300 X	28302	-0-	-7998	-0-	22569 3	5733 9	Y	5212	5167 0	45 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 292363		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 9798		PERF.10108		- 17939					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE				
*12	49225	X	49225	-0-	-0-	-0-	41243	3	7982	9	Y	7256	7129	0	127	8	-0-
01	55242	X	37676	-0-	-17566	-0-	31394	3	6282	9	Y	5711	5649	0	62	8	-0-
02	55552	X	7061	-0-	-48491	-0-	5991	3	1070	9	Y	973	957	0	16	8	-0-
03	61504	X	29540	-0-	-31964	-0-	22995	3	6545	9	Y	5950	5856	0	94	8	-0-
04	59520	X	28591	-0-	-30929	-0-	22652	3	5939	9	Y	5399	5298	0	101	8	-0-
05	49228	X	28477	-0-	-20751	-0-	22646	3	5831	9	Y	5301	5244	0	57	8	-0-
06	36450	X	29224	-0-	-7226	-0-	23645	3	5579	9	Y	5072	5013	0	59	8	-0-
07	29677	X	29677	-0-	-0-	-0-	24125	3	5552	9	Y	5047	4980	0	67	8	-0-
08	DLQ G-10		19465	-0-	19465	19465	14193	3	5272	9	Y	4793	4715	0	78	8	-0-
*09	37651	X	18186	-0-	-19465	-0-	13128	3	5058	9	Y	4598	4539	0	59	8	-0-
10	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	16335	3	4927	9	Y	4479	4425	0	54	8	-0-
11	27360	X	16808	-0-	-10552	-0-	12141	3	4667	9	Y	4243	4190	0	53	8	-0-

NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 292365		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 9975		PERF.10261		- 18114					
*12	62093	X	35429	-0-	-26664	-0-	26840	3	8589	9	Y	7808	7700	0	108	8	-0-
01	62093	X	37656	-0-	-24437	-0-	28896	3	8760	9	Y	7964	7891	0	73	8	-0-
02	30062	X	30062	-0-	-0-	-0-	24061	3	6001	9	Y	5455	5383	0	72	8	-0-
03	35433	X	35328	-0-	-105	-0-	28813	3	6515	9	Y	5923	5844	0	79	8	-0-
04	36450	X	34132	-0-	-2318	-0-	28268	3	5864	9	Y	5331	5240	0	91	8	-0-
05	37665	X	33030	-0-	-4635	-0-	27329	3	5701	9	Y	5183	5132	0	51	8	-0-
06	36450	X	30924	-0-	-5526	-0-	25186	3	5738	9	Y	5216	5162	0	54	8	-0-
07	35340	X	32431	-0-	-2909	-0-	26753	3	5678	9	Y	5162	5107	0	55	8	-0-
08	DLQ G-10		30870	-0-	30870	30870	25855	3	5015	9	Y	4559	4490	0	69	8	-0-
*09	61784	X	30914	-0-	-30870	-0-	25738	3	5176	9	Y	4705	4654	0	51	8	-0-
10	30175	X	30175	-0-	-0-	-0-	25307	3	4868	9	Y	4425	4376	0	49	8	-0-
11	31560	X	31523	-0-	-37	-0-	26382	3	5141	9	Y	4674	4616	0	58	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 14HZ		RRCID -> 292367		COMPL. DATE 08/28/2021		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9852		- 17516					
*12	88412	X	35779	-0-	-52633	-0-	30652	3	5127	9	Y	4661	4612	0	49	8	-0-
01	88412	X	52288	-0-	-36124	-0-	46109	3	6179	9	Y	5617	5567	0	50	8	-0-
02	75488	X	44170	-0-	-31318	-0-	38626	3	5544	9	Y	5040	4983	0	57	8	-0-
03	80600	X	49509	-0-	-31091	-0-	43877	3	5632	9	Y	5120	5057	0	63	8	-0-
04	50610	X	46756	-0-	-3854	-0-	41333	3	5423	9	Y	4930	4858	0	72	8	-0-
05	52297	X	45468	-0-	-6829	-0-	40539	3	4929	9	Y	4481	4443	0	38	8	-0-
06	50610	X	42334	-0-	-8276	-0-	37594	3	4740	9	Y	4309	4266	0	43	8	-0-
07	49507	X	41520	-0-	-7987	-0-	36848	3	4672	9	Y	4247	4204	0	43	8	-0-
08	DLQ G-10		44084	-0-	44084	44084	39235	3	4849	9	Y	4408	4353	0	55	8	-0-
*09	79449	X	35365	-0-	-44084	-0-	31344	3	4021	9	Y	3655	3609	0	46	8	-0-
10	43183	X	43183	-0-	-0-	-0-	38641	3	4542	9	Y	4129	4082	0	47	8	-0-
11	42660	X	37881	-0-	-4779	-0-	34241	3	3640	9	Y	3309	3272	0	37	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 13HZ		RRCID -> 292370		COMPL. DATE 08/28/2021		TOTAL DEPTH 9884		PERF. 9761		- 17427					
*12	88839	X	88839	-0-	-0-	-0-	80917	3	7922	9	Y	7202	7024	0	178	8	-0-
01	92332	X	92332	-0-	-0-	-0-	84425	3	7907	9	Y	7188	7059	0	129	8	-0-
02	73976	X	70163	-0-	-3813	-0-	64025	3	6138	9	Y	5580	5466	0	114	8	-0-
03	88846	X	78408	-0-	-10438	-0-	71794	3	6614	9	Y	6013	5876	0	137	8	-0-
04	89340	X	72589	-0-	-16751	-0-	66530	3	6059	9	Y	5508	5361	0	147	8	-0-
05	92318	X	54522	-0-	-37796	-0-	50000	3	4522	9	Y	4111	4063	0	48	8	-0-
06	89340	X	60987	-0-	-28353	-0-	55138	3	5849	9	Y	5317	5232	0	85	8	-0-
07	78399	X	56079	-0-	-22320	-0-	51183	3	4896	9	Y	4451	4379	0	72	8	-0-
08	DLQ G-10		56298	-0-	56298	56298	51143	3	5155	9	Y	4686	4609	0	77	8	-0-
*09	103004	X	46706	-0-	-56298	-0-	42417	3	4289	9	Y	3899	3842	0	57	8	-0-
10	55208	X	55208	-0-	-0-	-0-	50339	3	4869	9	Y	4426	4363	0	63	8	-0-
11	60990	X	49500	-0-	-11490	-0-	45431	3	4069	9	Y	3699	3640	0	59	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 15HZ		RRCID ->	292371	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9936	PERF.10152	- 17818					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
*12	52483 X	45833	-0-	-6650	-0-	40510	3	5323	9	Y	4839	4763	0	76	8	-0-
01	52483 X	46063	-0-	-6420	-0-	40786	3	5277	9	Y	4797	4743	0	54	8	-0-
02	47404 X	43027	-0-	-4377	-0-	38429	3	4598	9	Y	4180	4119	0	61	8	-0-
03	45818 X	44676	-0-	-1142	-0-	39998	3	4678	9	Y	4253	4185	0	68	8	-0-
04	45216 X	45216	-0-	-0-	-0-	40537	3	4679	9	Y	4254	4176	0	78	8	-0-
05	47647 X	44481	-0-	-3166	-0-	40336	3	4145	9	Y	3768	3729	0	39	8	-0-
06	46110 X	42667	-0-	-3443	-0-	38620	3	4047	9	Y	3679	3633	0	46	8	-0-
07	47647 X	38721	-0-	-8926	-0-	34979	3	3742	9	Y	3402	3357	0	45	8	-0-
08	DLQ G-10	42282	-0-	42282	42282	38212	3	4070	9	Y	3700	3653	0	47	8	-0-
*09	85885 X	43603	-0-	-42282	-0-	40453	3	3150	9	Y	2864	2830	0	34	8	-0-
10	46297 X	46297	-0-	-0-	-0-	42461	3	3836	9	Y	3487	3449	0	38	8	-0-
11	42660 X	25414	-0-	-17246	-0-	23092	3	2322	9	Y	2111	2084	0	27	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 14H		RRCID ->	292377	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9820	PERF.10091	- 17558					
*12	46345 X	16461	-0-	-29884	-0-	13670	3	2791	9	Y	2537	2447	0	90	8	-0-
01	46345 X	14735	-0-	-31610	-0-	11123	3	3612	9	Y	3284	3235	0	49	8	-0-
02	38052 X	35275	-0-	-2777	-0-	28551	3	6724	9	Y	6113	6035	0	78	8	-0-
03	39339 X	38975	-0-	-364	-0-	32092	3	6883	9	Y	6257	6168	0	89	8	-0-
04	38012 X	38012	-0-	-0-	-0-	31897	3	6115	9	Y	5559	5459	0	100	8	-0-
05	38750 X	35609	-0-	-3141	-0-	29677	3	5932	9	Y	5393	5340	0	53	8	-0-
06	37740 X	30576	-0-	-7164	-0-	25394	3	5182	9	Y	4711	4658	0	53	8	-0-
07	39463 X	30012	-0-	-9451	-0-	24434	3	5578	9	Y	5071	5017	0	54	8	-0-
08	DLQ G-10	30517	-0-	30517	30517	25387	3	5130	9	Y	4664	4608	0	56	8	-0-
*09	58221 X	27704	-0-	-30517	-0-	23561	3	4143	9	Y	3766	3722	0	44	8	-0-
10	24207 X	24207	-0-	-0-	-0-	20269	3	3938	9	Y	3580	3537	0	43	8	-0-
11	30630 X	23966	-0-	-6664	-0-	20186	3	3780	9	Y	3436	3400	0	36	8	-0-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #: 14HA		RRCID ->	292386	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL DEPTH	9841	PERF.10268	- 20589					
*12	147002 X	64513	-0-	-82489	-0-	52458	3	12055	9	Y	10959	10759	0	200	8	-0-
01	147002 X	53912	-0-	-93090	-0-	43608	3	10304	9	Y	9367	9261	0	106	8	-0-
02	97916 X	37300	-0-	-60616	-0-	30095	3	7205	9	Y	6550	6475	0	75	8	-0-
03	84661 X	42036	-0-	-42625	-0-	33367	3	8669	9	Y	7881	7795	0	86	8	-0-
04	84354 X	84354	-0-	-0-	-0-	69909	3	14445	9	Y	13132	12900	0	232	8	-0-
05	64511 X	58408	-0-	-6103	-0-	47708	3	10700	9	Y	9727	9642	0	85	8	-0-
06	77085 X	77085	-0-	-0-	-0-	64840	3	12245	9	Y	11132	11000	0	132	8	-0-
*07	87172 X	54545	-0-	-32627	-0-	46106	3	8439	9	Y	7672	7564	0	108	8	-0-
*08	DLQ G-10	23491	-0-	23491	23491	19035	3	4456	9	Y	4051	4005	0	46	8	-0-
*09	60277 X	36786	-0-	-23491	-0-	30364	3	6422	9	Y	5838	5781	0	57	8	-0-
*10	48053 X	48053	-0-	-0-	-0-	38568	3	9485	9	Y	8623	8561	0	62	8	-0-
11	77100 X	33388	-0-	-43712	-0-	26918	3	6470	9	Y	5882	5834	0	48	8	-0-

GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292387	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10200	- 20546					
*12	92504 X	53723	-0-	-38781	-0-	43900	3	9823	9	Y	8930	8797	0	133	8	-0-
01	92504 X	64284	-0-	-28220	-0-	54523	3	9761	9	Y	8874	8774	0	100	8	-0-
02	51464 X	43044	-0-	-8420	-0-	35954	3	7090	9	Y	6445	6360	0	85	8	-0-
03	75814 X	75814	-0-	-0-	-0-	66000	3	9814	9	Y	8922	8788	0	134	8	-0-
04	62220 X	55846	-0-	-6374	-0-	47548	3	8298	9	Y	7544	7417	0	127	8	-0-
05	64294 X	24046	-0-	-40248	-0-	21070	3	2976	9	Y	2705	2679	0	26	8	-0-
06	73380 X	39503	-0-	-33877	-0-	33209	3	6294	9	Y	5722	5653	0	69	8	-0-
*07	75826 X	26095	-0-	-49731	-0-	21574	3	4521	9	Y	4110	4062	0	48	8	-0-
*08	DLQ G-10	28175	-0-	28175	28175	23438	3	4737	9	Y	4306	4259	0	47	8	-0-
*09	55331 X	27156	-0-	-28175	-0-	22435	3	4721	9	Y	4292	4254	0	38	8	-0-
*10	38243 X	38243	-0-	-0-	-0-	31557	3	6686	9	Y	6078	6034	0	44	8	-0-
11	39510 X	28914	-0-	-10596	-0-	23774	3	5140	9	Y	4673	4639	0	34	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 13HR RRCID -> 292389 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10672 - 20819																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
*12		87017 X	68903	-0-	-18114	-0-	57301	3	11602	9	Y	10547	10411	0	136 8	-0-
01		91574 X	66185	-0-	-25389	-0-	54998	3	11187	9	Y	10170	10086	0	84 8	-0-
02		82712 X	46797	-0-	-35915	-0-	38823	3	7974	9	Y	7249	7156	0	93 8	-0-
03		91574 X	47557	-0-	-44017	-0-	39921	3	7636	9	Y	6942	6840	0	102 8	-0-
04		70620 X	41218	-0-	-29402	-0-	33360	3	7858	9	Y	7144	7016	0	128 8	-0-
05		68913 X	31252	-0-	-37661	-0-	24952	3	6300	9	Y	5727	5656	0	71 8	-0-
06		64050 X	35451	-0-	-28599	-0-	28662	3	6789	9	Y	6172	6109	0	63 8	-0-
*07		51801 X	27422	-0-	-24379	-0-	21775	3	5647	9	Y	5134	5081	0	53 8	-0-
*08	DLQ	G-10	30241	-0-	30241	30241	24405	3	5836	9	Y	5305	5254	0	51 8	-0-
*09		58759 X	28518	-0-	-30241	-0-	22937	3	5581	9	Y	5074	5032	0	42 8	-0-
*10		26659 X	26659	-0-	-0-	-0-	21164	3	5495	9	Y	4995	4962	0	33 8	-0-
11		35460 X	23666	-0-	-11794	-0-	18277	3	5389	9	Y	4899	4866	0	33 8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT																
WELL #: S 15H RRCID -> 292505 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10266 - 17733																
*12		83948 X	62015	-0-	-21933	-0-	53459	3	8556	9	Y	7778	7650	0	128 8	-0-
01		83948 X	61795	-0-	-22153	-0-	54597	3	7198	9	Y	6544	6467	0	77 8	-0-
02		70056 X	56782	-0-	-13274	-0-	49422	3	7360	9	Y	6691	6594	0	97 8	-0-
03		70990 X	55268	-0-	-15722	-0-	47344	3	7924	9	Y	7204	7099	0	105 8	-0-
04		60000 X	52264	-0-	-7736	-0-	44332	3	7932	9	Y	7211	7085	0	126 8	-0-
05		62341 X	49868	-0-	-12473	-0-	42386	3	7482	9	Y	6802	6731	0	71 8	-0-
06		60330 X	39771	-0-	-20559	-0-	33267	3	6504	9	Y	5913	5843	0	70 8	-0-
07		62341 X	46647	-0-	-15694	-0-	37825	3	8822	9	Y	8020	7935	0	85 8	-0-
08	DLQ	G-10	40359	-0-	40359	40359	34826	3	5533	9	Y	5030	4950	0	80 8	-0-
*09		75291 X	34932	-0-	-40359	-0-	31144	3	3788	9	Y	3444	3383	0	61 8	-0-
10		36321 X	36321	-0-	-0-	-0-	31391	3	4930	9	Y	4482	4422	0	60 8	-0-
11		45180 X	29773	-0-	-15407	-0-	25228	3	4545	9	Y	4132	4083	0	49 8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT																
WELL #: 13HA RRCID -> 292510 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11839 - 22230																
*12		71238 X	48581	-0-	-22657	-0-	38000	3	10581	9	Y	9619	9492	0	127 8	-0-
01		57102 X	47582	-0-	-9520	-0-	37097	3	10485	9	Y	9532	9348	0	184 8	-0-
02		49252 X	38878	-0-	-10374	-0-	30554	3	8324	9	Y	7567	7430	0	137 8	-0-
03		49476 X	41116	-0-	-8360	-0-	32513	3	8603	9	Y	7821	7737	0	84 8	-0-
04		47880 X	26718	-0-	-21162	-0-	20996	3	5722	9	Y	5202	5131	0	71 8	-0-
05		48577 X	23114	-0-	-25463	-0-	17170	3	5944	9	Y	5404	5349	0	55 8	-0-
06		46050 X	23208	-0-	-22842	-0-	17093	3	6115	9	Y	5559	5512	0	47 8	-0-
07		43059 X	20989	-0-	-22070	-0-	15332	3	5657	9	Y	5143	5091	0	52 8	-0-
08	DLQ	G-10	20113	-0-	20113	20113	14426	3	5687	9	Y	5170	5097	0	73 8	-0-
*09		43083 X	22970	-0-	-20113	-0-	17262	3	5708	9	Y	5189	5120	0	69 8	-0-
10		18565 X	18565	-0-	-0-	-0-	12419	3	6146	9	Y	5587	5530	0	57 8	-0-
11		23220 X	20662	-0-	-2558	-0-	17307	3	3355	9	Y	3050	2997	0	53 8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 D																
WELL #: 14HZ RRCID -> 292539 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11041 - 21002																
*12		53145 X	53145	-0-	-0-	-0-	39300	3	13845	9	Y	12586	12520	0	66 8	-0-
*01		58853 X	58853	-0-	-0-	-0-	45299	3	13554	9	Y	12322	12274	0	48 8	-0-
02		44828 X	34816	-0-	-10012	-0-	26865	3	7951	9	Y	7228	7177	0	51 8	-0-
03		49631 X	33881	-0-	-15750	-0-	25968	3	7913	9	Y	7194	7151	0	43 8	-0-
04		37595 X	37595	-0-	-0-	-0-	29088	3	8507	9	Y	7734	7658	0	76 8	-0-
05		42367 X	42367	-0-	-0-	-0-	34235	3	8132	9	Y	7393	7357	0	36 8	-0-
06		44638 X	44638	-0-	-0-	-0-	36424	3	8214	9	Y	7467	7428	0	39 8	-0-
07		41634 X	41634	-0-	-0-	-0-	33861	3	7773	9	Y	7066	7030	0	36 8	-0-
08	DLQ	G-10	40446	-0-	40446	40446	32515	3	7931	9	Y	7210	7172	0	38 8	-0-
*09		67077 X	26631	-0-	-40446	-0-	22004	3	4627	9	Y	4206	4175	0	31 8	-0-
10		15954 X	15954	-0-	-0-	-0-	12826	3	3128	9	Y	2844	2823	0	21 8	-0-
11		44640 X	19440	-0-	-25200	-0-	15550	3	3890	9	Y	3536	3511	0	25 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292540	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11740	- 22213						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM								
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
*12	103199	X	25257	-0-	-77942	-0-	18290	3	6967	9	Y	6334	6279	0	55	8	-0-
01	59303	X	32637	-0-	-26666	-0-	24915	3	7722	9	Y	7020	6924	0	96	8	-0-
02	53564	X	26860	-0-	-26704	-0-	19764	3	7096	9	Y	6451	6383	0	68	8	-0-
03	56327	X	28007	-0-	-28320	-0-	20519	3	7488	9	Y	6807	6760	0	47	8	-0-
04	32940	X	26695	-0-	-6245	-0-	19891	3	6804	9	Y	6185	6136	0	49	8	-0-
05	32643	X	23568	-0-	-9075	-0-	17481	3	6087	9	Y	5534	5485	0	49	8	-0-
06	31590	X	26456	-0-	-5134	-0-	20069	3	6387	9	Y	5806	5767	0	39	8	-0-
07	29729	X	24149	-0-	-5580	-0-	18554	3	5595	9	Y	5086	5038	0	48	8	-0-
08	DLQ G-10		26247	-0-	26247	26247	19479	3	6768	9	Y	6153	6101	0	52	8	-0-
*09	47966	X	21719	-0-	-26247	-0-	16370	3	5349	9	Y	4863	4809	0	54	8	-0-
10	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	13424	3	5561	9	Y	5055	5005	0	50	8	-0-
11	37331	X	37331	-0-	-0-	-0-	17014	3	20317	9	Y	18470	18436	0	34	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: N 14H		RRCID ->	292643	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9842	PERF.10216	- 18183						
*12	93765	X	93765	-0-	-0-	-0-	78271	3	15494	9	Y	14085	13919	0	166	8	-0-
01	125107	X	125107	-0-	-0-	-0-	107247	3	17860	9	Y	16236	16056	0	180	8	-0-
02	70980	X	59905	-0-	-11075	-0-	49334	3	10571	9	Y	9610	9478	0	132	8	-0-
03	93775	X	61855	-0-	-31920	-0-	52466	3	9389	9	Y	8535	8418	0	117	8	-0-
04	121080	X	53169	-0-	-67911	-0-	45155	3	8014	9	Y	7285	7152	0	133	8	-0-
05	125116	X	54303	-0-	-70813	-0-	46896	3	7407	9	Y	6734	6655	0	79	8	-0-
06	121080	X	46473	-0-	-74607	-0-	39895	3	6578	9	Y	5980	5902	0	78	8	-0-
07	65782	X	10865	-0-	-54917	-0-	10657	3	208	9	Y	189	189	0			-0-
08	DLQ G-10		52216	-0-	52216	52216	43515	3	8701	9	Y	7910	7813	0	97	8	-0-
*09	99485	X	47269	-0-	-52216	-0-	40633	3	6636	9	Y	6033	5948	0	85	8	-0-
10	70830	X	70830	-0-	-0-	-0-	60050	3	10780	9	Y	9800	9711	0	89	8	-0-
11	56680	X	56680	-0-	-0-	-0-	50118	3	6562	9	Y	5965	5897	0	68	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 14HA		RRCID ->	292700	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL DEPTH	11484	PERF.12144	- 22536						
*12	83669	X	47369	-0-	-36300	-0-	35400	3	11969	9	Y	10881	10796	0	85	8	-0-
01	63240	X	62508	-0-	-732	-0-	47635	3	14873	9	Y	13521	13448	0	73	8	-0-
02	48608	X	48540	-0-	-68	-0-	36701	3	11839	9	Y	10763	10721	0	42	8	-0-
03	50964	X	41753	-0-	-9211	-0-	30634	3	11119	9	Y	10108	10059	0	49	8	-0-
04	52080	X	20462	-0-	-31618	-0-	14272	3	6190	9	Y	5627	5580	0	47	8	-0-
05	53816	X	33173	-0-	-20643	-0-	23853	3	9320	9	Y	8473	8400	0	73	8	-0-
06	52080	X	31241	-0-	-20839	-0-	22603	3	8638	9	Y	7853	7818	0	35	8	-0-
07	53754	X	20517	-0-	-33237	-0-	14772	3	5745	9	Y	5223	5193	0	30	8	-0-
08	DLQ G-10		18705	-0-	18705	18705	14226	3	4479	9	Y	4072	3977	0	95	8	-0-
*09	35546	X	16841	-0-	-18705	-0-	11036	3	5805	9	Y	5277	5179	0	98	8	-0-
10	24581	X	24581	-0-	-0-	-0-	15704	3	8877	9	Y	8070	7956	0	114	8	-0-
11	31230	X	24023	-0-	-7207	-0-	19534	3	4489	9	Y	4081	3976	0	105	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292723	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10178	- 17747						
*12	49259	X	43783	-0-	-5476	-0-	32287	3	11496	9	Y	10451	10352	0	99	8	-0-
01	49259	X	38987	-0-	-10272	-0-	28577	3	10410	9	Y	9464	9399	0	65	8	-0-
02	43372	X	34501	-0-	-8871	-0-	28973	3	5528	9	Y	5025	4951	0	74	8	-0-
03	48019	X	33660	-0-	-14359	-0-	26602	3	7058	9	Y	6416	6337	0	79	8	-0-
04	42360	X	21330	-0-	-21030	-0-	16449	3	4881	9	Y	4437	4389	0	48	8	-0-
05	43772	X	29800	-0-	-13972	-0-	23438	3	6362	9	Y	5784	5750	0	34	8	-0-
06	37740	X	27065	-0-	-10675	-0-	19556	3	7509	9	Y	6826	6789	0	37	8	-0-
07	38192	X	25288	-0-	-12904	-0-	20059	3	5229	9	Y	4754	4714	0	40	8	-0-
08	DLQ G-10		28934	-0-	28934	28934	23138	3	5796	9	Y	5269	5221	0	48	8	-0-
*09	58493	X	29559	-0-	-28934	-0-	24750	3	4809	9	Y	4372	4337	0	35	8	-0-
10	30948	X	30948	-0-	-0-	-0-	25295	3	5653	9	Y	5139	5108	0	31	8	-0-
11	32703	X	32703	-0-	-0-	-0-	27892	3	4811	9	Y	4374	4342	0	32	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: N 13H		RRCID -> 292724		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH 9890		PERF.10141		- 18108	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	98084	X	70877	-0-	-27207	-0-	59242 3	11635 9	Y	10577	10441 0	136 8	-0-
01	98084	X	65910	-0-	-32174	-0-	56300 3	9610 9	Y	8736	8656 0	80 8	-0-
02	77812	X	67986	-0-	-9826	-0-	57679 3	10307 9	Y	9370	9259 0	111 8	-0-
03	86149	X	48056	-0-	-38093	-0-	40071 3	7985 9	Y	7259	7175 0	84 8	-0-
04	83370	X	34328	-0-	-49042	-0-	29613 3	4715 9	Y	4286	4228 0	58 8	-0-
05	74648	X	47282	-0-	-27366	-0-	40946 3	6336 9	Y	5760	5717 0	43 8	-0-
06	72240	X	45555	-0-	-26685	-0-	39152 3	6403 9	Y	5821	5773 0	48 8	-0-
07	74648	X	51146	-0-	-23502	-0-	44056 3	7090 9	Y	6445	6395 0	50 8	-0-
08	DLQ G-10		52643	-0-	52643	52643	45045 3	7598 9	Y	6907	6853 0	54 8	-0-
*09	101175	X	48532	-0-	-52643	-0-	42535 3	5997 9	Y	5452	5410 0	42 8	-0-
10	42919	X	42919	-0-	-0-	-0-	37121 3	5798 9	Y	5271	5231 0	40 8	-0-
11	51270	X	39590	-0-	-11680	-0-	34199 3	5391 9	Y	4901	4866 0	35 8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 12H		RRCID -> 292726		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH 9800		PERF.10160		- 18313	
*12	75795	X	44633	-0-	-31162	-0-	37829 3	6804 9	Y	6185	6091 0	94 8	-0-
01	75795	X	52300	-0-	-23495	-0-	44904 3	7396 9	Y	6724	6644 0	80 8	-0-
02	62944	X	58328	-0-	-4616	-0-	50465 3	7863 9	Y	7148	7019 0	129 8	-0-
03	65782	X	45351	-0-	-20431	-0-	39500 3	5851 9	Y	5319	5231 0	88 8	-0-
04	50610	X	44436	-0-	-6174	-0-	38448 3	5988 9	Y	5444	5348 0	96 8	-0-
05	64046	X	51829	-0-	-12217	-0-	44095 3	7734 9	Y	7031	6971 0	60 8	-0-
06	61980	X	49119	-0-	-12861	-0-	42285 3	6834 9	Y	6213	6147 0	66 8	-0-
07	64046	X	57951	-0-	-6095	-0-	49521 3	8430 9	Y	7664	7575 0	89 8	-0-
08	DLQ G-10		51182	-0-	51182	51182	43740 3	7442 9	Y	6765	6686 0	79 8	-0-
*09	92584	X	41402	-0-	-51182	-0-	34447 3	6955 9	Y	6323	6268 0	55 8	-0-
10	31503	X	31503	-0-	-0-	-0-	27841 3	3662 9	Y	3329	3283 0	46 8	-0-
11	56130	X	26557	-0-	-29573	-0-	22589 3	3968 9	Y	3607	3561 0	46 8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 13H		RRCID -> 292727		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH 9916		PERF.10444		- 18559	
*12	77810	X	28167	-0-	-49643	-0-	24419 3	3748 9	Y	3407	3323 0	84 8	-0-
01	72168	X	42744	-0-	-29424	-0-	34199 3	8545 9	Y	7768	7696 0	72 8	-0-
02	61768	X	31907	-0-	-29861	-0-	27240 3	4667 9	Y	4243	4202 0	41 8	-0-
03	65937	X	34223	-0-	-31714	-0-	29311 3	4912 9	Y	4465	4412 0	53 8	-0-
04	52560	X	30516	-0-	-22044	-0-	26482 3	4034 9	Y	3667	3619 0	48 8	-0-
05	42749	X	32396	-0-	-10353	-0-	27900 3	4496 9	Y	4087	4062 0	25 8	-0-
06	41370	X	27371	-0-	-13999	-0-	23858 3	3513 9	Y	3194	3167 0	27 8	-0-
07	35030	X	27805	-0-	-7225	-0-	24068 3	3737 9	Y	3397	3374 0	23 8	-0-
08	DLQ G-10		16793	-0-	16793	16793	14546 3	2247 9	Y	2043	2022 0	21 8	-0-
*09	19479	X	2686	-0-	-16793	-0-	1192 3	1494 9	Y	1358	1344 0	14 8	-0-
10	19600	X	19600	-0-	-0-	-0-	17420 3	2180 9	Y	1982	1959 0	23 8	-0-
11	27420	X	21538	-0-	-5882	-0-	18743 3	2795 9	Y	2541	2518 0	23 8	-0-

PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 292763		COMPL. DATE 12/06/2021		TOTAL DEPTH 10981		PERF.11198		- 20474	
*12	38936	X	34862	-0-	-4074	-0-	27633 3	7229 9	Y	6572	6431 0	141 8	-0-
01	38936	X	24461	-0-	-14475	-0-	18312 3	6149 9	Y	5590	5535 0	55 8	-0-
02	31276	X	20656	-0-	-10620	-0-	14697 3	5959 9	Y	5417	5342 0	75 8	-0-
03	34875	X	26635	-0-	-8240	-0-	19941 3	6694 9	Y	6085	5985 0	100 8	-0-
04	33750	X	20998	-0-	-12752	-0-	15079 3	5919 9	Y	5381	5290 0	91 8	-0-
05	34875	X	17332	-0-	-17543	-0-	12334 3	4998 9	Y	4544	4499 0	45 8	-0-
06	25770	X	3066	-0-	-22704	-0-	1748 3	1318 9	Y	1198	1176 0	22 8	-0-
07	26629	X	15904	-0-	-10725	-0-	10977 3	4927 9	Y	4479	4417 0	62 8	-0-
08	DLQ G-10		21484	-0-	21484	21484	15524 3	5960 9	Y	5418	5347 0	71 8	-0-
*09	39761	X	18277	-0-	-21484	-0-	13078 3	5199 9	Y	4726	4671 0	55 8	-0-
10	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	12405 3	5090 9	Y	4627	4573 0	54 8	-0-
11	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	15382 3	5693 9	Y	5175	5118 0	57 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 292765		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 10014		PERF.10195		- 18070			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	01	48205 X	30260	-0-	-17945	-0-	23546 3	6714 9	Y	Y	6104	6011 0	93 8	-0-	
	02	48205 X	35244	-0-	-12961	-0-	27251 3	7993 9	Y	Y	7266	7205 0	61 8	-0-	
	03	34468 X	28617	-0-	-5851	-0-	22764 3	5853 9	Y	Y	5321	5261 0	60 8	-0-	
	04	33458 X	33458	-0-	-0-	-0-	27281 3	6177 9	Y	Y	5615	5546 0	69 8	-0-	
	05	34110 X	29796	-0-	-4314	-0-	24290 3	5506 9	Y	Y	5005	4934 0	71 8	-0-	
	06	35247 X	29648	-0-	-5599	-0-	23957 3	5691 9	Y	Y	5174	5133 0	41 8	-0-	
	07	34110 X	29365	-0-	-4745	-0-	23785 3	5580 9	Y	Y	5073	5027 0	46 8	-0-	
	08	33449 X	29804	-0-	-3645	-0-	24327 3	5477 9	Y	Y	4979	4928 0	51 8	-0-	
	09	DLQ G-10	29247	-0-	29247	29247	24139 3	5108 9	Y	Y	4644	4584 0	60 8	-0-	
	10	58340 X	29093	-0-	-29247	-0-	24067 3	5026 9	Y	Y	4569	4524 0	45 8	-0-	
	11	30120 X	30120	-0-	-0-	-0-	25039 3	5081 9	Y	Y	4619	4573 0	46 8	-0-	
		29370 X	28707	-0-	-663	-0-	23879 3	4828 9	Y	Y	4389	4342 0	47 8	-0-	

PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 292785		COMPL. DATE 12/06/2021		TOTAL DEPTH 11096		PERF.11064		- 21530			
*12	01	63488 X	54288	-0-	-9200	-0-	45018 3	9270 9	Y	Y	8427	8301 0	126 8	-0-	
	02	75051 X	75051	-0-	-0-	-0-	64285 3	10766 9	Y	Y	9787	9687 0	100 8	-0-	
	03	55664 X	53687	-0-	-1977	-0-	45961 3	7726 9	Y	Y	7024	6934 0	90 8	-0-	
	04	61628 X	60722	-0-	-906	-0-	53298 3	7424 9	Y	Y	6749	6654 0	95 8	-0-	
	05	72630 X	57858	-0-	-14772	-0-	49901 3	7957 9	Y	Y	7234	7103 0	131 8	-0-	
	06	75051 X	51152	-0-	-23899	-0-	45131 3	6021 9	Y	Y	5474	5425 0	49 8	-0-	
	07	72630 X	40846	-0-	-31784	-0-	34777 3	6069 9	Y	Y	5517	5459 0	58 8	-0-	
	08	60729 X	31955	-0-	-28774	-0-	26653 3	5302 9	Y	Y	4820	4741 0	79 8	-0-	
	09	DLQ G-10	28753	-0-	28753	28753	23940 3	4813 9	Y	Y	4375	4328 0	47 8	-0-	
	10	54016 X	25263	-0-	-28753	-0-	21242 3	4021 9	Y	Y	3655	3616 0	39 8	-0-	
	11	23894 X	23894	-0-	-0-	-0-	19977 3	3917 9	Y	Y	3561	3519 0	42 8	-0-	
		40860 X	24201	-0-	-16659	-0-	20201 3	4000 9	Y	Y	3636	3595 0	41 8	-0-	

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 11H		RRCID -> 292811		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH 9861		PERF.10240		- 18393			
*12	01	52638 X	37318	-0-	-15320	-0-	30612 3	6706 9	Y	Y	6096	6028 0	68 8	-0-	
	02	49600 X	32030	-0-	-17570	-0-	27083 3	4947 9	Y	Y	4497	4451 0	46 8	-0-	
	03	43428 X	23256	-0-	-20172	-0-	21574 3	1682 9	Y	Y	1529	1510 0	19 8	-0-	
	04	48081 X	40644	-0-	-7437	-0-	34480 3	6164 9	Y	Y	5604	5540 0	64 8	-0-	
	05	39930 X	31878	-0-	-8052	-0-	27181 3	4697 9	Y	Y	4270	4197 0	73 8	-0-	
	06	37324 X	2103	-0-	-35221	-0-	1718 3	385 9	Y	Y	350	348 0	2 8	-0-	
	07	39330 X	-0-	-0-	-39330	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
	08	40641 X	-0-	-0-	-40641	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
	09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
	10	15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	12911 3	2742 9	Y	Y	2493	2491 0	2 8	-0-	
	11	34042 X	34042	-0-	-0-	-0-	26660 3	7382 9	Y	Y	6711	6630 0	81 8	-0-	
		22388 X	22388	-0-	-0-	-0-	17946 3	4442 9	Y	Y	4038	3985 0	53 8	-0-	

KING CANYON STATE 54-1-8-5 C		WELL #: 19H		RRCID -> 292882		COMPL. DATE 12/30/2021		TOTAL DEPTH 11630		PERF.12445		- 22662			
*12	01	37169 X	16489	-0-	-20680	-0-	9932 3	6557 9	Y	Y	5961	5911 0	50 8	-0-	
	02	27869 X	14918	-0-	-12951	-0-	8276 3	6642 9	Y	Y	6038	6008 0	30 8	-0-	
	03	24220 X	18089	-0-	-6131	-0-	12033 3	6056 9	Y	Y	5505	5483 0	22 8	-0-	
	04	26815 X	21423	-0-	-5392	-0-	14821 3	6602 9	Y	Y	6002	5981 0	21 8	-0-	
	05	20700 X	17319	-0-	-3381	-0-	12002 3	5317 9	Y	Y	4834	4797 0	37 8	-0-	
	06	19504 X	19504	-0-	-0-	-0-	13764 3	5740 9	Y	Y	5218	5161 0	57 8	-0-	
	07	15148 X	15148	-0-	-0-	-0-	10924 3	4224 9	Y	Y	3840	3795 0	45 8	-0-	
	08	15570 X	15570	-0-	-0-	-0-	11164 3	4406 9	Y	Y	4005	3951 0	54 8	-0-	
	09	DLQ G-10	14887	-0-	14887	14887	10376 3	4511 9	Y	Y	4101	4037 0	64 8	-0-	
	10	52496 X	37609	-0-	-14887	-0-	33470 3	4139 9	Y	Y	3763	3691 0	72 8	-0-	
	11	17190 X	17190	-0-	-0-	-0-	13350 3	3840 9	Y	Y	3491	3443 0	48 8	-0-	
		14400 X	4657	-0-	-9743	-0-	382 3	4275 9	Y	Y	3886	3835 0	51 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
KING CANYON STATE 54-1-8-5 D		WELL #: 74H		RRCID ->	292883	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	11061	PERF.	11690	- 21941	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
*12	70587 X	36799	-0-	-33788	-0-	23520 3	13279 9	Y	12072	12017 0	55 8	-0-	
01	58063 X	26885	-0-	-31178	-0-	15552 3	11333 9	Y	10303	10258 0	45 8	-0-	
02	48076 X	39496	-0-	-8580	-0-	29167 3	10329 9	Y	9390	9348 0	42 8	-0-	
03	46507 X	46507	-0-	-0-	-0-	34738 3	11769 9	Y	10699	10664 0	35 8	-0-	
04	39043 X	39043	-0-	-0-	-0-	28988 3	10055 9	Y	9141	9101 0	40 8	-0-	
05	45080 X	45080	-0-	-0-	-0-	34184 3	10896 9	Y	9905	9873 0	32 8	-0-	
06	35409 X	35409	-0-	-0-	-0-	26559 3	8850 9	Y	8045	8026 0	19 8	-0-	
07	34115 X	34115	-0-	-0-	-0-	25521 3	8594 9	Y	7813	7794 0	19 8	-0-	
08	DLQ G-10	32309	-0-	32309	32309	24163 3	8146 9	Y	7405	7378 0	27 8	-0-	
*09	78719 X	46410	-0-	-32309	-0-	38564 3	7846 9	Y	7133	7103 0	30 8	-0-	
10	44244 X	44244	-0-	-0-	-0-	35474 3	8770 9	Y	7973	7952 0	21 8	-0-	
11	31260 X	9001	-0-	-22259	-0-	908 3	8093 9	Y	7357	7338 0	19 8	-0-	

KING CANYON STATE 54-1-8-5 B		WELL #: 18H		RRCID ->	292884	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	11995	- 22212	
*12	32488 X	15478	-0-	-17010	-0-	11017 3	4461 9	Y	4055	4027 0	28 8	-0-	
01	25048 X	11804	-0-	-13244	-0-	7771 3	4033 9	Y	3666	3637 0	29 8	-0-	
02	18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	14873 3	4019 9	Y	3654	3634 0	20 8	-0-	
03	20693 X	20693	-0-	-0-	-0-	17115 3	3578 9	Y	3253	3239 0	14 8	-0-	
04	18480 X	18480	-0-	-0-	-0-	15184 3	3296 9	Y	2996	2923 0	73 8	-0-	
05	33972 X	33972	-0-	-0-	-0-	23823 3	10149 9	Y	9226	9131 0	95 8	-0-	
06	30235 X	30235	-0-	-0-	-0-	21863 3	8372 9	Y	7611	7534 0	77 8	-0-	
07	27485 X	27485	-0-	-0-	-0-	19562 3	7923 9	Y	7203	7122 0	81 8	-0-	
08	DLQ G-10	24718	-0-	24718	24718	16613 3	8105 9	Y	7368	7275 0	93 8	-0-	
*09	57904 X	33186	-0-	-24718	-0-	25785 3	7401 9	Y	6728	6612 0	116 8	-0-	
10	31890 X	31890	-0-	-0-	-0-	23966 3	7924 9	Y	7204	7110 0	94 8	-0-	
11	23700 X	8251	-0-	-15449	-0-	640 3	7611 9	Y	6919	6834 0	85 8	-0-	

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292901	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	9811	PERF.	9815	- 19903	
*12	165137 X	110620	-0-	-54517	-0-	96086 3	14534 9	Y	13213	12961 0	252 8	-0-	
01	148397 X	105031	-0-	-43366	-0-	93618 3	11413 9	Y	10375	10208 0	167 8	-0-	
02	92820 X	77679	-0-	-15141	-0-	67934 3	9745 9	Y	8859	8715 0	144 8	-0-	
03	110608 X	101519	-0-	-9089	-0-	90212 3	11307 9	Y	10279	10093 0	186 8	-0-	
04	107040 X	77285	-0-	-29755	-0-	68310 3	8975 9	Y	8159	7979 0	180 8	-0-	
05	110608 X	83039	-0-	-27569	-0-	73196 3	9843 9	Y	8948	8843 0	105 8	-0-	
06	101640 X	75058	-0-	-26582	-0-	66687 3	8371 9	Y	7610	7508 0	102 8	-0-	
07	101525 X	73978	-0-	-27547	-0-	68067 3	5911 9	Y	5374	5270 0	104 8	-0-	
08	DLQ G-10	63337	-0-	63337	63337	57925 3	5412 9	Y	4920	4822 0	98 8	-0-	
*09	139067 X	75730	-0-	-63337	-0-	66896 3	8834 9	Y	8031	7930 0	101 8	-0-	
10	77007 X	77007	-0-	-0-	-0-	69880 3	7127 9	Y	6479	6372 0	107 8	-0-	
11	75060 X	63372	-0-	-11688	-0-	57067 3	6305 9	Y	5732	5643 0	89 8	-0-	

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID ->	292912	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	9948	PERF.	9927	- 20042	
*12	188635 X	134478	-0-	-54157	-0-	118323 3	16155 9	Y	14686	14385 0	301 8	-0-	
01	161107 X	109886	-0-	-51221	-0-	97191 3	12695 9	Y	11541	11375 0	166 8	-0-	
02	141204 X	90235	-0-	-50969	-0-	79180 3	11055 9	Y	10050	9886 0	164 8	-0-	
03	145204 X	61897	-0-	-83307	-0-	53977 3	7920 9	Y	7200	7075 0	125 8	-0-	
04	140520 X	48570	-0-	-91950	-0-	42749 3	5821 9	Y	5292	5158 0	134 8	-0-	
05	134478 X	35782	-0-	-98696	-0-	30861 3	4921 9	Y	4474	4416 0	58 8	-0-	
06	106350 X	36128	-0-	-70222	-0-	31682 3	4446 9	Y	4042	3983 0	59 8	-0-	
07	99913 X	23622	-0-	-76291	-0-	13149 3	10473 9	Y	9521	9492 0	29 8	-0-	
08	DLQ G-10	49802	-0-	49802	49802	36766 3	13036 9	Y	11851	11772 0	79 8	-0-	
*09	133917 X	84115	-0-	-49802	-0-	73085 3	11030 9	Y	10027	9893 0	134 8	-0-	
10	95442 X	95442	-0-	-0-	-0-	85536 3	9906 9	Y	9005	8855 0	150 8	-0-	
11	70969 X	70969	-0-	-0-	-0-	63526 3	7443 9	Y	6766	6665 0	101 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
KING CANYON STATE 54-1-8-5 G		WELL #: 14H		RRCID -> 292919		COMPL. DATE 12/31/2021		TOTAL DEPTH 11777		PERF.12105		- 22443	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*12	85002 X	37027	-0-	-47975	-0-		22822 3	14205 9	Y	12914	12776 0	138 8	-0-
01	60109 X	32320	-0-	-27789	-0-		19179 3	13141 9	Y	11946	11815 0	131 8	-0-
02	47768 X	31975	-0-	-15793	-0-		22615 3	9360 9	Y	8509	8414 0	95 8	-0-
03	37649 X	37649	-0-	-0-	-0-		28163 3	9486 9	Y	8624	8543 0	81 8	-0-
04	35970 X	20615	-0-	-15355	-0-		15111 3	5504 9	Y	5004	4845 0	159 8	-0-
05	37014 X	32178	-0-	-4836	-0-		25580 3	6598 9	Y	5998	5893 0	105 8	-0-
06	31394 X	31394	-0-	-0-	-0-		22584 3	8810 9	Y	8009	7963 0	46 8	-0-
07	26593 X	26593	-0-	-0-	-0-		20253 3	6340 9	Y	5764	5734 0	30 8	-0-
08	DLQ G-10	18988	-0-	18988	18988		17946 3	1042 9	Y	947	946 0	1 8	-0-
*09	51400 X	32412	-0-	-18988	-0-		31872 3	540 9	Y	491	490 0	1 8	-0-
10	16363 X	16363	-0-	-0-	-0-		15803 3	560 9	Y	509	508 0	1 8	-0-
11	20100 X	-0-	-0-	-20100	-0-				Y	-0-			-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 H		WELL #: 15H		RRCID -> 292920		COMPL. DATE 12/31/2021		TOTAL DEPTH 11957		PERF.12297		- 22635	
*12	54498 X	20906	-0-	-33592	-0-		11626 3	9280 9	Y	8436	8377 0	59 8	-0-
01	30070 X	17893	-0-	-12177	-0-		9211 3	8682 9	Y	7893	7839 0	54 8	-0-
02	25073 X	25073	-0-	-0-	-0-		16486 3	8587 9	Y	7806	7758 0	48 8	-0-
03	34867 X	34867	-0-	-0-	-0-		24011 3	10856 9	Y	9869	9825 0	44 8	-0-
04	26376 X	26376	-0-	-0-	-0-		17949 3	8427 9	Y	7661	7581 0	80 8	-0-
05	31554 X	31554	-0-	-0-	-0-		22763 3	8791 9	Y	7992	7927 0	65 8	-0-
06	28060 X	28060	-0-	-0-	-0-		18670 3	9390 9	Y	8536	8505 0	31 8	-0-
07	30153 X	30153	-0-	-0-	-0-		20533 3	9620 9	Y	8745	8714 0	31 8	-0-
08	DLQ G-10	30540	-0-	30540	30540		21035 3	9505 9	Y	8641	8597 0	44 8	-0-
*09	71752 X	41212	-0-	-30540	-0-		32106 3	9106 9	Y	8278	8229 0	49 8	-0-
10	38614 X	38614	-0-	-0-	-0-		29437 3	9177 9	Y	8343	8308 0	35 8	-0-
11	24270 X	8723	-0-	-15547	-0-		708 3	8015 9	Y	7286	7256 0	30 8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 E		WELL #: 12H		RRCID -> 292930		COMPL. DATE 12/30/2021		TOTAL DEPTH 11726		PERF.11590		- 19333	
*12	94054 X	38913	-0-	-55141	-0-		24268 3	14645 9	Y	13314	13197 0	117 8	-0-
01	70835 X	26576	-0-	-44259	-0-		14804 3	11772 9	Y	10702	10615 0	87 8	-0-
02	54572 X	36210	-0-	-18362	-0-		24825 3	11385 9	Y	10350	10285 0	65 8	-0-
03	38905 X	6028	-0-	-32877	-0-		5283 3	745 9	Y	677	634 0	43 8	-0-
04	37650 X	794	-0-	-36856	-0-		794 3		Y	-0-			-0-
05	38905 X	-0-	-0-	-38905	-0-				Y	-0-			-0-
06	25710 X	-0-	-0-	-25710	-0-				Y	-0-			-0-
07	21979 X	126	-0-	-21853	-0-		105 3	21 9	Y	19	19 8		-0-
08	DLQ G-10	44765	-0-	44765	44765		28620 3	16145 9	Y	14677	14541 0	136 8	-0-
*09	91144 X	46379	-0-	-44765	-0-		35237 3	11142 9	Y	10129	10016 0	113 8	-0-
10	47647 X	47647	-0-	-0-	-0-		34659 3	12988 9	Y	11807	11711 0	96 8	-0-
11	43320 X	11972	-0-	-31348	-0-		785 3	11187 9	Y	10170	10088 0	82 8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 F		WELL #: 13H		RRCID -> 292931		COMPL. DATE 12/30/2021		TOTAL DEPTH 11903		PERF.12372		- 22735	
*12	41664 X	20680	-0-	-20984	-0-		12061 3	8619 9	Y	7835	7816 0	19 8	-0-
01	30504 X	17676	-0-	-12828	-0-		9013 3	8663 9	Y	7875	7856 0	19 8	-0-
02	26096 X	21800	-0-	-4296	-0-		15720 3	6080 9	Y	5527	5521 0	6 8	-0-
03	25921 X	25921	-0-	-0-	-0-		18350 3	7571 9	Y	6883	6878 0	5 8	-0-
04	20730 X	11605	-0-	-9125	-0-		8468 3	3137 9	Y	2852	2701 0	151 8	-0-
05	25252 X	25252	-0-	-0-	-0-		17771 3	7481 9	Y	6801	6741 0	60 8	-0-
06	22371 X	22371	-0-	-0-	-0-		15720 3	6651 9	Y	6046	6008 0	38 8	-0-
07	25132 X	25132	-0-	-0-	-0-		18129 3	7003 9	Y	6366	6324 0	42 8	-0-
08	DLQ G-10	24330	-0-	24330	24330		16557 3	7773 9	Y	7066	7016 0	50 8	-0-
*09	58587 X	34257	-0-	-24330	-0-		26868 3	7389 9	Y	6717	6659 0	58 8	-0-
10	28059 X	28059	-0-	-0-	-0-		20908 3	7151 9	Y	6501	6463 0	38 8	-0-
11	23550 X	8098	-0-	-15452	-0-		601 3	7497 9	Y	6815	6780 0	35 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
KING CANYON STATE 54-1-8-5 J WELL #: 17H RRCID -> 292932 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12505 - 22756																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*12		70804 X	21948	-0-	-48856	-0-	13295	3	8653	9	Y	7866	7804	0	62	8	-0-
01		38998 X	16581	-0-	-22417	-0-	8564	3	8017	9	Y	7288	7236	0	52	8	-0-
02		25116 X	23527	-0-	-1589	-0-	15892	3	7635	9	Y	6941	6896	0	45	8	-0-
03		25932 X	25932	-0-	-0-	-0-	18322	3	7610	9	Y	6918	6883	0	35	8	-0-
04		21240 X	21085	-0-	-155	-0-	14473	3	6612	9	Y	6011	5978	0	33	8	-0-
05		29402 X	29402	-0-	-0-	-0-	21276	3	8126	9	Y	7387	7349	0	38	8	-0-
06		21249 X	21249	-0-	-0-	-0-	15215	3	6034	9	Y	5485	5460	0	25	8	-0-
07		31652 X	31652	-0-	-0-	-0-	21965	3	9687	9	Y	8806	8773	0	33	8	-0-
08	DLQ	G-10	31721	-0-	31721	31721	22081	3	9640	9	Y	8764	8718	0	46	8	-0-
*09		79545 X	47824	-0-	-31721	-0-	39037	3	8787	9	Y	7988	7936	0	52	8	-0-
10		36765 X	36765	-0-	-0-	-0-	28043	3	8722	9	Y	7929	7895	0	34	8	-0-
11		30690 X	8791	-0-	-21899	-0-	735	3	8056	9	Y	7324	7294	0	30	8	-0-

SILVERTIP D 76-8-5 A WELL #: 81H RRCID -> 292953 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12333 - 23048																	
*12		43648 X	22886	-0-	-20762	-0-	56	1	17526	3	Y	4822	4728	0	96	8	16
							5304	9									
01		43648 X	27678	-0-	-15970	-0-	94	1	21635	3	Y	5408	5287	0	118	8	19
							5949	9									
02		30296 X	27193	-0-	-3103	-0-	81	1	22115	3	Y	4490	4402	0	96	8	11
							58	4	4939	9							
03		33294 X	25268	-0-	-8026	-0-	56	1	19505	3	Y	5187	5089	0	97	8	12
							1	4	5706	9							
04		31320 X	21874	-0-	-9446	-0-	44	1	14696	3	Y	6485	6372	0	108	8	17
							7134	9									
05		30101 X	17647	-0-	-12454	-0-	34	1	13953	3	Y	3304	3252	0	62	8	7
							26	4	3634	9							
06		29130 X	23924	-0-	-5206	-0-	66	1	18939	3	Y	4463	4402	0	57	8	11
							10	4	4909	9							
07		30101 X	30087	-0-	-14	-0-	118	1	25302	3	Y	4242	4183	0	65	8	5
							1	4	4666	9							
08	DLQ	G-10	28765	-0-	28765	28765	71	1	24164	3	Y	4118	4019	0	98	8	6
							4530	9									
*09		57858 X	29093	-0-	-28765	-0-	99	1	24629	3	Y	3967	3868	0	96	8	9
							1	4	4364	9							
10		22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	64	1	18853	3	Y	3180	3111	0	71	8	7
							9	4	3498	9							
11		27540 X	22122	-0-	-5418	-0-	49	1	18336	3	Y	3396	3337	0	58	8	8
							1	4	3736	9							

KING CANYON STATE 54-1-8-5 I WELL #: 16H RRCID -> 292963 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12167 - 22418																	
*12		98952 X	32585	-0-	-66367	-0-	14010	3	18575	9	Y	16886	16711	0	175	8	-0-
01		84506 X	25653	-0-	-58853	-0-	10470	3	15183	9	Y	13803	13671	0	132	8	-0-
02		47992 X	26313	-0-	-21679	-0-	17535	3	8778	9	Y	7980	7896	0	84	8	-0-
03		34599 X	34599	-0-	-0-	-0-	23625	3	10974	9	Y	9976	9906	0	70	8	-0-
04		31620 X	28253	-0-	-3367	-0-	20983	3	7270	9	Y	6609	6528	0	81	8	-0-
05		56347 X	56347	-0-	-0-	-0-	40116	3	16231	9	Y	14755	14623	0	132	8	-0-
06		44163 X	44163	-0-	-0-	-0-	29846	3	14317	9	Y	13015	12942	0	73	8	-0-
07		40176 X	40176	-0-	-0-	-0-	27177	3	12999	9	Y	11817	11747	0	70	8	-0-
08	DLQ	G-10	37123	-0-	37123	37123	25152	3	11971	9	Y	10883	10788	0	95	8	-0-
*09		81819 X	44696	-0-	-37123	-0-	34567	3	10129	9	Y	9208	9114	0	94	8	-0-
10		35054 X	35054	-0-	-0-	-0-	25986	3	9068	9	Y	8244	8188	0	56	8	-0-
11		30540 X	6776	-0-	-23764	-0-	616	3	6160	9	Y	5600	5567	0	33	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT		WELL #: 71H		RRCID -> 292989		COMPL. DATE 03/07/2022		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10978		- 20729	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*12	51677	X	39004	-0-	-12673	-0-	28374 3	10630 9	Y	9664	9599 0	65 8	-0-
01	49631	X	27684	-0-	-21947	-0-	18796 3	8888 9	Y	8080	8030 0	50 8	-0-
02	44828	X	26070	-0-	-18758	-0-	18945 3	7125 9	Y	6477	6439 0	38 8	-0-
03	49042	X	33817	-0-	-15225	-0-	24801 3	9016 9	Y	8196	8157 0	39 8	-0-
04	41280	X	36290	-0-	-4990	-0-	27377 3	8913 9	Y	8103	8053 0	50 8	-0-
05	38998	X	35031	-0-	-3967	-0-	26438 3	8593 9	Y	7812	7768 0	44 8	-0-
06	32730	X	29678	-0-	-3052	-0-	21960 3	7718 9	Y	7016	6986 0	30 8	-0-
07	37510	X	27228	-0-	-10282	-0-	19565 3	7663 9	Y	6966	6943 0	23 8	-0-
08	DLQ G-10		28206	-0-	28206	28206	20290 3	7916 9	Y	7196	7162 0	34 8	-0-
*09	56335	X	28129	-0-	-28206	-0-	20889 3	7240 9	Y	6582	6519 0	63 8	-0-
10	32520	X	32520	-0-	-0-	-0-	25268 3	7252 9	Y	6593	6564 0	29 8	-0-
11	31430	X	31430	-0-	-0-	-0-	24329 3	7101 9	Y	6455	6431 0	24 8	-0-

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 292998		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 11907		PERF.12066		- 22032	
*12	74648	X	18906	-0-	-55742	-0-	13421 3	5485 9	Y	4986	4943 0	43 8	-0-
01	53506	X	11241	-0-	-42265	-0-	9263 3	1978 9	Y	1798	1776 0	22 8	-0-
02	39312	X	33089	-0-	-6223	-0-	22274 3	10815 9	Y	9832	9749 0	83 8	-0-
03	43524	X	35309	-0-	-8215	-0-	24213 3	11096 9	Y	10087	10015 0	72 8	-0-
04	39450	X	36269	-0-	-3181	-0-	25230 3	11039 9	Y	10035	9946 0	89 8	-0-
05	36642	X	33318	-0-	-3324	-0-	23014 3	10304 9	Y	9367	9294 0	73 8	-0-
06	35460	X	28132	-0-	-7328	-0-	18718 3	9414 9	Y	8558	8505 0	53 8	-0-
07	37479	X	19947	-0-	-17532	-0-	12379 3	7568 9	Y	6880	6837 0	43 8	-0-
08	DLQ G-10		26130	-0-	26130	26130	16953 3	9177 9	Y	8343	8270 0	73 8	-0-
*09	51621	X	25491	-0-	-26130	-0-	17245 3	8246 9	Y	7496	7354 0	142 8	-0-
10	23989	X	23989	-0-	-0-	-0-	16078 3	7911 9	Y	7192	7136 0	56 8	-0-
11	28140	X	25797	-0-	-2343	-0-	17778 3	8019 9	Y	7290	7245 0	45 8	-0-

GOLDENEYE 54-2-3 UNIT		WELL #: 74H		RRCID -> 293077		COMPL. DATE 02/22/2022		TOTAL DEPTH 10822		PERF.11214		- 18904	
*12	93062	X	24521	-0-	-68541	-0-	16140 3	8381 9	Y	7619	7592 0	27 8	-0-
01	93062	X	24534	-0-	-68528	-0-	16694 3	7840 9	Y	7127	7084 0	43 8	-0-
*02	40236	X	19853	-0-	-20383	-0-	13059 3	6794 9	Y	6176	6145 0	31 8	-0-
03	44547	X	21571	-0-	-22976	-0-	14568 3	7003 9	Y	6366	6338 0	28 8	-0-
04	36390	X	24738	-0-	-11652	-0-	16474 3	8264 9	Y	7513	7475 0	38 8	-0-
05	24521	X	23136	-0-	-1385	-0-	15521 3	7615 9	Y	6923	6889 0	34 8	-0-
06	28023	X	28023	-0-	-0-	-0-	20561 3	7462 9	Y	6784	6746 0	38 8	-0-
07	28561	X	28561	-0-	-0-	-0-	22424 3	6137 9	Y	5579	5541 0	38 8	-0-
08	DLQ G-10		18045	-0-	18045	18045	11499 3	6546 9	Y	5951	5913 0	38 8	-0-
*09	36541	X	18496	-0-	-18045	-0-	12169 3	6327 9	Y	5752	5719 0	33 8	-0-
10	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	16880 3	6359 9	Y	5781	5751 0	30 8	-0-
11	28020	X	23999	-0-	-4021	-0-	17760 3	6239 9	Y	5672	5648 0	24 8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 15HA		RRCID -> 293104		COMPL. DATE 03/08/2022		TOTAL DEPTH 9924		PERF.10202		- 19968	
*12	173848	X	136126	-0-	-37722	-0-	118720 3	17406 9	Y	15824	15559 0	265 8	-0-
01	154597	X	109593	-0-	-45004	-0-	96343 3	13250 9	Y	12045	11907 0	138 8	-0-
02	135240	X	87680	-0-	-47560	-0-	75581 3	12099 9	Y	10999	10863 0	136 8	-0-
03	136121	X	89633	-0-	-46488	-0-	77390 3	12243 9	Y	11130	10980 0	150 8	-0-
04	131730	X	47336	-0-	-84394	-0-	41203 3	6133 9	Y	5575	5477 0	98 8	-0-
05	136121	X	77727	-0-	-58394	-0-	66721 3	11006 9	Y	10005	9902 0	103 8	-0-
06	106050	X	57036	-0-	-49014	-0-	49711 3	7325 9	Y	6659	6577 0	82 8	-0-
07	97061	X	58127	-0-	-38934	-0-	51589 3	6538 9	Y	5944	5866 0	78 8	-0-
08	DLQ G-10		5801	-0-	5801	5801	4814 3	987 9	Y	897	889 0	8 8	-0-
*09	19958	X	14157	-0-	-5801	-0-	11450 3	2707 9	Y	2461	2432 0	29 8	-0-
10	42247	X	42247	-0-	-0-	-0-	36112 3	6135 9	Y	5577	5506 0	71 8	-0-
11	57030	X	32223	-0-	-24807	-0-	27489 3	4734 9	Y	4304	4248 0	56 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 14HA		RRCID ->	293110	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	9824	PERF. 9917 - 20033		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
*12	187426 X	126525	-0-	-60901	-0-	109388 3	17137 9	Y	15579	15237 0	342 8	-0-
01	158224 X	87517	-0-	-70707	-0-	75475 3	12042 9	Y	10947	10797 0	150 8	-0-
02	130312 X	29039	-0-	-101273	-0-	24251 3	4788 9	Y	4353	4293 0	60 8	-0-
03	135780 X	90647	-0-	-45133	-0-	76038 3	14609 9	Y	13281	13052 0	229 8	-0-
04	131400 X	99386	-0-	-32014	-0-	85526 3	13860 9	Y	12600	12345 0	255 8	-0-
05	126511 X	96909	-0-	-29602	-0-	84041 3	12868 9	Y	11698	11569 0	129 8	-0-
06	87720 X	80287	-0-	-7433	-0-	69217 3	11070 9	Y	10064	9918 0	146 8	-0-
07	102703 X	79798	-0-	-22905	-0-	72087 3	7711 9	Y	7010	6856 0	154 8	-0-
08	DLQ G-10	79425	-0-	79425	79425	71911 3	7514 9	Y	6831	6678 0	153 8	-0-
*09	178820 X	99395	-0-	-79425	-0-	87826 3	11569 9	Y	10517	10351 0	166 8	-0-
10	100350 X	100350	-0-	-0-	-0-	87978 3	12372 9	Y	11247	11071 0	176 8	-0-
11	80280 X	73983	-0-	-6297	-0-	65795 3	8188 9	Y	7444	7316 0	128 8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	293281	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11421 - 21772		
*12	247039 X	60456	-0-	-186583	-0-	43100 3	17356 9	Y	15778	15533 0	245 8	-0-
01	111817 X	27744	-0-	-84073	-0-	20351 3	7393 9	Y	6721	6545 0	176 8	-0-
02	100996 X	29517	-0-	-71479	-0-	24395 3	5122 9	Y	4656	4298 0	358 8	-0-
03	98704 X	45894	-0-	-52810	-0-	34786 3	11108 9	Y	10098	9822 0	276 8	-0-
04	63840 X	41230	-0-	-22610	-0-	31701 3	9529 9	Y	8663	8412 0	251 8	-0-
05	61653 X	61653	-0-	-0-	-0-	49364 3	12289 9	Y	11172	10903 0	269 8	-0-
06	62641 X	62641	-0-	-0-	-0-	51353 3	11288 9	Y	10262	10083 0	179 8	-0-
07	59888 X	59888	-0-	-0-	-0-	49753 3	10135 9	Y	9214	9052 0	162 8	-0-
08	DLQ G-10	57136	-0-	57136	57136	47100 3	10036 9	Y	9124	8927 0	197 8	-0-
*09	108988 X	51852	-0-	-57136	-0-	41769 3	10083 9	Y	9166	8940 0	226 8	-0-
10	49881 X	49881	-0-	-0-	-0-	38957 3	10924 9	Y	9931	9762 0	169 8	-0-
11	62640 X	44334	-0-	-18306	-0-	39964 3	4370 9	Y	3973	3855 0	118 8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	293282	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	11472	PERF.11505 - 21785		
*12	268987 X	65607	-0-	-203380	-0-	52905 3	12702 9	Y	11547	11403 0	144 8	-0-
01	124651 X	68691	-0-	-55960	-0-	55873 3	12818 9	Y	11653	11553 0	100 8	-0-
02	98056 X	53015	-0-	-45041	-0-	40134 3	12881 9	Y	11710	11685 0	25 8	-0-
03	104811 X	54815	-0-	-49996	-0-	43343 3	11472 9	Y	10429	10307 0	122 8	-0-
04	71490 X	51043	-0-	-20447	-0-	40723 3	10320 9	Y	9382	9254 0	128 8	-0-
05	68696 X	47055	-0-	-21641	-0-	37327 3	9728 9	Y	8844	8732 0	112 8	-0-
06	66480 X	46887	-0-	-19593	-0-	38191 3	8696 9	Y	7905	7833 0	72 8	-0-
07	58683 X	42912	-0-	-15771	-0-	35645 3	7267 9	Y	6606	6530 0	76 8	-0-
08	DLQ G-10	36869	-0-	36869	36869	29926 3	6943 9	Y	6312	6207 0	105 8	-0-
*09	71505 X	34636	-0-	-36869	-0-	28271 3	6365 9	Y	5786	5683 0	103 8	-0-
10	23748 X	23748	-0-	-0-	-0-	18557 3	5191 9	Y	4719	4659 0	60 8	-0-
11	46890 X	14476	-0-	-32414	-0-	12790 3	1686 9	Y	1533	1499 0	34 8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	293283	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	11354	PERF.11613 - 21944		
*12	217775 X	76330	-0-	-141445	-0-	61083 3	15247 9	Y	13861	13673 0	188 8	-0-
01	127472 X	76313	-0-	-51159	-0-	60944 3	15369 9	Y	13972	13822 0	150 8	-0-
02	115136 X	67754	-0-	-47382	-0-	53893 3	13861 9	Y	12601	12530 0	71 8	-0-
03	115041 X	80080	-0-	-34961	-0-	66451 3	13629 9	Y	12390	12289 0	101 8	-0-
04	81090 X	63141	-0-	-17949	-0-	52260 3	10881 9	Y	9892	9776 0	116 8	-0-
05	76322 X	74521	-0-	-1801	-0-	62228 3	12293 9	Y	11175	11090 0	85 8	-0-
06	77490 X	67161	-0-	-10329	-0-	56043 3	11118 9	Y	10107	9992 0	115 8	-0-
07	80073 X	64452	-0-	-15621	-0-	54240 3	10212 9	Y	9284	9175 0	109 8	-0-
08	DLQ G-10	63807	-0-	63807	63807	53776 3	10031 9	Y	9119	8973 0	146 8	-0-
*09	127258 X	63451	-0-	-63807	-0-	53731 3	9720 9	Y	8836	8662 0	174 8	-0-
10	52876 X	52876	-0-	-0-	-0-	42338 3	10538 9	Y	9580	9455 0	125 8	-0-
11	67170 X	31582	-0-	-35588	-0-	29074 3	2508 9	Y	2280	2225 0	55 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																			
BONSAI STATE 56-2-13-25 A		WELL #: 13H		RRCID -> 293287		COMPL. DATE 03/26/2022				TOTAL DEPTH 10606 PERF.10931 - 23959											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
*12	224068	X	71679	-0-	-152389	-0-		58362	3	13317	9	Y	12106	11926	0	180	8	-0-			
01	136307	X	81567	-0-	-54740	-0-		65512	3	16055	9	Y	14595	14434	0	161	8	-0-			
02	109900	X	88664	-0-	-21236	-0-		71773	3	16891	9	Y	15355	15187	0	168	8	-0-			
03	119877	X	295	-0-	-119582	-0-		82	3	213	9	Y	194	110	0	84	8	-0-			
04	78930	X	26247	-0-	-52683	-0-		19745	3	6502	9	Y	5911	5833	0	78	8	-0-			
05	98177	X	36521	-0-	-61656	-0-		28081	3	8440	9	Y	7673	7619	0	54	8	-0-			
06	95010	X	82001	-0-	-13009	-0-		67061	3	14940	9	Y	13582	13429	0	153	8	-0-			
07	98177	X	56353	-0-	-41824	-0-		45583	3	10770	9	Y	9791	9718	0	73	8	-0-			
08	DLQ G-10		51224	-0-	51224	51224		39715	3	11509	9	Y	10463	10370	0	93	8	-0-			
*09	125415	X	74191	-0-	-51224	-0-		61730	3	12461	9	Y	11328	11222	0	106	8	-0-			
10	93976	X	93976	-0-	-0-	-0-		79884	3	14092	9	Y	12811	12648	0	163	8	-0-			
11	81990	X	45485	-0-	-36505	-0-		39535	3	5950	9	Y	5409	5345	0	64	8	-0-			

SILVERTIP 76-18 N		WELL #: 15H		RRCID -> 293321		COMPL. DATE 05/18/2022				TOTAL DEPTH 11923 PERF.12469 - 22514											
*12	420236	X	58681	-0-	-361555	-0-		122	1	38356	3	Y	18366	18257	0	111	8	63			
01	136059	X	54907	-0-	-81152	-0-		20203	9	152	1	Y	34835	3	Y	18109	18010	0	96	8	66
*02	91560	X	49654	-0-	-41906	-0-		19920	9	126	1	Y	13624	13583	0	73	8	34			
03	101370	X	75743	-0-	-25627	-0-		90	4	14986	9	Y	19238	19153	0	74	8	45			
04	76830	X	67649	-0-	-9181	-0-		157	1	54422	3	Y	13685	13606	0	88	8	36			
05	62461	X	62461	-0-	-0-	-0-		2	4	21162	9	Y	12798	12742	0	65	8	27			
06	73290	X	60673	-0-	-12617	-0-		157	1	52438	3	Y	8514	8495	0	25	8	21			
07	85832	X	85832	-0-	-0-	-0-		118	1	48174	3	Y	13325	13287	0	43	8	16			
08	DLQ G-10		70183	-0-	70183	70183		91	4	14078	9	Y	11996	11924	0	69	8	19			
*09	136652	X	66469	-0-	-70183	-0-		177	1	51103	3	Y	8575	8521	0	54	8	19			
10	59526	X	59526	-0-	-0-	-0-		28	4	9365	9	Y	10097	10037	0	57	8	22			
11	66480	X	41832	-0-	-24648	-0-		329	1	70842	3	Y	11169	11106	0	59	8	26			
								3	4	14658	9	Y									
								166	1	56821	3	Y									
								13196	9												
								228	1	56807	3	Y									
								1	4	9433	9	Y									
								164	1	48231	3	Y									
								24	4	11107	9	Y									
								78	1	29466	3	Y									
								2	4	12286	9	Y									

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 293322		COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10480 PERF.10395 - 20607											
*12	296484	X	97176	-0-	-199308	-0-		79699	3	17477	9	Y	15888	15672	0	216	8	-0-			
01	179893	X	91510	-0-	-88383	-0-		74546	3	16964	9	Y	15422	15298	0	124	8	-0-			
02	158396	X	75401	-0-	-82995	-0-		61977	3	13424	9	Y	12204	12075	0	129	8	-0-			
03	145359	X	96349	-0-	-49010	-0-		83240	3	13109	9	Y	11917	11785	0	132	8	-0-			
04	112410	X	53049	-0-	-59361	-0-		44389	3	8660	9	Y	7873	7717	0	156	8	-0-			
05	97185	X	68045	-0-	-29140	-0-		55931	3	12114	9	Y	11013	10935	0	78	8	-0-			
06	93240	X	46221	-0-	-47019	-0-		37772	3	8449	9	Y	7681	7622	0	59	8	-0-			
07	96348	X	8103	-0-	-88245	-0-		6696	3	1407	9	Y	1279	1270	0	9	8	-0-			
08	DLQ G-10		19273	-0-	19273	19273		15873	3	3400	9	Y	3091	3069	0	22	8	-0-			
*09	69715	X	50442	-0-	-19273	-0-		41111	3	9331	9	Y	8483	8406	0	77	8	-0-			
10	47728	X	47728	-0-	-0-	-0-		37644	3	10084	9	Y	9167	9093	0	74	8	-0-			
*11	46230	X	42812	-0-	-3418	-0-		34112	3	8700	9	Y	7909	7845	0	64	8	-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293323		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10397		PERF.10559 - 20312							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM								
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
*12	268150	X	112975	-0-	-155175	-0-	91924	3	21051	9	Y	19137	18728	0	409	8	-0-
01	213187	X	98199	-0-	-114988	-0-	80389	3	17810	9	Y	16191	15966	0	225	8	-0-
02	150836	X	76184	-0-	-74652	-0-	62520	3	13664	9	Y	12422	12203	0	219	8	-0-
03	161851	X	71338	-0-	-90513	-0-	60679	3	10659	9	Y	9690	9528	0	162	8	-0-
04	118710	X	62785	-0-	-55925	-0-	51058	3	11727	9	Y	10661	10407	0	254	8	-0-
05	112964	X	69781	-0-	-43183	-0-	56091	3	13690	9	Y	12445	12293	0	152	8	-0-
06	95040	X	64335	-0-	-30705	-0-	52275	3	12060	9	Y	10964	10807	0	157	8	-0-
07	84351	X	63432	-0-	-20919	-0-	51142	3	12290	9	Y	11173	11025	0	148	8	-0-
08	DLQ G-10		69243	-0-	69243	69243	57774	3	11469	9	Y	10426	10255	0	171	8	-0-
*09	134844	X	65601	-0-	-69243	-0-	54378	3	11223	9	Y	10203	10047	0	156	8	-0-
10	56260	X	56260	-0-	-0-	-0-	46125	3	10135	9	Y	9214	9075	0	139	8	-0-
11	67020	X	34884	-0-	-32136	-0-	28879	3	6005	9	Y	5459	5388	0	71	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 293325		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10511		PERF.10456 - 20607							
*12	295926	X	76053	-0-	-219873	-0-	60288	3	15765	9	Y	14332	14128	0	204	8	-0-
01	171430	X	65156	-0-	-106274	-0-	53989	3	11167	9	Y	10152	10019	0	133	8	-0-
02	154840	X	50426	-0-	-104414	-0-	41285	3	9141	9	Y	8310	8173	0	137	8	-0-
03	102083	X	76535	-0-	-25548	-0-	67239	3	9296	9	Y	8451	8308	0	143	8	-0-
04	82110	X	23247	-0-	-58863	-0-	20024	3	3223	9	Y	2930	2699	0	231	8	-0-
05	76043	X	40880	-0-	-35163	-0-	33545	3	7335	9	Y	6668	6514	0	154	8	-0-
06	74070	X	38086	-0-	-35984	-0-	30423	3	7663	9	Y	6966	6844	0	122	8	-0-
07	76539	X	46853	-0-	-29686	-0-	37788	3	9065	9	Y	8241	8122	0	119	8	-0-
08	DLQ G-10		53528	-0-	53528	53528	43708	3	9820	9	Y	8927	8800	0	127	8	-0-
*09	95131	X	41603	-0-	-53528	-0-	33033	3	8570	9	Y	7791	7698	0	93	8	-0-
10	34451	X	34451	-0-	-0-	-0-	26459	3	7992	9	Y	7265	7179	0	86	8	-0-
11	51810	X	30400	-0-	-21410	-0-	23838	3	6562	9	Y	5965	5896	0	69	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 293326		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10638		PERF.10160 - 20710							
*12	283898	X	97817	-0-	-186081	-0-	82587	3	15230	9	Y	13845	13596	0	249	8	-0-
01	208413	X	88252	-0-	-120161	-0-	74802	3	13450	9	Y	12227	12088	0	139	8	-0-
02	146104	X	71727	-0-	-74377	-0-	60614	3	11113	9	Y	10103	9965	0	138	8	-0-
03	147808	X	-0-	-0-	-147808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	9729	9582	0	147	8	-0-
04	112890	X	50922	-0-	-61968	-0-	44280	3	6642	9	Y	6038	5869	0	169	8	-0-
05	97805	X	66452	-0-	-31353	-0-	57216	3	9236	9	Y	8396	8310	0	86	8	-0-
06	85410	X	48465	-0-	-36945	-0-	40960	3	7505	9	Y	6823	6745	0	78	8	-0-
07	79422	X	61960	-0-	-17462	-0-	53054	3	8906	9	Y	8096	8001	0	95	8	-0-
08	DLQ G-10		57100	-0-	57100	57100	48939	3	8161	9	Y	7419	7327	0	92	8	-0-
*09	106628	X	49528	-0-	-57100	-0-	42016	3	7512	9	Y	6829	6751	0	78	8	-0-
10	52428	X	52428	-0-	-0-	-0-	44472	3	7956	9	Y	7233	7148	0	85	8	-0-
11	60180	X	20948	-0-	-39232	-0-	17985	3	2963	9	Y	2694	2660	0	34	8	-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 D		WELL #: 22H		RRCID -> 293363		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 10949		PERF.11930 - 24884							
*12	285107	X	105106	-0-	-180001	-0-	89199	3	15907	9	Y	14461	14234	0	227	8	-0-
01	156178	X	117999	-0-	-38179	-0-	99790	3	18209	9	Y	16554	16395	0	159	8	-0-
02	126196	X	96360	-0-	-29836	-0-	78245	3	18115	9	Y	16468	16308	0	160	8	-0-
03	135842	X	37911	-0-	-97931	-0-	24117	3	13794	9	Y	12540	12351	0	189	8	-0-
04	114180	X	85665	-0-	-28515	-0-	68614	3	17051	9	Y	15501	15292	0	209	8	-0-
05	117986	X	60422	-0-	-57564	-0-	49577	3	10845	9	Y	9859	9792	0	67	8	-0-
06	114180	X	70365	-0-	-43815	-0-	59238	3	11127	9	Y	10115	9990	0	125	8	-0-
07	106671	X	70926	-0-	-35745	-0-	59157	3	11769	9	Y	10699	10607	0	92	8	-0-
08	DLQ G-10		90520	-0-	90520	90520	79079	3	11441	9	Y	10401	10288	0	113	8	-0-
*09	168424	X	77904	-0-	-90520	-0-	66583	3	11321	9	Y	10292	10190	0	102	8	-0-
10	96449	X	96449	-0-	-0-	-0-	83152	3	13297	9	Y	12088	11930	0	158	8	-0-
11	87600	X	43586	-0-	-44014	-0-	38316	3	5270	9	Y	4791	4732	0	59	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 11H		RRCID -> 293371		COMPL. DATE 06/14/2022				TOTAL DEPTH 10118 PERF.10232 - 25319							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
*12	458027	X	170048	-0-	-287979	-0-	136433	3	33615	9	Y	30559	30232	0	327	8	-0-
01	244435	X	81527	-0-	-162908	-0-	65108	3	16419	9	Y	14926	14797	0	129	8	-0-
*02	204624	X	82950	-0-	-121674	-0-	66469	3	16481	9	Y	14983	14846	0	137	8	-0-
03	170035	X	96277	-0-	-73758	-0-	78813	3	17464	9	Y	15876	15724	0	152	8	-0-
04	164550	X	88997	-0-	-75553	-0-	72549	3	16448	9	Y	14953	14777	0	176	8	-0-
05	170035	X	87467	-0-	-82568	-0-	71531	3	15936	9	Y	14487	14394	0	93	8	-0-
06	93180	X	80701	-0-	-12479	-0-	66735	3	13966	9	Y	12696	12565	0	131	8	-0-
07	96286	X	71798	-0-	-24488	-0-	56893	3	14905	9	Y	13550	13462	0	88	8	-0-
08	DLQ G-10		56975	-0-	56975	56975	44784	3	12191	9	Y	11083	11006	0	77	8	-0-
*09	130281	X	73306	-0-	-56975	-0-	60502	3	12804	9	Y	11640	11549	0	91	8	-0-
10	77222	X	77222	-0-	-0-	-0-	64295	3	12927	9	Y	11752	11658	0	94	8	-0-
11	80700	X	53030	-0-	-27670	-0-	43878	3	9152	9	Y	8320	8265	0	55	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 13H		RRCID -> 293373		COMPL. DATE 06/14/2022				TOTAL DEPTH 10146 PERF.10152 - 25518							
*12	255595	X	42118	-0-	-213477	-0-	33657	3	8461	9	Y	7692	7527	0	165	8	-0-
01	255595	X	86694	-0-	-166901	-0-	70672	3	18022	9	Y	16384	16208	0	176	8	-0-
02	230860	X	83220	-0-	-147640	-0-	65804	3	17416	9	Y	15833	15673	0	160	8	-0-
03	199175	X	96020	-0-	-103155	-0-	78440	3	17580	9	Y	15982	15787	0	195	8	-0-
04	140160	X	80320	-0-	-59840	-0-	65094	3	15226	9	Y	13842	13638	0	204	8	-0-
05	92132	X	73261	-0-	-18871	-0-	58539	3	14722	9	Y	13384	13280	0	104	8	-0-
06	92910	X	13001	-0-	-79909	-0-	10571	3	2430	9	Y	2209	2189	0	20	8	-0-
07	96007	X	20855	-0-	-75152	-0-	16521	3	4334	9	Y	3940	3911	0	29	8	-0-
08	DLQ G-10		67432	-0-	67432	67432	51254	3	16178	9	Y	14707	14584	0	123	8	-0-
*09	130350	X	62918	-0-	-67432	-0-	50434	3	12484	9	Y	11349	11238	0	111	8	-0-
10	69041	X	69041	-0-	-0-	-0-	55212	3	13829	9	Y	12572	12447	0	125	8	-0-
11	65250	X	62627	-0-	-2623	-0-	49456	3	13171	9	Y	11974	11876	0	98	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 14H		RRCID -> 293378		COMPL. DATE 06/14/2022				TOTAL DEPTH 9963 PERF.10133 - 25149							
*12	353374	X	25204	-0-	-328170	-0-	21881	3	3323	9	Y	3021	2841	0	180	8	-0-
01	314464	X	123124	-0-	-191340	-0-	95446	3	27678	9	Y	25162	24630	0	532	8	-0-
*02	243124	X	83145	-0-	-159979	-0-	64299	3	18846	9	Y	17133	16717	0	416	8	-0-
03	187550	X	96425	-0-	-91125	-0-	76745	3	19680	9	Y	17891	17460	0	431	8	-0-
04	140610	X	86981	-0-	-53629	-0-	68048	3	18933	9	Y	17212	16751	0	461	8	-0-
05	123132	X	96442	-0-	-26690	-0-	77928	3	18514	9	Y	16831	16597	0	234	8	-0-
06	119160	X	86647	-0-	-32513	-0-	70809	3	15838	9	Y	14398	14095	0	303	8	-0-
07	96410	X	90245	-0-	-6165	-0-	71712	3	18533	9	Y	16848	16631	0	217	8	-0-
08	DLQ G-10		67377	-0-	67377	67377	52385	3	14992	9	Y	13629	13485	0	144	8	-0-
*09	88510	X	21133	-0-	-67377	-0-	18112	3	3021	9	Y	2746	2722	0	24	8	-0-
10	62516	X	62516	-0-	-0-	-0-	49206	3	13310	9	Y	12100	11943	0	157	8	-0-
11	91413	X	91413	-0-	-0-	-0-	71746	3	19667	9	Y	17879	17672	0	207	8	-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 B		WELL #: 14H		RRCID -> 293385		COMPL. DATE 03/26/2022				TOTAL DEPTH 10750 PERF.11235 - 24189							
*12	373550	X	46353	-0-	-327197	-0-	36296	3	10057	9	Y	9143	9032	0	111	8	-0-
01	136772	X	86474	-0-	-50298	-0-	68109	3	18365	9	Y	16695	16577	0	118	8	-0-
02	106400	X	66981	-0-	-39419	-0-	51720	3	15261	9	Y	13874	13762	0	112	8	-0-
03	110918	X	52317	-0-	-58601	-0-	37104	3	15213	9	Y	13830	13697	0	133	8	-0-
04	83670	X	58482	-0-	-25188	-0-	44785	3	13697	9	Y	12452	12310	0	142	8	-0-
05	86459	X	30477	-0-	-55982	-0-	23222	3	7255	9	Y	6595	6557	0	38	8	-0-
06	83670	X	54299	-0-	-29371	-0-	43912	3	10387	9	Y	9443	9347	0	96	8	-0-
07	74152	X	45332	-0-	-28820	-0-	36819	3	8513	9	Y	7739	7684	0	55	8	-0-
08	DLQ G-10		38022	-0-	38022	38022	29522	3	8500	9	Y	7727	7667	0	60	8	-0-
*09	91134	X	53112	-0-	-38022	-0-	44053	3	9059	9	Y	8235	8166	0	69	8	-0-
10	63263	X	63263	-0-	-0-	-0-	52422	3	10841	9	Y	9855	9753	0	102	8	-0-
11	54300	X	34181	-0-	-20119	-0-	29102	3	5079	9	Y	4617	4566	0	51	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BONSAI STATE 56-2-13-25 C		WELL #: 15H		RRCID ->	293386	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	10643	PERF.11146	- 24102						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM								
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
*12	288672	X	78029	-0-	-210643	-0-	59827	3	18202	9	Y	16547	16351	0	196	8	-0-
01	148397	X	85944	-0-	-62453	-0-	69502	3	16442	9	Y	14947	14799	0	148	8	-0-
02	120876	X	58460	-0-	-62416	-0-	56429	3	2031	9	Y	1846	1716	0	130	8	-0-
03	133827	X	41973	-0-	-91854	-0-	39660	3	2313	9	Y	2103	2058	0	45	8	-0-
04	83160	X	78670	-0-	-4490	-0-	64505	3	14165	9	Y	12877	12690	0	187	8	-0-
05	85932	X	41270	-0-	-44662	-0-	33057	3	8213	9	Y	7466	7421	0	45	8	-0-
06	83160	X	58960	-0-	-24200	-0-	48049	3	10911	9	Y	9919	9804	0	115	8	-0-
07	81282	X	65621	-0-	-15661	-0-	53911	3	11710	9	Y	10645	10546	0	99	8	-0-
08	DLQ G-10		69591	-0-	69591	69591	60647	3	8944	9	Y	8131	8012	0	119	8	-0-
*09	158627	X	89036	-0-	-69591	-0-	75264	3	13772	9	Y	12520	12397	0	123	8	-0-
10	101023	X	101023	-0-	-0-	-0-	87668	3	13355	9	Y	12141	11972	0	169	8	-0-
11	67350	X	52191	-0-	-15159	-0-	46054	3	6137	9	Y	5579	5498	0	81	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 12H		RRCID ->	293418	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL DEPTH	9929	PERF.10217	- 25271						
*12	274691	X	150649	-0-	-124042	-0-	116499	3	34150	9	Y	31045	30553	0	492	8	-0-
01	274691	X	79381	-0-	-195310	-0-	60956	3	18425	9	Y	16750	16492	0	258	8	-0-
*02	223972	X	88779	-0-	-135193	-0-	67933	3	20846	9	Y	18951	18647	0	304	8	-0-
03	188139	X	93400	-0-	-94739	-0-	74803	3	18597	9	Y	16906	16558	0	348	8	-0-
04	145800	X	58468	-0-	-87332	-0-	47231	3	11237	9	Y	10215	9952	0	263	8	-0-
05	150660	X	58988	-0-	-91672	-0-	45859	3	13129	9	Y	11935	11789	0	146	8	-0-
06	95130	X	62814	-0-	-32316	-0-	49205	3	13609	9	Y	12372	12152	0	220	8	-0-
07	98301	X	34856	-0-	-63445	-0-	26394	3	8462	9	Y	7693	7595	0	98	8	-0-
08	DLQ G-10		59106	-0-	59106	59106	45856	3	13250	9	Y	12045	11898	0	147	8	-0-
*09	124185	X	65079	-0-	-59106	-0-	53468	3	11611	9	Y	10555	10386	0	169	8	-0-
10	61671	X	61671	-0-	-0-	-0-	50638	3	11033	9	Y	10030	9866	0	164	8	-0-
11	77931	X	77931	-0-	-0-	-0-	64127	3	13804	9	Y	12549	12250	0	299	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 B		WELL #: 13HZ		RRCID ->	293560	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL DEPTH	10719	PERF.10728	- 21033						
*12	189224	X	122846	-0-	-66378	-0-	93762	3	29084	9	Y	26440	26275	0	165	8	-0-
*01	189224	X	156691	-0-	-32533	-0-	128398	3	28293	9	Y	25721	25598	0	123	8	-0-
*02	170912	X	75911	-0-	-95001	-0-	59886	3	16025	9	Y	14568	14440	0	128	8	-0-
03	111910	X	29956	-0-	-81954	-0-	21616	3	8340	9	Y	7582	7512	0	70	8	-0-
04	100650	X	72904	-0-	-27746	-0-	57164	3	15740	9	Y	14309	14100	0	209	8	-0-
05	104005	X	70529	-0-	-33476	-0-	56528	3	14001	9	Y	12728	12628	0	100	8	-0-
06	100650	X	70149	-0-	-30501	-0-	57541	3	12608	9	Y	11462	11364	0	98	8	-0-
07	84041	X	55346	-0-	-28695	-0-	44820	3	10526	9	Y	9569	9472	0	97	8	-0-
08	DLQ G-10		50486	-0-	50486	50486	39986	3	10500	9	Y	9545	9453	0	92	8	-0-
*09	83968	X	33482	-0-	-50486	-0-	27094	3	6388	9	Y	5807	5740	0	67	8	-0-
10	29881	X	29881	-0-	-0-	-0-	24789	3	5092	9	Y	4629	4581	0	48	8	-0-
11	70140	X	29669	-0-	-40471	-0-	24636	3	5033	9	Y	4575	4543	0	32	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 C		WELL #: 14HZ		RRCID ->	293572	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10659	- 20913						
*12	177723	X	164835	-0-	-12888	-0-	131026	3	33809	9	Y	30735	30506	0	229	8	-0-
*01	177723	X	85343	-0-	-92380	-0-	65438	3	19905	9	Y	18095	17977	0	118	8	-0-
*02	112252	X	56071	-0-	-56181	-0-	43118	3	12953	9	Y	11775	11633	0	142	8	-0-
03	124279	X	52859	-0-	-71420	-0-	39685	3	13174	9	Y	11976	11843	0	133	8	-0-
04	120270	X	73792	-0-	-46478	-0-	56072	3	17720	9	Y	16109	15833	0	276	8	-0-
05	100719	X	76108	-0-	-24611	-0-	61078	3	15030	9	Y	13664	13533	0	131	8	-0-
06	71876	X	71876	-0-	-0-	-0-	59082	3	12794	9	Y	11631	11489	0	142	8	-0-
07	76260	X	67149	-0-	-9111	-0-	56665	3	10484	9	Y	9531	9406	0	125	8	-0-
08	DLQ G-10		55996	-0-	55996	55996	46076	3	9920	9	Y	9018	8899	0	119	8	-0-
*09	90916	X	34920	-0-	-55996	-0-	27892	3	7028	9	Y	6389	6314	0	75	8	-0-
10	42636	X	42636	-0-	-0-	-0-	35191	3	7445	9	Y	6768	6694	0	74	8	-0-
11	71880	X	40031	-0-	-31849	-0-	32427	3	7604	9	Y	6913	6858	0	55	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
PADUCAH STATE 55-4-33-34 A		WELL #: 12HZ		RRCID -> 293641		COMPL. DATE 07/15/2022				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10699 - 20983			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*12	84094	X	84094	-0-	-0-	-0-	62459 3	21635 9	Y	19668	19459 0	209 8	-0-
*01	82336	X	79572	-0-	-2764	-0-	58180 3	21392 9	Y	19447	19295 0	152 8	-0-
*02	74368	X	49714	-0-	-24654	-0-	37748 3	11966 9	Y	10878	10653 0	225 8	-0-
03	82336	X	18833	-0-	-63503	-0-	13445 3	5388 9	Y	4898	4833 0	65 8	-0-
04	54060	X	4920	-0-	-49140	-0-	4422 3	498 9	Y	453	446 0	7 8	-0-
05	55056	X	27213	-0-	-27843	-0-	23441 3	3772 9	Y	3429	3413 0	16 8	-0-
06	53280	X	632	-0-	-52648	-0-	595 3	37 9	Y	34	34 0		-0-
07	55056	X	-0-	-0-	-55056	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		11416	-0-	11416	11416	10226 3	1190 9	Y	1082	1057 0	25 8	-0-
*09	39667	X	28251	-0-	-11416	-0-	24371 3	3880 9	Y	3527	3428 0	99 8	-0-
10	20320	X	20320	-0-	-0-	-0-	15999 3	4321 9	Y	3928	3859 0	69 8	-0-
11	24769	X	24769	-0-	-0-	-0-	19542 3	5227 9	Y	4752	4682 0	70 8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 F		WELL #: 22HZ		RRCID -> 293642		COMPL. DATE 07/12/2022				TOTAL DEPTH 10855 PERF.10916 - 21185			
*12	212683	X	212683	-0-	-0-	-0-	196347 3	16336 9	Y	14851	14620 0	231 8	-0-
*01	178715	X	138826	-0-	-39889	-0-	122473 3	16353 9	Y	14866	14675 0	191 8	-0-
*02	161420	X	93089	-0-	-68331	-0-	80002 3	13087 9	Y	11897	11694 0	203 8	-0-
03	178715	X	96135	-0-	-82580	-0-	83242 3	12893 9	Y	11721	11565 0	156 8	-0-
04	172950	X	80191	-0-	-92759	-0-	69909 3	10282 9	Y	9347	9067 0	280 8	-0-
05	178715	X	56322	-0-	-122393	-0-	48872 3	7450 9	Y	6773	6719 0	54 8	-0-
06	134340	X	79827	-0-	-54513	-0-	69522 3	10305 9	Y	9368	9273 0	95 8	-0-
07	103075	X	84592	-0-	-18483	-0-	73265 3	11327 9	Y	10297	10205 0	92 8	-0-
08	DLQ G-10		73204	-0-	73204	73204	63793 3	9411 9	Y	8555	8454 0	101 8	-0-
*09	145289	X	72085	-0-	-73204	-0-	63326 3	8759 9	Y	7963	7875 0	88 8	-0-
10	74661	X	74661	-0-	-0-	-0-	66952 3	7709 9	Y	7008	6931 0	77 8	-0-
11	85260	X	71447	-0-	-13813	-0-	63081 3	8366 9	Y	7605	7542 0	63 8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 E		WELL #: 21HZ		RRCID -> 293858		COMPL. DATE 07/11/2022				TOTAL DEPTH 11003 PERF.11226 - 21510			
*12	181009	X	152168	-0-	-28841	-0-	120668 3	31500 9	Y	28636	28304 0	332 8	-0-
*01	187390	X	187390	-0-	-0-	-0-	157383 3	30007 9	Y	27279	27055 0	224 8	-0-
*02	163492	X	85837	-0-	-77655	-0-	71238 3	14599 9	Y	13272	13052 0	220 8	-0-
*03	181009	X	100194	-0-	-80815	-0-	83064 3	17130 9	Y	15573	15249 0	324 8	-0-
*04	120690	X	101889	-0-	-18801	-0-	86207 3	15682 9	Y	14256	13926 0	330 8	-0-
05	124713	X	75120	-0-	-49593	-0-	63607 3	11513 9	Y	10466	10337 0	129 8	-0-
*06	120690	X	80218	-0-	-40472	-0-	69733 3	10485 9	Y	9532	9408 0	124 8	-0-
*07	105276	X	93657	-0-	-11619	-0-	82286 3	11371 9	Y	10337	10158 0	179 8	-0-
*08	DLQ G-10		92964	-0-	92964	92964	81278 3	11686 9	Y	10624	10455 0	169 8	-0-
*09	169291	X	76327	-0-	-92964	-0-	67449 3	8878 9	Y	8071	7951 0	120 8	-0-
*10	80431	X	80431	-0-	-0-	-0-	72403 3	8028 9	Y	7298	7192 0	106 8	-0-
*11	94440	X	86614	-0-	-7826	-0-	77724 3	8890 9	Y	8082	7988 0	94 8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 293921		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 11154 PERF.11076 - 24092			
*12	1040089	X	138217	-0-	-901872	-0-	104405 3	33812 9	Y	30738	30372 0	366 8	-0-
*01	366265	X	80121	-0-	-286144	-0-	58642 3	21479 9	Y	19526	19301 0	225 8	-0-
*02	330820	X	70042	-0-	-260778	-0-	53142 3	16900 9	Y	15364	15175 0	189 8	-0-
*03	366265	X	102333	-0-	-263932	-0-	80178 3	22155 9	Y	20141	19959 0	182 8	-0-
*04	354450	X	60639	-0-	-293811	-0-	41863 3	18776 9	Y	17069	16648 0	421 8	-0-
05	138229	X	73386	-0-	-64843	-0-	57935 3	15451 9	Y	14046	13871 0	175 8	-0-
*06	99030	X	66621	-0-	-32409	-0-	52416 3	14205 9	Y	12914	12859 0	55 8	-0-
07	102331	X	72228	-0-	-30103	-0-	55666 3	16562 9	Y	15056	14943 0	113 8	-0-
08	DLQ G-10		77981	-0-	77981	77981	60460 3	17521 9	Y	15928	15755 0	173 8	-0-
*09	131565	X	53584	-0-	-77981	-0-	41333 3	12251 9	Y	11137	10980 0	157 8	-0-
10	21829	X	21829	-0-	-0-	-0-	15913 3	5916 9	Y	5378	5336 0	42 8	-0-
11	75480	X	42483	-0-	-32997	-0-	32418 3	10065 9	Y	9150	9071 0	79 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528														
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #:	12H	RRCID ->	293922	COMPL. DATE	08/01/2022	TOTAL	DEPTH	11280	PERF.	11321	-	24335			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
*12	670188	X	65179	-0-	-605009	-0-	48972	3	16207	9	Y	14734	14599	0	135	8	-0-
*01	224502	X	61099	-0-	-163403	-0-	45890	3	15209	9	Y	13826	13706	0	120	8	-0-
*02	202776	X	37362	-0-	-165414	-0-	28974	3	8388	9	Y	7625	7554	0	71	8	-0-
*03	224502	X	48990	-0-	-175512	-0-	38569	3	10421	9	Y	9474	9410	0	64	8	-0-
*04	217260	X	24601	-0-	-192659	-0-	17438	3	7163	9	Y	6512	6395	0	117	8	-0-
05	65193	X	26255	-0-	-38938	-0-	19590	3	6665	9	Y	6059	6020	0	39	8	-0-
*06	59130	X	31920	-0-	-27210	-0-	25599	3	6321	9	Y	5746	5733	0	13	8	-0-
07	50823	X	50823	-0-	-0-	-0-	42077	3	8746	9	Y	7951	7913	0	38	8	-0-
08	DLQ G-10		35257	-0-	35257	35257	27555	3	7702	9	Y	7002	6960	0	42	8	-0-
*09	64432	X	29175	-0-	-35257	-0-	22853	3	6322	9	Y	5747	5698	0	49	8	-0-
10	26382	X	26382	-0-	-0-	-0-	20220	3	6162	9	Y	5602	5561	0	41	8	-0-
11	49170	X	25189	-0-	-23981	-0-	19630	3	5559	9	Y	5054	5020	0	34	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #:	13H	RRCID ->	293923	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL	DEPTH	11163	PERF.	11088	-	24060			
*12	1078044	X	126168	-0-	-951876	-0-	97199	3	28969	9	Y	26335	26012	0	323	8	-0-
*01	339326	X	117666	-0-	-221660	-0-	91902	3	25764	9	Y	23422	23121	0	301	8	-0-
*02	306488	X	67025	-0-	-239463	-0-	52591	3	14434	9	Y	13122	12946	0	176	8	-0-
*03	339326	X	88349	-0-	-250977	-0-	69318	3	19031	9	Y	17301	17129	0	172	8	-0-
*04	328380	X	56258	-0-	-272122	-0-	41207	3	15051	9	Y	13683	13301	0	382	8	-0-
05	126170	X	72971	-0-	-53199	-0-	59255	3	13716	9	Y	12469	12311	0	158	8	-0-
*06	113880	X	71540	-0-	-42340	-0-	58043	3	13497	9	Y	12270	12208	0	62	8	-0-
07	99713	X	99713	-0-	-0-	-0-	80582	3	19131	9	Y	17392	17254	0	138	8	-0-
08	DLQ G-10		78732	-0-	78732	78732	59380	3	19352	9	Y	17593	17444	0	149	8	-0-
*09	155818	X	77086	-0-	-78732	-0-	59757	3	17329	9	Y	15754	15558	0	196	8	-0-
10	71883	X	71883	-0-	-0-	-0-	57057	3	14826	9	Y	13478	13305	0	173	8	-0-
11	96480	X	68450	-0-	-28030	-0-	57807	3	10643	9	Y	9675	9549	0	126	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 D		WELL #:	15HZ	RRCID ->	294006	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	10661	PERF.	10943	-	21203			
*12	221774	X	106577	-0-	-115197	-0-	73307	3	33270	9	Y	30245	30032	0	213	8	-0-
*01	221774	X	64115	-0-	-157659	-0-	47672	3	16443	9	Y	14948	14663	0	285	8	-0-
*02	200312	X	43356	-0-	-156956	-0-	31125	3	12231	9	Y	11119	10890	0	229	8	-0-
*03	221774	X	30509	-0-	-191265	-0-	22718	3	7791	9	Y	7083	6969	0	114	8	-0-
*04	62520	X	23492	-0-	-39028	-0-	19468	3	4024	9	Y	3658	3596	0	62	8	-0-
05	64604	X	34448	-0-	-30156	-0-	27069	3	7379	9	Y	6708	6626	0	82	8	-0-
*06	102316	X	102316	-0-	-0-	-0-	82366	3	19950	9	Y	18136	17888	0	248	8	-0-
*07	102305	X	102305	-0-	-0-	-0-	82047	3	20258	9	Y	18416	18172	0	244	8	-0-
*08	31416	X	31416	-0-	-0-	-0-	26103	3	5313	9	Y	4830	4747	0	83	8	-0-
*09	54186	X	54186	-0-	-0-	-0-	43175	3	11011	9	Y	10010	9868	0	142	8	-0-
*10	52158	X	52158	-0-	-0-	-0-	41452	3	10706	9	Y	9733	9613	0	120	8	-0-
*11	102810	X	27956	-0-	-74854	-0-	20863	3	7093	9	Y	6448	6383	0	65	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C		WELL #:	13H	RRCID ->	294334	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL	DEPTH	10802	PERF.	10953	-	21069			
*12	198648	X	-0-	-0-	-198648	-0-					Y	561	561	8			-0-
*01	198648	X	-0-	-0-	-198648	-0-					Y	242	242	8			-0-
*02	179424	X	131701	-0-	-47723	-0-	105141	3	26560	9	Y	24145	23938	0	207	8	-0-
*03	198648	X	112690	-0-	-85958	-0-	88751	3	23939	9	Y	21763	21547	0	216	8	-0-
*04	192240	X	81323	-0-	-110917	-0-	62747	3	18576	9	Y	16887	16675	0	212	8	-0-
05	198648	X	73005	-0-	-125643	-0-	57067	3	15938	9	Y	14489	14380	0	109	8	-0-
*06	49374	X	49374	-0-	-0-	-0-	38557	3	10817	9	Y	9834	9702	0	132	8	-0-
*07	52710	X	52710	-0-	-0-	-0-	41109	3	11601	9	Y	10546	10437	0	109	8	-0-
*08	50029	X	50029	-0-	-0-	-0-	38338	3	11691	9	Y	10628	10524	0	104	8	-0-
*09	52111	X	52111	-0-	-0-	-0-	40694	3	11417	9	Y	10379	10284	0	95	8	-0-
*10	54281	X	54281	-0-	-0-	-0-	44416	3	9865	9	Y	8968	8890	0	78	8	-0-
*11	56042	X	56042	-0-	-0-	-0-	44614	3	11428	9	Y	10389	10313	0	76	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT./ 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT./ 020528
 SHIBA INU STATE 55-4-10-9 D WELL #: 21H RRCID -> 294448 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11414 - 21180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12		143592 X	-0-	-0-	-143592	-0-					Y	706	706	8			-0-
*01		143592 X	-0-	-0-	-143592	-0-					Y	318	318	8			-0-
*02		133803 X	133803	-0-	-0-	-0-	109423	3	24380	9	Y	22164	21869	0	295	8	-0-
*03		143592 X	112127	-0-	-31465	-0-	91713	3	20414	9	Y	18558	18269	0	289	8	-0-
*04		138960 X	86531	-0-	-52429	-0-	70831	3	15700	9	Y	14273	13989	0	284	8	-0-
	05	143592 X	64578	-0-	-79014	-0-	53351	3	11227	9	Y	10206	10094	0	112	8	-0-
*06		138960 X	65724	-0-	-73236	-0-	55325	3	10399	9	Y	9454	9322	0	132	8	-0-
*07		143592 X	50545	-0-	-93047	-0-	42448	3	8097	9	Y	7361	7264	0	97	8	-0-
*08		112127 X	51658	-0-	-60469	-0-	42058	3	9600	9	Y	8727	8609	0	118	8	-0-
*09		86520 X	41902	-0-	-44618	-0-	35215	3	6687	9	Y	6079	6005	0	74	8	-0-
*10		67921 X	42267	-0-	-25654	-0-	35966	3	6301	9	Y	5728	5665	0	63	8	-0-
*11		65730 X	50046	-0-	-15684	-0-	42189	3	7857	9	Y	7143	7067	0	76	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E WELL #: 22HB RRCID -> 294449 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11421 - 21537

*12		177816 X	-0-	-0-	-177816	-0-					Y	768	768	8			-0-
*01		177816 X	-0-	-0-	-177816	-0-					Y	450	450	8			-0-
*02		160608 X	141106	-0-	-19502	-0-	107343	3	33763	9	Y	30694	30279	0	415	8	-0-
*03		177816 X	136380	-0-	-41436	-0-	107242	3	29138	9	Y	26489	25981	0	508	8	-0-
*04		172080 X	97936	-0-	-74144	-0-	71118	3	26818	9	Y	24380	23904	0	476	8	-0-
	05	177816 X	80694	-0-	-97122	-0-	58131	3	22563	9	Y	20512	20276	0	236	8	-0-
*06		172080 X	51618	-0-	-120462	-0-	36373	3	15245	9	Y	13859	13675	0	184	8	-0-
*07		156240 X	42710	-0-	-113530	-0-	29859	3	12851	9	Y	11683	11518	0	165	8	-0-
*08		136369 X	56747	-0-	-79622	-0-	40457	3	16290	9	Y	14809	14586	0	223	8	-0-
*09		97950 X	44359	-0-	-53591	-0-	31251	3	13108	9	Y	11916	11766	0	150	8	-0-
*10		80693 X	39774	-0-	-40919	-0-	29886	3	9888	9	Y	8989	8864	0	125	8	-0-
*11		54930 X	51705	-0-	-3225	-0-	38932	3	12773	9	Y	11612	11499	0	113	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 294544 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11570 - 24336

*12		787834 X	75252	-0-	-712582	-0-	55476	3	19776	9	Y	17978	17803	0	175	8	-0-
*01		234422 X	81536	-0-	-152886	-0-	61668	3	19868	9	Y	18062	17905	0	157	8	-0-
*02		211736 X	51428	-0-	-160308	-0-	40441	3	10987	9	Y	9988	9891	0	97	8	-0-
*03		234422 X	75851	-0-	-158571	-0-	60095	3	15756	9	Y	14324	14226	0	98	8	-0-
*04		226860 X	41103	-0-	-185757	-0-	28417	3	12686	9	Y	11533	11323	0	210	8	-0-
	05	234422 X	11644	-0-	-222778	-0-	9046	3	2598	9	Y	2362	2341	0	21	8	-0-
*06		39459 X	39459	-0-	-0-	-0-	31718	3	7741	9	Y	7037	7014	0	23	8	-0-
*07		75857 X	-0-	-0-	-75857	-0-					Y	-0-					-0-
*08		75857 X	-0-	-0-	-75857	-0-					Y	2	2	8			-0-
*09		39600 X	-0-	-0-	-39600	-0-					Y	-0-					-0-
*10		40973 X	40973	-0-	-0-	-0-	30462	3	10511	9	Y	9555	9483	0	72	8	-0-
*11		40609 X	40609	-0-	-0-	-0-	31663	3	8946	9	Y	8133	8065	0	68	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A WELL #: 11H RRCID -> 294767 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11189 - 21355

*12		0	217963	-0-	217963	-0-	301651	3	149757	9	Y	62005	61651	0	354	8	-0-
*01		0	248950	-0-	248950	-0-	550601	3	195632	9	Y	48471	48300	0	171	8	-0-
*02		0	125510	-0-	125510	-0-	676111	3	103073	9	Y	20397	20251	0	146	8	-0-
*03		0	128184	-0-	128184	-0-	804295	3	105707	9	Y	20434	20268	0	166	8	-0-
*04		920533 X	116238	-0-	-804295	-0-	98665	3	17573	9	Y	15975	15812	0	163	8	-0-
	05	168206 X	79149	-0-	-89057	-0-	64663	3	14486	9	Y	13169	13091	0	78	8	-0-
*06		162780 X	58995	-0-	-103785	-0-	47879	3	11116	9	Y	10105	10031	0	74	8	-0-
*07		168206 X	51555	-0-	-116651	-0-	41142	3	10413	9	Y	9466	9400	0	66	8	-0-
*08		168206 X	43250	-0-	-124956	-0-	33032	3	10218	9	Y	9289	9230	0	59	8	-0-
*09		116250 X	33728	-0-	-82522	-0-	27210	3	6518	9	Y	5925	5891	0	34	8	-0-
*10		79143 X	40447	-0-	-38696	-0-	34555	3	5892	9	Y	5356	5332	0	24	8	-0-
*11		59010 X	36346	-0-	-22664	-0-	28857	3	7489	9	Y	6808	6777	0	31	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)												CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 B															
		WELL #:		12H		RRCID ->		294811		COMPL. DATE 11/14/2022		TOTAL DEPTH 10655		PERF.11033 - 21199	
		WELL #:		12HA		RRCID ->		294882		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 11170		PERF.11567 - 21337	
CARLSBAD 54-1-28 UNIT															
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12		154059 X	154059	-0-	-0-	-0-	110899	3 43160	9	Y	39236	38631	0	605 8	-0-
*01		258707 X	258707	-0-	-0-	-0-	183676	3 75031	9	Y	68210	67649	0	561 8	-0-
*02		135501 X	135501	-0-	-0-	-0-	103800	3 31701	9	Y	28819	28364	0	455 8	-0-
*03		110254 X	110254	-0-	-0-	-0-	86608	3 23646	9	Y	21496	21169	0	327 8	-0-
*04		106839 X	106839	-0-	-0-	-0-	86859	3 19980	9	Y	18164	17776	0	388 8	-0-
	05	73659 X	73659	-0-	-0-	-0-	57185	3 16474	9	Y	14976	14798	0	178 8	-0-
*06		45884 X	45884	-0-	-0-	-0-	32523	3 13361	9	Y	12146	11936	0	210 8	-0-
*07		46170 X	46170	-0-	-0-	-0-	33766	3 12404	9	Y	11276	11081	0	195 8	-0-
*08		40284 X	40284	-0-	-0-	-0-	27929	3 12355	9	Y	11232	11055	0	177 8	-0-
*09		36444 X	36444	-0-	-0-	-0-	26950	3 9494	9	Y	8631	8510	0	121 8	-0-
*10		47929 X	47929	-0-	-0-	-0-	38798	3 9131	9	Y	8301	8201	0	100 8	-0-
*11		39067 X	39067	-0-	-0-	-0-	29760	3 9307	9	Y	8461	8378	0	83 8	-0-
ROAD RUNNER 34-180 UNIT															
*01		0	98963	-0-	98963	98963	80534	3 18429	9	N	16754	16629	0		125
*02		0	142081	-0-	142081	241044	119036	3 23045	9	Y	20950	20534	0	386 8	155
*03		0	97056	-0-	97056	338100	81688	3 15368	9	Y	13971	13753	0	278 8	95
*04		0	86314	-0-	86314	424414	73776	3 12538	9	Y	11398	11196	0	231 8	66
*05		494320 X	69906	-0-	-424414	-0-	59505	3 10401	9	Y	9455	9275	0	198 8	48
*06		147600 X	53753	-0-	-93847	-0-	45772	3 7981	9	Y	7255	7079	0	174 8	50
*07		152520 X	62098	-0-	-90422	-0-	55329	3 6769	9	Y	6154	5923	0	240 8	41
*08		152520 X	51393	-0-	-101127	-0-	45289	3 6104	9	Y	5549	5339	0	209 8	42
*09		147600 X	63898	-0-	-83702	-0-	58136	3 5762	9	Y	5238	5071	0	182 8	27
	10	115692 X	49804	-0-	-65888	-0-	44311	3 5493	9	Y	4994	4742	0	249 8	30
	11	60180 X	59196	-0-	-984	-0-	54631	3 4565	9	Y	4150	3926	0	228 8	26
CARLSBAD 54-1-28 UNIT															
*01		0	26695	-0-	26695	26695	12249	3 14446	9	Y	13133	13133	0		-0-
*02		0	143097	-0-	143097	169792	100147	3 42950	9	Y	39045	38796	0	249 8	-0-
*03		0	307587	-0-	307587	477379	221994	3 85593	9	Y	77812	77194	0	618 8	-0-
*04		0	179229	-0-	179229	656608	131107	3 48122	9	Y	43747	43330	0	417 8	-0-
	05	0	190161	-0-	190161	846769	140444	3 49717	9	Y	45197	44740	0	457 8	-0-
*06		973378 X	126609	-0-	-846769	-0-	91871	3 34738	9	Y	31580	31330	0	250 8	-0-
	07	238018 X	119040	-0-	-118978	-0-	87270	3 31770	9	Y	28882	28633	0	249 8	-0-
	08	238018 X	105403	-0-	-132615	-0-	80419	3 24984	9	Y	22713	22430	0	283 8	-0-
*09		230340 X	79957	-0-	-150383	-0-	61095	3 18862	9	Y	17147	16927	0	220 8	-0-
	10	238018 X	49571	-0-	-188447	-0-	35569	3 14002	9	Y	12729	12553	0	176 8	-0-
	11	126600 X	70556	-0-	-56044	-0-	53208	3 17348	9	Y	15771	15613	0	158 8	-0-
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15															
*01		0	337181	-0-	337181	337181	266806	3 70375	9	Y	63977	63552	0	425 8	-0-
*02		0	251118	-0-	251118	588299	200344	3 50774	9	Y	46158	45730	0	428 8	-0-
*03		0	195549	-0-	195549	783848	156198	3 39351	9	Y	35774	35403	0	371 8	-0-
*04		0	189497	-0-	189497	973345	154900	3 34597	9	Y	31452	31064	0	388 8	-0-
	05	0	171129	-0-	171129	1144474	140739	3 30390	9	Y	27627	27410	0	217 8	-0-
*06		1280741 X	136267	-0-	-1144474	-0-	112242	3 24025	9	Y	21841	21540	0	301 8	-0-
	07	337776 X	122703	-0-	-215073	-0-	99564	3 23139	9	Y	21035	20755	0	280 8	-0-
	08	337776 X	109954	-0-	-227822	-0-	89988	3 19966	9	Y	18151	17967	0	184 8	-0-
*09		326880 X	112609	-0-	-214271	-0-	87827	3 24782	9	Y	22529	22373	0	156 8	-0-
	10	337776 X	88503	-0-	-249273	-0-	70983	3 17520	9	Y	15927	15776	0	151 8	-0-
	11	169080 X	89509	-0-	-79571	-0-	73624	3 15885	9	Y	14441	14308	0	133 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 16H RRCID -> 295154 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10510 - 25526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
*01	0	298198	-0-	298198	298198	235178	3	63020	9	Y	57291	56639	0	652 8	-0-
*02	0	288495	-0-	288495	586693	229619	3	58876	9	Y	53524	52745	0	779 8	-0-
*03	0	210734	-0-	210734	797427	166666	3	44068	9	Y	40062	39450	0	612 8	-0-
*04	0	194227	-0-	194227	991654	157146	3	37081	9	Y	33710	33077	0	633 8	-0-
05	0	163637	-0-	163637	1155291	129965	3	33672	9	Y	30611	30285	0	326 8	-0-
*06	1235081 X	79790	-0-	-1155291	-0-	61997	3	17793	9	Y	16175	15913	0	262 8	-0-
07	310434 X	124201	-0-	-186233	-0-	94497	3	29704	9	Y	27004	26515	0	489 8	-0-
08	310434 X	104426	-0-	-206008	-0-	80484	3	23942	9	Y	21765	21395	0	370 8	-0-
*09	300420 X	121190	-0-	-179230	-0-	94969	3	26221	9	Y	23837	23483	0	354 8	-0-
10	310434 X	106121	-0-	-204313	-0-	80989	3	25132	9	Y	22847	22543	0	304 8	-0-
11	178380 X	96294	-0-	-82086	-0-	75478	3	20816	9	Y	18924	18631	0	293 8	-0-

CARLSBAD 54-1-28 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295274 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12027 - 21988

*01	0	134780	-0-	134780	134780	101373	3	33407	9	Y	30370	30370	0		-0-
*02	0	179216	-0-	179216	313996	128707	3	50509	9	Y	45917	45750	0	167 8	-0-
*03	0	162037	-0-	162037	476033	117497	3	44540	9	Y	40491	40236	0	255 8	-0-
*04	0	117601	-0-	117601	593634	86734	3	30867	9	Y	28061	27839	0	222 8	-0-
05	0	82849	-0-	82849	676483	60341	3	22508	9	Y	20462	20277	0	185 8	-0-
*06	749288 X	72805	-0-	-676483	-0-	55762	3	17043	9	Y	15494	15388	0	106 8	-0-
07	114824 X	65563	-0-	-49261	-0-	49512	3	16051	9	Y	14592	14493	0	99 8	-0-
08	114824 X	60802	-0-	-54022	-0-	47131	3	13671	9	Y	12428	12301	0	127 8	-0-
*09	111120 X	47517	-0-	-63603	-0-	35366	3	12151	9	Y	11046	10957	0	89 8	-0-
10	114824 X	36903	-0-	-77921	-0-	27320	3	9583	9	Y	8712	8644	0	68 8	-0-
11	72810 X	36794	-0-	-36016	-0-	27935	3	8859	9	Y	8054	7992	0	62 8	-0-

CERRY STATE 56-2-13-1 A WELL #: 11H RRCID -> 295422 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10894 - 23251

*04	0	143599	-0-	143599	143599	105913	3	37686	9	Y	34260	33936	0	324 8	-0-
05	0	285059	-0-	285059	428658	214428	3	70631	9	Y	64210	63870	0	340 8	-0-
*06	0	205180	-0-	205180	633838	152229	3	52951	9	Y	48137	47745	0	392 8	-0-
07	774046 X	140208	-0-	-633838	-0-	106603	3	33605	9	Y	30550	30239	0	311 8	-0-
*08	214892 X	107059	-0-	-107833	-0-	77612	3	29447	9	Y	26770	26486	0	284 8	-0-
*09	207960 X	126915	-0-	-81045	-0-	97566	3	29349	9	Y	26681	26379	0	302 8	-0-
*10	214892 X	129599	-0-	-85293	-0-	98963	3	30636	9	Y	27851	27552	0	299 8	-0-
*11	207960 X	140284	-0-	-67676	-0-	112002	3	28282	9	Y	25711	25467	0	244 8	-0-

CERRY STATE 56-2-13-1 E WELL #: 31H RRCID -> 295439 COMPL. DATE 12/18/2022 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11738 - 23954

*12	0	73189	-0-	73189	73189	68734	3	4455	9	Y	4050	3773	0	277 8	-0-
*01	0	583000	-0-	583000	656189	543706	3	39294	9	Y	35722	34699	0	1023 8	-0-
*02	0	452451	-0-	452451	1108640	415922	3	36529	9	Y	33208	32311	0	897 8	-0-
*03	0	571327	-0-	571327	1679967	523756	3	47571	9	Y	43246	42322	0	924 8	-0-
*04	0	318963	-0-	318963	1998930	295334	3	23629	9	Y	21481	20583	0	898 8	-0-
*05	2226979 X	228049	-0-	-1998930	-0-	212066	3	15983	9	Y	14530	14246	0	284 8	-0-
*06	484440 X	208439	-0-	-276001	-0-	194692	3	13747	9	Y	12497	12157	0	340 8	-0-
*07	500588 X	242098	-0-	-258490	-0-	226489	3	15609	9	Y	14190	13917	0	273 8	-0-
*08	500588 X	171621	-0-	-328967	-0-	155744	3	15877	9	Y	14434	14215	0	219 8	-0-
*09	484440 X	92111	-0-	-392329	-0-	82293	3	9818	9	Y	8925	8807	0	118 8	-0-
*10	242079 X	210685	-0-	-31394	-0-	197257	3	13428	9	Y	12207	11839	0	368 8	-0-
*11	234270 X	111800	-0-	-122470	-0-	104817	3	6983	9	Y	6348	6211	0	137 8	-0-

CERRY STATE 56-2-13-1 C WELL #: 13H RRCID -> 295454 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 10559 PERF.11033 - 23599

*04	0	75825	-0-	75825	75825	53178	3	22647	9	N	20588	20355	0	233 8	-0-
05	0	341912	-0-	341912	417737	254290	3	87622	9	N	79656	79200	0	456 8	-0-
*06	0	256830	-0-	256830	674567	191390	3	65440	9	Y	59491	59000	0	491 8	-0-
*07	853917 X	179350	-0-	-674567	-0-	134815	3	44535	9	Y	40486	40074	0	412 8	-0-
*08	300886 X	141304	-0-	-159582	-0-	105497	3	35807	9	Y	32552	32196	0	356 8	-0-
*09	291180 X	104012	-0-	-187168	-0-	79097	3	24915	9	Y	22650	22423	0	227 8	-0-
*10	300886 X	144103	-0-	-156783	-0-	113295	3	30808	9	Y	28007	27755	0	252 8	-0-
*11	291180 X	184618	-0-	-106562	-0-	145694	3	38924	9	Y	35385	35085	0	300 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528															
CLOAK STATE 56-3-9-8 B			WELL #: 12H				RRCID -> 295695				COMPL. DATE 04/29/2023				TOTAL DEPTH 10624 PERF.10785 - 21296			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
				GA	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE			
*04	0		11101	-0-	11101	11101	8468	3	2633	9	Y	2394	2365	0	29 8	-0-		
05	0		260812	-0-	260812	271913	205204	3	55608	9	Y	50553	50102	0	451 8	-0-		
*06	0		265801	-0-	265801	537714	213399	3	52402	9	Y	47638	47115	0	523 8	-0-		
*07	0		200205	-0-	200205	737919	162530	3	37675	9	Y	34250	33855	0	395 8	-0-		
*08	912523	X	174604	-0-	-737919	-	138360	3	36244	9	Y	32949	32568	0	381 8	-0-		
*09	252990	X	154090	-0-	-98900	-	124218	3	29872	9	Y	27156	26858	0	298 8	-0-		
*10	261423	X	143177	-0-	-118246	-	116859	3	26318	9	Y	23925	23647	0	278 8	-0-		
*11	252990	X	93472	-0-	-159518	-	77877	3	15595	9	Y	14177	13984	0	193 8	-0-		

MULBERRY 55-1-38-26 H			WELL #: 22H				RRCID -> 295709				COMPL. DATE 02/12/2023				TOTAL DEPTH 11672 PERF.11886 - 24822			
*02	0		212895	-0-	212895	212895	179421	3	33474	9	Y	30431	30107	0	324 8	-0-		
*03	0		212270	-0-	212270	425165	167977	3	44293	9	Y	40266	39899	0	367 8	-0-		
*04	0		167689	-0-	167689	592854	141139	3	26550	9	Y	24136	23983	0	153 8	-0-		
05	0		123568	-0-	123568	716422	104782	3	18786	9	Y	17078	16856	0	222 8	-0-		
*06	0		99945	-0-	99945	816367	87498	3	12447	9	Y	11315	11244	0	71 8	-0-		
*07	0		87089	-0-	87089	903456	76136	3	10953	9	Y	9957	9838	0	119 8	-0-		
*08	985361	X	81905	-0-	-903456	-	72678	3	9227	9	Y	8388	8251	0	137 8	-0-		
*09	139950	X	66609	-0-	-73341	-	58572	3	8037	9	Y	7306	7161	0	145 8	-0-		
*10	144615	X	61907	-0-	-82708	-	54738	3	7169	9	Y	6517	6410	0	107 8	-0-		
*11	139950	X	52135	-0-	-87815	-	45885	3	6250	9	Y	5682	5609	0	73 8	-0-		

CLOAK STATE 56-3-9-8 E			WELL #: 22H				RRCID -> 295718				COMPL. DATE 04/24/2023				TOTAL DEPTH 10872 PERF.11231 - 21698			
*04	0		31064	-0-	31064	31064	26217	3	4847	9	Y	4406	4263	0	143 8	-0-		
05	0		228895	-0-	228895	259959	190869	3	38026	9	Y	34569	34086	0	483 8	-0-		
*06	0		262673	-0-	262673	522632	220772	3	41901	9	Y	38092	37548	0	544 8	-0-		
*07	0		210372	-0-	210372	733004	179976	3	30396	9	Y	27633	27242	0	391 8	-0-		
*08	882499	X	149495	-0-	-733004	-	128110	3	21385	9	Y	19441	19133	0	308 8	-0-		
*09	245520	X	174152	-0-	-71368	-	150366	3	23786	9	Y	21624	21290	0	334 8	-0-		
*10	253704	X	158753	-0-	-94951	-	135580	3	23173	9	Y	21066	20757	0	309 8	-0-		
*11	245520	X	80090	-0-	-165430	-	69566	3	10524	9	Y	9567	9394	0	173 8	-0-		

MULBERRY 55-1-38-26 F			WELL #: 16H				RRCID -> 295729				COMPL. DATE 02/13/2023				TOTAL DEPTH 11322 PERF.11590 - 24532			
*02	0		112877	-0-	112877	112877	65287	3	47590	9	Y	43264	42932	0	332 8	-0-		
*03	0		324274	-0-	324274	437151	233374	3	90900	9	Y	82636	82074	0	562 8	-0-		
*04	0		269581	-0-	269581	706732	209941	3	59640	9	Y	54218	53927	0	291 8	-0-		
05	0		161348	-0-	161348	868080	117293	3	44055	9	Y	40050	39687	0	363 8	-0-		
*06	0		132383	-0-	132383	1000463	91798	3	40585	9	Y	36895	36732	0	163 8	-0-		
*07	0		132502	-0-	132502	1132965	99757	3	32745	9	Y	29768	29499	0	269 8	-0-		
*08	1244494	X	111529	-0-	-1132965	-	82512	3	29017	9	Y	26379	26052	0	327 8	-0-		
*09	236580	X	108508	-0-	-128072	-	81358	3	27150	9	Y	24682	24285	0	397 8	-0-		
*10	244466	X	96055	-0-	-148411	-	72571	3	23484	9	Y	21349	21059	0	290 8	-0-		
*11	236580	X	101409	-0-	-135171	-	76262	3	25147	9	Y	22861	22620	0	241 8	-0-		

MULBERRY 55-1-38-26 G			WELL #: 21H				RRCID -> 295731				COMPL. DATE 02/19/2023				TOTAL DEPTH 11630 PERF.11994 - 24931			
*02	0		32695	-0-	32695	32695	22142	3	10553	9	Y	9594	9425	0	169 8	-0-		
*03	0		281026	-0-	281026	313721	217786	3	63240	9	Y	57491	56894	0	597 8	-0-		
*04	0		212127	-0-	212127	525848	173525	3	38602	9	Y	35093	34879	0	214 8	-0-		
05	0		163931	-0-	163931	689779	133911	3	30020	9	Y	27291	26994	0	297 8	-0-		
*06	0		114088	-0-	114088	803867	94805	3	19283	9	Y	17530	17435	0	95 8	-0-		
*07	0		118724	-0-	118724	922591	97593	3	21131	9	Y	19210	19008	0	202 8	-0-		
*08	1039233	X	116642	-0-	-922591	-	97367	3	19275	9	Y	17523	17253	0	270 8	-0-		
*09	194280	X	98009	-0-	-96271	-	80747	3	17262	9	Y	15693	15419	0	274 8	-0-		
*10	200756	X	93899	-0-	-106857	-	77852	3	16047	9	Y	14588	14384	0	204 8	-0-		
*11	194280	X	76141	-0-	-118139	-	65725	3	10416	9	Y	9469	9328	0	141 8	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//	71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528											
CLOAK STATE 56-3-9-8 D		WELL #:	21H	RRCID ->	295749	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL	DEPTH	10804	PERF.10940	- 21466		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	0	1781	-0-	1781	1781	1513	3	268	9	Y	244	244	0	-0-
*05	0	211515	-0-	211515	213296	177552	3	33963	9	Y	30875	30405	0	470 8
*06	0	243327	-0-	243327	456623	204142	3	39185	9	Y	35623	35106	0	517 8
*07	0	192224	-0-	192224	648847	164121	3	28103	9	Y	25548	25169	0	379 8
*08	814831 X	165984	-0-	-648847	-	142607	3	23377	9	Y	21252	20879	0	373 8
*09	232740 X	170201	-0-	-62539	-	147537	3	22664	9	Y	20604	20271	0	333 8
*10	240498 X	119590	-0-	-120908	-	105146	3	14444	9	Y	13131	12892	0	239 8
*11	232740 X	74922	-0-	-157818	-	64435	3	10487	9	Y	9534	9385	0	149 8
CLOAK STATE 56-3-9-8 A		WELL #:	11H	RRCID ->	295784	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL	DEPTH	10455	PERF.10693	- 21244		
*04	0	11872	-0-	11872	11872	9553	3	2319	9	Y	2108	2074	0	34 8
*05	0	227967	-0-	227967	239839	180338	3	47629	9	Y	43299	42854	0	445 8
*06	0	207611	-0-	207611	447450	163719	3	43892	9	Y	39902	39359	0	543 8
*07	0	153190	-0-	153190	600640	119522	3	33668	9	Y	30607	30192	0	415 8
*08	773763 X	173123	-0-	-600640	-	136156	3	36967	9	Y	33606	33116	0	490 8
*09	226140 X	140916	-0-	-85224	-	113188	3	27728	9	Y	25207	24858	0	349 8
*10	233678 X	107357	-0-	-126321	-	88606	3	18751	9	Y	17046	16744	0	302 8
*11	226140 X	77899	-0-	-148241	-	62562	3	15337	9	Y	13943	13764	0	179 8
CHICANE STATE 56-1-43-7 A		WELL #:	11H	RRCID ->	295834	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	10047	PERF.10518	- 25266		
*05	0	332665	-0-	332665	332665	266848	3	65817	9	Y	59834	59407	0	427 8
*06	0	306941	-0-	306941	639606	227793	3	79148	9	Y	71953	71360	0	593 8
*07	0	247958	-0-	247958	887564	183915	3	64043	9	Y	58221	57689	0	532 8
*08	0	158353	-0-	158353	1045917	108788	3	49565	9	Y	45059	44634	0	425 8
*09	1207918 X	162001	-0-	-1045917	-	114448	3	47553	9	Y	43230	42864	0	366 8
*10	241056 X	132147	-0-	-108909	-	92459	3	39688	9	Y	36080	35733	0	347 8
*11	233280 X	156892	-0-	-76388	-	122756	3	34136	9	Y	31033	30700	0	333 8
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 F		WELL #:	22HB	RRCID ->	295855	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL	DEPTH	10329	PERF.10198	- 25624		
*06	0	45063	-0-	45063	45063	38000	3	7063	9	Y	6421	6381	0	40 8
*07	0	647050	-0-	647050	692113	549639	3	97411	9	Y	88555	87910	0	645 8
*08	0	510424	-0-	510424	1202537	439714	3	70710	9	Y	64282	63792	0	490 8
*09	1542059 X	339522	-0-	-1202537	-	295240	3	44282	9	Y	40256	39978	0	278 8
*10	574120 X	393053	-0-	-181067	-	335897	3	57156	9	Y	51960	51658	0	302 8
*11	555600 X	319012	-0-	-236588	-	277087	3	41925	9	Y	38114	37874	0	240 8
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 E		WELL #:	21HB	RRCID ->	295856	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.10398	- 25674		
*06	0	12206	-0-	12206	12206	10311	3	1895	9	Y	1723	1695	0	28 8
*07	0	446844	-0-	446844	459050	380034	3	66810	9	Y	60736	60064	0	672 8
*08	0	437172	-0-	437172	896222	378261	3	58911	9	Y	53555	52994	0	561 8
*09	1188754 X	292532	-0-	-896222	-	254703	3	37829	9	Y	34390	34025	0	365 8
*10	452910 X	311761	-0-	-141149	-	273997	3	37764	9	Y	34331	33975	0	356 8
*11	438300 X	265927	-0-	-172373	-	234932	3	30995	9	Y	28177	27859	0	318 8
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 C		WELL #:	14HB	RRCID ->	295858	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL	DEPTH	9995	PERF. 9909	- 25313		
*06	0	34620	-0-	34620	34620	25477	3	9143	9	Y	8312	8224	0	88 8
*07	0	317061	-0-	317061	351681	245216	3	71845	9	Y	65314	64709	0	605 8
*08	0	287496	-0-	287496	639177	226413	3	61083	9	Y	55530	54917	0	613 8
*09	842518 X	203341	-0-	-639177	-	160420	3	42921	9	Y	39019	38617	0	402 8
*10	238514 X	224707	-0-	-13807	-	177616	3	47091	9	Y	42810	42476	0	334 8
*11	230820 X	185816	-0-	-45004	-	148940	3	36876	9	Y	33524	33269	0	255 8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528														
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 B		WELL #:	13HB	RRCID ->	295870	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL DEPTH	10067	PERF.	10509	- 25485					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
*06		0	25199	-0-	25199	25199	20923	3	4276	9	Y	3887	3843	0	44	8	-0-
*07		0	331853	-0-	331853	357052	264931	3	66922	9	Y	60838	60291	0	547	8	-0-
*08		0	268849	-0-	268849	625901	213144	3	55705	9	Y	50641	50165	0	476	8	-0-
*09		802579	X	176678	-0-	-625901	136993	3	39685	9	Y	36077	35835	0	242	8	-0-
*10		306280	X	242672	-0-	-63608	193557	3	49115	9	Y	44650	44252	0	398	8	-0-
*11		296400	X	188535	-0-	-107865	151760	3	36775	9	Y	33432	33106	0	326	8	-0-

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 D		WELL #:	15HA	RRCID ->	295872	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10003	- 25429					
*06		0	24386	-0-	24386	24386	24298	3	88	9	Y	80	80	8			-0-
*07		0	302572	-0-	302572	326958	238017	3	64555	9	Y	58686	58122	0	564	8	-0-
*08		0	316302	-0-	316302	643260	249026	3	67276	9	Y	61160	60575	0	585	8	-0-
*09		888680	X	245420	-0-	-643260	192257	3	53163	9	Y	48330	47872	0	458	8	-0-
*10		286964	X	286964	-0-	-0-	223396	3	63568	9	Y	57789	57342	0	447	8	-0-
*11		223020	X	210913	-0-	-12107	166229	3	44684	9	Y	40622	40328	0	294	8	-0-

CHICANE STATE 56-1-43-7 B		WELL #:	12H	RRCID ->	295915	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	10456	- 25707					
*05		0	309923	-0-	309923	309923	243396	3	66527	9	Y	60479	60064	0	415	8	-0-
*06		0	375318	-0-	375318	685241	285235	3	90083	9	Y	81894	81340	0	554	8	-0-
*07		0	292865	-0-	292865	978106	218453	3	74412	9	Y	67647	67161	0	486	8	-0-
*08		0	226584	-0-	226584	1204690	164423	3	62161	9	Y	56510	56079	0	431	8	-0-
*09		1422017	X	217327	-0-	-1204690	157189	3	60138	9	Y	54671	54226	0	445	8	-0-
*10		299584	X	124003	-0-	-175581	88591	3	35412	9	Y	32193	31884	0	309	8	-0-
*11		289920	X	130346	-0-	-159574	101611	3	28735	9	Y	26123	25867	0	256	8	-0-

CHICANE STATE 56-1-43-7 C		WELL #:	13H	RRCID ->	295916	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	10480	- 25911					
*05		0	236449	-0-	236449	236449	167558	3	68891	9	Y	62628	61978	0	650	8	-0-
*06		0	356095	-0-	356095	592544	268177	3	87918	9	Y	79925	79315	0	610	8	-0-
*07		0	285243	-0-	285243	877787	212952	3	72291	9	Y	65719	65204	0	515	8	-0-
*08		0	158451	-0-	158451	1036238	117135	3	41316	9	Y	37560	37175	0	385	8	-0-
*09		1163323	X	127085	-0-	-1036238	93312	3	33773	9	Y	30703	30381	0	322	8	-0-
*10		286378	X	69512	-0-	-216866	50030	3	19482	9	Y	17711	17366	0	345	8	-0-
*11		277140	X	143365	-0-	-133775	108718	3	34647	9	Y	31497	31112	0	385	8	-0-

CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #:	11H	RRCID ->	296002	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	10341	- 19209					
*07		0	40657	-0-	40657	40657	40484	3	173	9	Y	157	157	8			-0-
*08		0	188024	-0-	188024	228681	138234	3	49790	9	Y	45264	44890	0	374	8	-0-
*09		0	104333	-0-	104333	333014	76225	3	28108	9	Y	25553	25338	0	215	8	-0-
*10		449857	X	116843	-0-	-333014	86866	3	29977	9	Y	27252	26996	0	256	8	-0-
*11		119516	X	119516	-0-	-0-	93795	3	25721	9	Y	23383	23173	0	210	8	-0-

CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #:	15H	RRCID ->	296011	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL DEPTH	10147	PERF.	10629	- 20937					
*07		0	43437	-0-	43437	43437	43220	3	217	9	Y	197	197	8			-0-
*08		0	181057	-0-	181057	224494	134985	3	46072	9	Y	41884	41341	0	543	8	-0-
*09		0	122679	-0-	122679	347173	94270	3	28409	9	Y	25826	25441	0	385	8	-0-
*10		455528	X	108355	-0-	-347173	83841	3	24514	9	Y	22285	21935	0	350	8	-0-
*11		198360	X	93375	-0-	-104985	72473	3	20902	9	Y	19002	18711	0	291	8	-0-

CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #:	13H	RRCID ->	296087	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	10467	- 19551					
07		0	44602	-0-	44602	-0-	44370	3	232	9	Y	211	211	8			-0-
08		0	153975	-0-	153975	-0-	117831	3	36144	9	Y	32858	32400	0	458	8	-0-
09		0	144699	-0-	144699	-0-	110510	3	34189	9	Y	31081	30738	0	343	8	-0-
*10		123104	X	123104	-0-	-0-	97287	3	25817	9	Y	23470	23197	0	273	8	-0-
*11		123731	X	123731	-0-	-0-	99813	3	23918	9	Y	21744	21500	0	244	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 14H		RRCID ->	296088	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL DEPTH	10293	PERF.10316	- 20750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	0	33828	-0-	33828	-0-	33622	3	206	9	Y	187	187	8	-0-
08	0	163341	-0-	163341	-0-	122816	3	40525	9	Y	36841	36413	0	428 8
09	0	129370	-0-	129370	-0-	97802	3	31568	9	Y	28698	28397	0	301 8
*10	119158 X	119158	-0-	-0-	-0-	84469	3	34689	9	Y	31535	31207	0	328 8
*11	124551 X	124551	-0-	-0-	-0-	94267	3	30284	9	Y	27531	27267	0	264 8

BIG PUG STATE 55-4-19-24 D		WELL #: 23HD		RRCID ->	296089	COMPL. DATE	07/30/2023	TOTAL DEPTH	10943	PERF.11164	- 21513			
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	131476	-0-	131476	131476	99966	3	31510	9	Y	28645	28192	0	453 8
09	0	191612	-0-	191612	323088	149014	3	42598	9	Y	38725	38326	0	399 8
10	454315 X	131227	-0-	-323088	-0-	102722	3	28505	9	Y	25914	25601	0	313 8
11	156030 X	154241	-0-	-1789	-0-	119275	3	34966	9	Y	31787	31457	0	330 8

CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #: 12H		RRCID ->	296100	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL DEPTH	10095	PERF.10418	- 19394			
07	0	73882	-0-	73882	73882	73620	3	262	9	Y	238	238	8	-0-
08	0	189643	-0-	189643	263525	150538	3	39105	9	Y	35550	35019	0	531 8
09	0	175667	-0-	175667	439192	133478	3	42189	9	Y	38354	37909	0	445 8
10	578434 X	139242	-0-	-439192	-0-	107531	3	31711	9	Y	28828	28482	0	346 8
11	137460 X	137348	-0-	-112	-0-	108359	3	28989	9	Y	26354	26049	0	305 8

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 A		WELL #: 12HB		RRCID ->	296139	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL DEPTH	9950	PERF.10317	- 25293			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
09	99110 X	NO RPT	-0-	-99110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
10	180730 X	NO RPT	-0-	-180730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
11	174900 X	NO RPT	-0-	-174900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-

APACHE CORPORATION DOGWOOD STATE		WELL #: 401CH		RRCID ->	284942	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10805	- 15169			
06	13200 X	13054	-0-	-146	-0-	12430	2	624	9	Y	567	562	1	485
07	14012 X	11568	-0-	-2444	-0-	11271	2	297	9	Y	270	370	1	385
08	14012 X	13741	-0-	-271	-0-	13447	2	294	9	Y	267	370	1	282
09	13560 X	8950	-0-	-4610	-0-	8770	2	180	9	Y	164			446
10	13485 X	11490	-0-	-1995	-0-	11242	2	248	9	Y	225	190	1	481
11	13290 X	12694	-0-	-596	-0-	12412	2	282	9	Y	256	374	1	363

LEE		WELL #: 402BH		RRCID ->	285082	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10901	- 15316			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	19953 X	19953	-0-	-0-	-0-	1067	1	17872	3	Y	922	931	0	68
						1014	9							
07	24118 X	18120	-0-	-5998	-0-	1053	1	185	2	Y	784	789	0	63
						16020	3	862	9					
08	24118 X	17980	-0-	-6138	-0-	1025	1	15781	3	Y	1067	1051	0	79
						1174	9							
09	23340 X	20117	-0-	-3223	-0-	1007	1	509	2	Y	971	983	0	67
						17533	3	1068	9					
10	23188 X	20478	-0-	-2710	-0-	1010	1	390	2	Y	985	980	0	72
						17994	3	1084	9					
11	19950 X	18573	-0-	-1377	-0-	973	1	16578	3	Y	929	930	0	71
						1022	9							

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

06	6030 X	4134	-0-	-1896	-0-	9	1	3932	2	Y	175	181	1	54
						193	9							
07	5673 X	3573	-0-	-2100	-0-	9	1	3340	2	Y	204	198	1	60
						224	9							
08	5301 X	4856	-0-	-445	-0-	11	1	4636	2	Y	190	205	1	45
						209	9							
09	5130 X	3529	-0-	-1601	-0-	9	1	3332	2	Y	171	167	1	49
						188	9							
10	5115 X	3286	-0-	-1829	-0-	9	1	3076	2	Y	183	187	1	45
						201	9							
11	4710 X	3900	-0-	-810	-0-	9	1	3671	2	Y	200	192	1	53
						220	9							

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

06	13440 X	12566	-0-	-874	-0-	1118	1	10040	3	Y	1280	1286	0	90
						1408	9							
07	14074 X	12488	-0-	-1586	-0-	1052	1	115	2	Y	1241	1239	0	92
						9946	3	10	4					
08	14074 X	12589	-0-	-1485	-0-	1140	1	10066	3	Y	1180	1144	0	128
						85	4	1298	9					
09	13620 X	3256	-0-	-10364	-0-	493	1	71	2	Y	216	328	0	16
						2453	3	1	4					
10	13516 X	-0-	-0-	-13516	-0-					Y	-0-	16	0	-0-
11	12570 X	-0-	-0-	-12570	-0-					Y	-0-			-0-

BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	5794	-0-	5794	5794	367	1	59	2	Y	226	208	0	18
						5119	3	249	9					
08	T. A.	4771	-0-	4771	10565	606	1	3416	3	Y	681	649	0	50
						749	9							
09	14B2 EXT	8069	-0-	8069	18634	626	1	188	2	Y	697	699	0	48
						6488	3	767	9					
10	14B2 EXT	7945	-0-	7945	26579	619	1	139	2	Y	695	692	0	51
						6422	3	765	9					
11	14B2 EXT	7854	-0-	7854	34433	625	1	6306	3	Y	839	826	0	64
						923	9							

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 401AH		RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 9273		PERF. 9453 - 13971			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	6750 X	5696	-0-	-1054	-0-	31 196	1 9	5469	2	Y	178	177 1	55
07	6944 X	5158	-0-	-1786	-0-	32 138	1 9	4988	2	Y	125	143 1	37
08	6820 X	6131	-0-	-689	-0-	32 215	1 9	5884	2	Y	195	186 1	46
09	6600 X	4920	-0-	-1680	-0-	30 184	1 9	4706	2	Y	167	165 1	48
10	6820 X	5241	-0-	-1579	-0-	33 206	1 9	5002	2	Y	187	189 1	46
11	5940 X	5010	-0-	-930	-0-	31 206	1 9	4773	2	Y	187	184 1	49

LEE		WELL #: 404BH		RRCID -> 285404		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10684		PERF.10880 - 15310			
06	19590 X	18009	-0-	-1581	-0-	967 800	1 9	16242	3	Y	727	729 0	51
07	20243 X	17861	-0-	-2382	-0-	973 15920	1 3	183	2	Y	705	704 0	52
08	20243 X	17026	-0-	-3217	-0-	933 70	1 4	15293	3	Y	664	644 0	72
09	19410 X	18725	-0-	-685	-0-	978 16479	1 3	478	2	Y	717	735 0	54
10	18848 X	18335	-0-	-513	-0-	970 16191	1 3	351	2	Y	747	746 0	55
11	18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	971 916	1 9	16428	3	Y	833	813 0	75

BURNSIDE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285421		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10604		PERF.10786 - 15180			
06	16440 X	13190	-0-	-3250	-0-	904 1	1 4	11484	3	Y	728	733 0	64
07	14291 X	13260	-0-	-1031	-0-	940 11821	1 3	136	2	Y	330	364 0	30
08	14291 X	12766	-0-	-1525	-0-	921 466	1 9	11379	3	Y	424	413 0	41
09	16865 X	16865	-0-	-0-	-0-	1002 14836	1 3	430	2	Y	542	558 0	25
10	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	1028 13784	1 3	299	2	Y	663	648 0	40
11	14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	1111 1	1 4	12681	3	Y	529	529 0	40

BURNSIDE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285465		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10500 - 14980			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
BULL RUN		WELL #: 403AH		RRCID -> 285473		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	2057	-0-	2057	2057	279	1	18	2	Y	195	179	0		16
						1545	3	215	9						
08	14B2 EXT	2801	-0-	2801	4858	465	1	2156	3	Y	164	168	0		12
						180	9								
09	14B2 EXT	4167	-0-	4167	9025	408	1	102	2	Y	132	135	0		9
						3512	3	145	9						
10	14B2 EXT	5212	-0-	5212	14237	546	1	92	2	Y	311	297	0		23
						4232	3	342	9						
11	14B2 EXT	4836	-0-	4836	19073	529	1	3475	3	Y	756	721	0		58
						832	9								

BULL RUN		WELL #: 407AH		RRCID -> 285477		COMPL. DATE 03/14/2018				TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955					
06	21213 X	21213	-0-	-0-	-0-	1004	1	17848	3	Y	2146	2115	0		159
						2361	9								
07	22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	1205	1	211	2	Y	2056	2049	0		166
						18359	3	2262	9						
08	24814 X	24814	-0-	-0-	-0-	1462	1	20929	3	Y	2203	2206	0		163
						2423	9								
09	22459 X	22459	-0-	-0-	-0-	1043	1	541	2	Y	2006	2031	0		138
						18668	3	2207	9						
10	22041 X	21294	-0-	-747	-0-	1000	1	384	2	Y	2000	1991	0		147
						17710	3	2200	9						
11	24000 X	19414	-0-	-4586	-0-	965	1	16345	3	Y	1913	1913	0		147
						2104	9								

BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922					
06	24876 X	24876	-0-	-0-	-0-	1168	1	22272	3	Y	1305	1283	0		97
						1436	9								
07	24357 X	24357	-0-	-0-	-0-	1204	1	248	2	Y	1225	1223	0		99
						21557	3	1348	9						
08	24769 X	22450	-0-	-2319	-0-	1175	1	20197	3	Y	980	1007	0		72
						1078	9								
09	24870 X	24466	-0-	-404	-0-	1129	1	622	2	Y	1161	1153	0		80
						21438	3	1277	9						
10	25699 X	24679	-0-	-1020	-0-	1132	1	472	2	Y	1210	1201	0		89
						21744	3	1331	9						
11	24870 X	22589	-0-	-2281	-0-	1096	1	20189	3	Y	1185	1183	0		91
						1304	9								

BULL RUN		WELL #: 408BH		RRCID -> 285519		COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GRANT		WELL #: 404BH		RRCID -> 285520		COMPL. DATE 11/05/2017				TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFECAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 403AH		RRCID -> 285627		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	1231	1	12278	3	Y	1276	1280	0		90
07	15407 X	15224	-0-	-183	-0-	1404	9								92
08	15562 X	15363	-0-	-199	-0-	1368	1	142	2	Y	1246	1244	0		92
09	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	12330	3	13	4						135
10	15562 X	12177	-0-	-3385	-0-	1292	1	12605	3	Y	1245	1202	0		82
11	14910 X	13244	-0-	-1666	-0-	96	4	1370	9						62
						1249	1	359	2	Y	1078	1131	0		95
						12375	3	1	4						
						1159	1	214	2	Y	845	865	0		
						9872	3	2	4						
						1158	1	10930	3	Y	1051	1018	0		
						1156	9								
GRANT		WELL #: 402BH		RRCID -> 285662		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539					
06	21360 X	13702	-0-	-7658	-0-	1164	1	11182	3	Y	1228	1223	0		132
07	22072 X	18628	-0-	-3444	-0-	5	4	1351	9						146
08	20707 X	20707	-0-	-0-	-0-	1176	1	179	2	Y	1459	1445	0		165
09	20313 X	20313	-0-	-0-	-0-	15554	3	114	4						162
10	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	1205	1	17898	3	Y	1357	1338	0		117
11	20040 X	17463	-0-	-2577	-0-	111	4	1493	9						116
						1017	1	498	2	Y	1491	1494	0		
						17154	3	4	4						
						1207	1	350	2	Y	1357	1402	0		
						16133	3	4	4						
						1173	1	14757	3	Y	1393	1394	0		
						1	4	1532	9						
GRANT		WELL #: 406BH		RRCID -> 285669		COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GRANT		WELL #: 409AH		RRCID -> 285694		COMPL. DATE 05/12/2018				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194					
06	143996 X	37636	-0-	-106360	-0-	1552	1	34232	3	Y	1677	1678	0		180
07	19473 X	19473	-0-	-0-	-0-	7	4	1845	9						156
08	42253 X	14969	-0-	-27284	-0-	891	1	191	2	Y	1559	1583	0		173
09	40890 X	14004	-0-	-26886	-0-	16590	3	86	4						120
10	40300 X	13233	-0-	-27067	-0-	776	1	12558	3	Y	1422	1405	0		107
11	37650 X	12537	-0-	-25113	-0-	71	4	1564	9						105
						717	1	340	2	Y	1107	1160	0		
						11726	3	3	4						
						952	1	232	2	Y	1235	1248	0		
						10687	3	3	4						
						963	1	10189	3	Y	1258	1260	0		
						1	4	1384	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 410BH		RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	67780 X	12921	-0-	-54859	-0-	1180	1	10122	3	Y	1467	1467	0	158
						5	4	1614	9					
07	17877 X	17877	-0-	-0-	-0-	1169	1	168	2	Y	1694	1682	0	170
						14564	3	113	4					
08	19118 X	19118	-0-	-0-	-0-	1169	1	16036	3	Y	1641	1611	0	200
						108	4	1805	9					
09	20642 X	20642	-0-	-0-	-0-	1143	1	494	2	Y	1791	1797	0	194
						17030	3	5	4					
10	18919 X	18919	-0-	-0-	-0-	1222	1	336	2	Y	1697	1744	0	147
						15490	3	4	4					
11	18510 X	18057	-0-	-453	-0-	1229	1	14986	3	Y	1674	1681	0	140
						1	4	1841	9					
GRANT		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024				
06	16710 X	9885	-0-	-6825	-0-	758	1	8015	3	Y	1008	1007	0	108
						3	4	1109	9					
07	17267 X	10778	-0-	-6489	-0-	693	1	102	2	Y	962	974	0	96
						8858	3	67	4					
08	18383 X	905	-0-	-17478	-0-	331	1	513	3	Y	28	121	0	3
						30	4	31	9					
09	14100 X	9197	-0-	-4903	-0-	584	1	218	2	Y	795	712	0	86
						7517	3	3	4					
10	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	757	1	230	2	Y	1251	1229	0	108
						10591	3	3	4					
11	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	776	1	10741	3	Y	1245	1249	0	104
						1	4	1370	9					
LEE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550				
06	22560 X	20380	-0-	-2180	-0-	1134	1	18491	3	Y	686	690	0	48
						755	9							
07	23219 X	19309	-0-	-3910	-0-	1071	1	200	2	Y	639	640	0	47
						17325	3	10	4					
08	23219 X	20723	-0-	-2496	-0-	1168	1	18732	3	Y	669	643	0	73
						87	4	736	9					
09	22470 X	19890	-0-	-2580	-0-	1117	1	510	2	Y	620	646	0	47
						17580	3	1	4					
10	21514 X	18667	-0-	-2847	-0-	1089	1	359	2	Y	607	609	0	45
						16550	3	1	4					
11	20370 X	18034	-0-	-2336	-0-	1044	1	16278	3	Y	647	634	0	58
						712	9							
GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427				
06	16050 X	1236	-0-	-14814	-0-	467	1	2	4	Y	697	690	0	75
						767	9							
07	16089 X	3425	-0-	-12664	-0-	655	1	23	2	Y	640	651	0	64
						1980	3	63	4					
08	13981 X	1349	-0-	-12632	-0-	563	1	306	3	Y	389	406	0	47
						52	4	428	9					
09	13530 X	2819	-0-	-10711	-0-	646	1	47	2	Y	444	443	0	48
						1635	3	3	4					
10	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	1124	1	269	2	Y	895	866	0	77
						12405	3	4	4					
11	16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	1213	1	14446	3	Y	1020	1012	0	85
						1	4	1122	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	18606 X	-0-	-0-	-18606	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883

06	18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	1279	1	16518	3	Y	700	691	0			52
						770	9									
07	18083 X	18083	-0-	-0-	-0-	1284	1	183	2	Y	674	671	0			55
						15875	3	741	9							
08	17910 X	17910	-0-	-0-	-0-	1304	1	15816	3	Y	718	720	0			53
						790	9									
09	18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	1139	1	463	2	Y	646	655	0			44
						15969	3	711	9							
10	18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	1100	1	348	2	Y	642	639	0			47
						16048	3	706	9							
11	17262 X	17262	-0-	-0-	-0-	1098	1	15416	3	Y	680	675	0			52
						748	9									

BURNSIDE WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104

06	18600 X	15082	-0-	-3518	-0-	1173	1	13287	3	Y	565	565	0			50
						622	9									
07	17980 X	15355	-0-	-2625	-0-	1200	1	154	2	Y	544	545	0			49
						13403	3	598	9							
08	17980 X	15331	-0-	-2649	-0-	1144	1	13556	3	Y	574	568	0			55
						631	9									
09	17400 X	14776	-0-	-2624	-0-	1128	1	371	2	Y	428	464	0			19
						12805	3	1	4							
10	16120 X	14985	-0-	-1135	-0-	1156	1	280	2	Y	562	547	0			34
						12930	3	1	4							
11	15090 X	14411	-0-	-679	-0-	1162	1	12695	3	Y	503	499	0			38
						1	4	553	9							

GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

06	13410 X	911	-0-	-12499	-0-	550	1	2	4	Y	326	332	0			35
						359	9									
07	3410 X	1354	-0-	-2056	-0-	204	1	10	2	Y	250	260	0			25
						845	3	20	4							
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

06	22440 X	20470	-0-	-1970	-0-	1146	1	18605	3	Y	653	655	0			58
						1	4	718	9							
07	23126 X	21036	-0-	-2090	-0-	1174	1	218	2	Y	628	629	0			57
						18953	3	691	9							
08	23925 X	23925	-0-	-0-	-0-	1270	1	21928	3	Y	661	655	0			63
						727	9									
09	22380 X	20790	-0-	-1590	-0-	1127	1	538	2	Y	536	575	0			24
						18534	3	1	4							
10	21948 X	20979	-0-	-969	-0-	1155	1	407	2	Y	596	584	0			36
						18760	3	1	4							
11	23160 X	20256	-0-	-2904	-0-	1147	1	18436	3	Y	611	601	0			46
						1	4	672	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 417CH		RRCID -> 286051		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	39711 X	39711	-0-	-0-	-0-	1262	1	37323	3	Y	1024	1045	0		90
07	40300 X	40241	-0-	-59	-0-	1126 1269	1 1	426	2	Y	1414	1376	0		128
08	41555 X	41555	-0-	-0-	-0-	36991 1329	3 1	1555	9	Y	1109	1131	0		106
09	39720 X	39594	-0-	-126	-0-	1220 1213	1 1	1029	2	Y	1701	1730	0		77
10	41044 X	36448	-0-	-4596	-0-	35480 1099	3 1	706	2	Y	1902	1865	0		114
11	40200 X	32191	-0-	-8009	-0-	32550 1013	3 1	29884	3	Y	1175	1200	0		89
						1	4	1293	9						
BURNSIDE		WELL #: 403AH		RRCID -> 286053		COMPL. DATE 07/27/2018				TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054					
06	15450 X	14125	-0-	-1325	-0-	1066	1	11673	3	Y	1259	1269	0		111
07	16461 X	14159	-0-	-2302	-0-	1 1080	1 1	1385	9	Y	1216	1217	0		110
08	16461 X	13828	-0-	-2633	-0-	11607 1057	3 1	1338	9	Y	1230	1222	0		118
09	20138 X	20138	-0-	-0-	-0-	1353 1233	9 1	502	2	Y	1001	1074	0		45
10	22688 X	22688	-0-	-0-	-0-	17301 1344	3 1	427	2	Y	1113	1091	0		67
11	18437 X	18437	-0-	-0-	-0-	19692 1214	3 1	15785	3	Y	1306	1274	0		99
						1	4	1437	9						
GRANT		WELL #: 401AH		RRCID -> 286116		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264					
06	11730 X	7649	-0-	-4081	-0-	949	1	5343	3	Y	1230	1218	0		132
07	12121 X	11029	-0-	-1092	-0-	4 979	4 1	1353	9	Y	1292	1295	0		129
08	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	8438 819	3 1	94	4	Y	1043	1045	0		127
09	14197 X	14197	-0-	-0-	-0-	75 926	4 1	1147	9	Y	1403	1378	0		152
10	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	11394 1185	3 1	4	4	Y	1375	1408	0		119
11	10680 X	9542	-0-	-1138	-0-	8447 1167	3 1	6857	3	Y	1379	1383	0		115
						1	4	1517	9						
BURNSIDE		WELL #: 416DH		RRCID -> 286174		COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826					
06	27996 X	27996	-0-	-0-	-0-	1349	1	26126	3	Y	474	471	0		42
07	25079 X	24275	-0-	-804	-0-	521 1228	1 1	258	2	Y	340	351	0		31
08	25079 X	21113	-0-	-3966	-0-	22415 1140	3 1	374	9	Y	370	366	0		35
09	27990 X	24727	-0-	-3263	-0-	407 1215	9 1	637	2	Y	840	837	0		38
10	28923 X	24525	-0-	-4398	-0-	21950 1214	3 1	474	2	Y	877	862	0		53
11	27990 X	20057	-0-	-7933	-0-	21871 1086	3 1	18150	3	Y	745	742	0		56
						1	4	820	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
NAVAJO		WELL #: 401AH		RRCID -> 286237		COMPL. DATE 08/18/2018			TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14130 X	13092	-0-	-1038	-0-	434	1	12065	2	Y	539	536	1	243
						593	9							
07	14601 X	12523	-0-	-2078	-0-	351	1	11662	2	Y	464	376	1	331
						510	9							
08	13206 X	11744	-0-	-1462	-0-	459	1	10803	2	Y	438	505	1	264
						482	9							
09	13080 X	11911	-0-	-1169	-0-	492	1	10973	2	Y	405	289	1	380
						446	9							
10	13516 X	12240	-0-	-1276	-0-	603	1	11223	2	Y	376	562	1	194
						414	9							
11	13080 X	10699	-0-	-2381	-0-	523	1	9674	2	Y	456	373	1	277
						502	9							

JACKSON		WELL #: 403AH		RRCID -> 286559		COMPL. DATE 07/24/2018			TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064					
06	12840 X	11432	-0-	-1408	-0-	1314	1	8464	3	Y	1504	1473	0	102
						1654	9							
07	13268 X	11752	-0-	-1516	-0-	1345	1	100	2	Y	1500	1511	0	91
						8657	3	1650	9					
08	12679 X	11127	-0-	-1552	-0-	1332	1	8246	3	Y	1408	1413	0	86
						1549	9							
09	12270 X	11943	-0-	-327	-0-	1263	1	260	2	Y	1332	1343	0	75
						8955	3	1465	9					
10	11811 X	11494	-0-	-317	-0-	1303	1	184	2	Y	1385	1397	0	63
						8483	3	1524	9					
11	11430 X	11247	-0-	-183	-0-	1308	1	8411	3	Y	1389	1394	0	58
						1528	9							

CYPRESS STATE		WELL #: 405AH		RRCID -> 286630		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898					
06	11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	24	1	11439	2	Y	146	142	1	45
						161	9							
07	11563 X	9924	-0-	-1639	-0-	24	1	9802	2	Y	89	108	1	26
						98	9							
08	13315 X	13315	-0-	-0-	-0-	30	1	13183	2	Y	93	97	1	22
						102	9							
09	12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	28	1	11835	2	Y	143	124	1	41
						157	9							
10	11997 X	11439	-0-	-558	-0-	27	1	11256	2	Y	142	148	1	35
						156	9							
11	12900 X	11043	-0-	-1857	-0-	25	1	10861	2	Y	143	140	1	38
						157	9							

CYPRESS STATE		WELL #: 407AH		RRCID -> 286647		COMPL. DATE 09/26/2018			TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385					
06	11040 X	10450	-0-	-590	-0-	19	1	10298	2	Y	121	136	1	37
						133	9							
07	11687 X	6116	-0-	-5571	-0-	16	1	5891	2	Y	190	171	1	56
						209	9							
08	11842 X	11326	-0-	-516	-0-	24	1	11182	2	Y	109	139	1	26
						120	9							
09	12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	25	1	12448	2	Y	224	186	1	64
						246	9							
10	14136 X	14136	-0-	-0-	-0-	26	1	13823	2	Y	261	261	1	64
						287	9							
11	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	24	1	13002	2	Y	151	175	1	40
						166	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD												
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200																				
CYPRESS STATE		WELL #: 502AH		RRCID -> 286724		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8736		PERF. 8936 - 13457												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM											
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
06	18570 X	13704	-0-	-4866	-0-	17	1	13456	2	Y	210	215	1	65								
						231	9															
07	19189 X	10872	-0-	-8317	-0-	15	1	10694	2	Y	148	169	1	44								
						163	9															
08	30186 X	30186	-0-	-0-	-0-	37	1	29879	2	Y	245	231	1	58								
						270	9															
09	35171 X	35171	-0-	-0-	-0-	43	1	34745	2	Y	348	306	1	100								
						383	9															
10	35753 X	35753	-0-	-0-	-0-	42	1	35326	2	Y	350	364	1	86								
						385	9															
11	35646 X	35646	-0-	-0-	-0-	40	1	35177	2	Y	390	373	1	103								
						429	9															
LUMBEE													WELL #: 401AH		RRCID -> 286837		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 9630 - 14270	
06	17217 X	17217	-0-	-0-	-0-	17105	2	112	9	Y	102	79	1	47								
07	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	13818	2	41	9	Y	37	28	1	56								
08	14594 X	14594	-0-	-0-	-0-	14484	2	110	9	Y	100	87	1	69								
09	21362 X	21362	-0-	-0-	-0-	21255	2	107	9	Y	97	133	1	33								
10	24525 X	24525	-0-	-0-	-0-	24372	2	153	9	Y	139	125	1	47								
11	17220 X	-0-	-0-	-17220	-0-					Y	111	103	1	55								
SYCAMORE UNIT													WELL #: 501AH		RRCID -> 286852		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 8963		PERF. 9155 - 15378	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
LEE													WELL #: 410BH		RRCID -> 286951		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 10748		PERF.10984 - 15266	
06	18240 X	17602	-0-	-638	-0-	1095	1	15751	3	Y	687	693	0	48								
						756	9															
07	18972 X	16548	-0-	-2424	-0-	1200	1	167	2	Y	647	647	0	48								
						14457	3	12	4													
08	18972 X	17339	-0-	-1633	-0-	1146	1	15362	3	Y	678	652	0	74								
						85	4	746	9													
09	18360 X	17418	-0-	-942	-0-	1036	1	441	2	Y	668	691	0	51								
						15205	3	1	4													
10	18197 X	16368	-0-	-1829	-0-	1010	1	311	2	Y	661	663	0	49								
						14319	3	1	4													
11	17610 X	15103	-0-	-2507	-0-	971	1	13391	3	Y	674	662	0	61								
						741	9															
CYPRESS STATE													WELL #: 406BH		RRCID -> 287022		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 9871 - 14405	
06	10950 X	7964	-0-	-2986	-0-	19	1	7688	2	Y	234	237	1	73								
						257	9															
07	12245 X	8803	-0-	-3442	-0-	21	1	8567	2	Y	195	210	1	58								
						215	9															
08	15252 X	9330	-0-	-5922	-0-	23	1	9030	2	Y	252	250	1	60								
						277	9															
09	14760 X	7555	-0-	-7205	-0-	21	1	7305	2	Y	208	208	1	60								
						229	9															
10	15252 X	8596	-0-	-6656	-0-	22	1	8343	2	Y	210	219	1	51								
						231	9															
11	9030 X	7587	-0-	-1443	-0-	20	1	7313	2	Y	231	221	1	61								
						254	9															

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CYPRESS STATE		WELL #:	408BH	RRCID ->	287023	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	9697	PERF.	9860	- 14280				
06	18750	X	16929	-0-	-1821	-0-	29 362	1 9	16538	2	Y	329	326	1		102
07	19375	X	14046	-0-	-5329	-0-	28 479	1 9	13539	2	Y	435	409	1		128
08	19375	X	18281	-0-	-1094	-0-	35 714	1 9	17532	2	Y	649	624	1		153
09	16920	X	13553	-0-	-3367	-0-	24 274	1 9	13255	2	Y	249	331	1		71
10	17484	X	11048	-0-	-6436	-0-	21 300	1 9	10727	2	Y	273	277	1		67
11	17700	X	9812	-0-	-7888	-0-	19 271	1 9	9522	2	Y	246	248	1		65

CYPRESS STATE		WELL #:	410BH	RRCID ->	287024	COMPL. DATE	09/29/2018	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9877	- 14314				
06	15810	X	11633	-0-	-4177	-0-	17 557	1 9	11059	2	Y	506	538	1		157
07	16337	X	11075	-0-	-5262	-0-	18 627	1 9	10430	2	Y	570	559	1		168
08	15841	X	6751	-0-	-9090	-0-	17 351	1 9	6383	2	Y	319	412	1		75
09	13500	X	12519	-0-	-981	-0-	25 715	1 9	11779	2	Y	650	539	1		186
10	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	27 802	1 9	13416	2	Y	729	737	1		178
11	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	25 666	1 9	12477	2	Y	605	624	1		159

CYPRESS STATE		WELL #:	402BH	RRCID ->	287025	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	9878	- 14269				
06	17550	X	15163	-0-	-2387	-0-	40 334	1 9	14789	2	Y	304	310	1		94
07	18135	X	14161	-0-	-3974	-0-	41 262	1 9	13858	2	Y	238	262	1		70
08	17515	X	10810	-0-	-6705	-0-	27 266	1 9	10517	2	Y	242	255	1		57
09	16470	X	9789	-0-	-6681	-0-	27 281	1 9	9481	2	Y	255	239	1		73
10	16430	X	9061	-0-	-7369	-0-	34 259	1 9	8768	2	Y	235	251	1		57
11	15150	X	10174	-0-	-4976	-0-	35 314	1 9	9825	2	Y	285	267	1		75

BURNSIDE		WELL #:	405AH	RRCID ->	287027	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	10549	- 14902				
06	14820	X	12644	-0-	-2176	-0-	985 1	1 4	10768	3	Y	809	810	0		71
07	15314	X	12955	-0-	-2359	-0-	1005 10998	1 3	127	2	Y	750	753	0		68
08	15314	X	10550	-0-	-4764	-0-	929 884	1 9	8737	3	Y	804	795	0		77
09	14430	X	9615	-0-	-4815	-0-	864 7818	1 3	227	2	Y	641	689	0		29
10	13888	X	11202	-0-	-2686	-0-	940 9240	1 3	200	2	Y	746	730	0		45
11	12630	X	11008	-0-	-1622	-0-	941 1	1 4	9254	3	Y	738	727	0		56

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
ASH UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 287029		COMPL. DATE 11/27/2018			TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	40080 X	33148	-0-	-6932	-0-	33003	2	145	9	Y	132				409
07	37231 X	35466	-0-	-1765	-0-	35272	2	194	9	Y	176	374	1		211
08	38502 X	35652	-0-	-2850	-0-	35437	2	215	9	Y	195	186	1		220
09	37260 X	34304	-0-	-2956	-0-	34120	2	184	9	Y	167	190	1		197
10	38502 X	35127	-0-	-3375	-0-	34919	2	208	9	Y	189	191	1		195
11	34500 X	33033	-0-	-1467	-0-	32833	2	200	9	Y	182				377

LEE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287033		COMPL. DATE 02/19/2019			TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090						
06	12390 X	12244	-0-	-146	-0-	1375	1	10033	3	Y	760	761	0		54
07	13237 X	12823	-0-	-414	-0-	1434	1	120	2	Y	732	732	0		54
08	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	10450	3	14	4	Y	830	794	0		90
09	15775 X	15775	-0-	-0-	-0-	1450	1	10957	3	Y	931	951	0		70
10	15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	108	4	913	9	Y	918	921	0		67
11	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	1469	1	374	2	Y	955	936	0		86
						12907	3	1	4						
						1463	1	271	2	Y					
						12481	3	2	4						
						1445	1	12195	3	Y					
						1051	9								

BURNSIDE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287034		COMPL. DATE 11/20/2018			TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232						
06	28701 X	17281	-0-	-11420	-0-	1043	1	15558	3	Y	617	622	0		54
07	21762 X	17673	-0-	-4089	-0-	1	4	679	9	Y	588	589	0		53
08	21762 X	17708	-0-	-4054	-0-	1075	1	182	2	Y	601	597	0		57
09	18930 X	18189	-0-	-741	-0-	15769	3	647	9	Y	538	571	0		24
10	18197 X	18097	-0-	-100	-0-	1077	1	15970	3	Y	565	555	0		34
11	17280 X	17087	-0-	-193	-0-	661	9	1	4	Y	572	563	0		43
						1066	1	466	2	Y					
						16064	3	1	4						
						1070	1	348	2	Y					
						16056	3	1	4						
						1045	1	15412	3	Y					
						1	4	629	9						

BURNSIDE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287035		COMPL. DATE 11/20/2018			TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866						
06	15360 X	13049	-0-	-2311	-0-	897	1	11251	3	Y	818	819	0		72
07	15159 X	13446	-0-	-1713	-0-	1	4	900	9	Y	778	780	0		70
08	15159 X	14080	-0-	-1079	-0-	928	1	133	2	Y	871	858	0		83
09	14310 X	14122	-0-	-188	-0-	11529	3	856	9	Y	735	785	0		33
10	14264 X	14264	-0-	-0-	-0-	946	1	12176	3	Y	728	717	0		44
11	13620 X	13540	-0-	-80	-0-	958	9	1	4	Y	771	757	0		58
						928	1	349	2	Y					
						12035	3	1	4						
						943	1	266	2	Y					
						12253	3	1	4						
						921	1	11770	3	Y					
						1	4	848	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 403AH		RRCID -> 287186	COMPL. DATE 09/26/2018	TOTAL DEPTH 9242	PERF. 9425 - 13922					
06		12953 X	12953	-0-	-0-	33 1 201 9	12719 2	Y	183	170 1		57
07		11501 X	11446	-0-	-55	35 1 172 9	11239 2	Y	156	167 1		46
08		14198 X	5497	-0-	-8701	22 1 4 9	5471 2	Y	4	49 1		1
09		13740 X	5011	-0-	-8729	27 1	4984 2	Y	-0-	1 1		-0-
10		14198 X	4925	-0-	-9273	27 1	4898 2	Y	-0-			-0-
11		12960 X	4943	-0-	-8017	26 1	4917 2	Y	-0-			-0-
		WELL #: 402CH		RRCID -> 287187	COMPL. DATE 01/04/2019	TOTAL DEPTH 10435	PERF.10540 - 14892					
06		20220 X	17405	-0-	-2815	16959 2	446 9	N	405	698 1		227
07		20398 X	14848	-0-	-5550	14401 2	447 9	N	406	172 1		461
08		19282 X	19194	-0-	-88	18885 2	309 9	N	281	530 1		212
09		17850 X	15520	-0-	-2330	15198 2	322 9	N	293	129 1		376
10		18135 X	17467	-0-	-668	17164 2	303 9	N	275	413 1		238
11		18570 X	15915	-0-	-2655	15622 2	293 9	N	266	129 1		375
		WELL #: 409AH		RRCID -> 287194	COMPL. DATE 02/23/2019	TOTAL DEPTH 10452	PERF.10663 - 15044					
06		15450 X	14251	-0-	-1199	907 1 1393 9	11951 3	Y	1266	1269 0		89
07		15435 X	15435	-0-	-0-	959 1 12930 3	149 2	Y	1262	1258 0		93
08		15407 X	14655	-0-	-752	931 1 69 4	12280 3	Y	1250	1207 0		136
09		14910 X	14376	-0-	-534	913 1 11822 3	343 2	Y	1179	1226 0		89
10		15407 X	12845	-0-	-2562	872 1 10525 3	228 2	Y	1108	1116 0		81
11		14910 X	12331	-0-	-2579	861 1 1323 9	10147 3	Y	1203	1176 0		108
		WELL #: 409AH		RRCID -> 287260	COMPL. DATE 09/25/2018	TOTAL DEPTH 9223	PERF. 9434 - 14030					
06		16110 X	15053	-0-	-1057	21 1 470 9	14562 2	Y	427	424 1		132
07		16399 X	11882	-0-	-4517	20 1 330 9	11532 2	Y	300	344 1		88
08		18379 X	18379	-0-	-0-	28 1 451 9	17900 2	Y	410	401 1		97
09		15960 X	15229	-0-	-731	25 1 411 9	14793 2	Y	374	364 1		107
10		16492 X	15638	-0-	-854	24 1 398 9	15216 2	Y	362	381 1		88
11		17790 X	14616	-0-	-3174	23 1 418 9	14175 2	Y	380	368 1		100

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION MEADE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 411AH		RRCID -> 287950		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	21210 X	20379	-0-	-831	-0-	1371	1	16944	3	Y	1876	1845	0			139
07	19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	2064	9									147
08	16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	1428	1	182	2	Y	1814	1806	0			144
09	20928 X	20928	-0-	-0-	-0-	15833	3	1995	9							122
10	22214 X	22214	-0-	-0-	-0-	1398	1	13053	3	Y	1948	1951	0			142
11	18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	2143	9									118
						1390	1	496	2	Y	1778	1800	0			
						17086	3	1956	9							
						1382	1	397	2	Y	1934	1914	0			
						18308	3	2127	9							
						1351	1	15646	3	Y	1534	1558	0			
						1687	9									
MEADE		WELL #: 412BH		RRCID -> 287951		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480						
06	24900 X	22497	-0-	-2403	-0-	1211	1	19283	3	Y	1821	1792	0			135
07	21503 X	21503	-0-	-0-	-0-	2003	9									140
08	19452 X	19452	-0-	-0-	-0-	1247	1	209	2	Y	1729	1724	0			133
09	22958 X	22958	-0-	-0-	-0-	18145	3	1902	9							114
10	22415 X	22415	-0-	-0-	-0-	1232	1	16243	3	Y	1797	1804	0			120
11	19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	1977	9									123
						1225	1	561	2	Y	1663	1682	0			
						19343	3	1829	9							
						1203	1	412	2	Y	1639	1633	0			
						18997	3	1803	9							
						1126	1	16283	3	Y	1600	1597	0			
						1760	9									
JACKSON		WELL #: 405AH		RRCID -> 288002		COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392						
06	16993 X	16993	-0-	-0-	-0-	1296	1	14005	3	Y	1538	1508	0			104
07	18104 X	17288	-0-	-816	-0-	1692	9									93
08	18104 X	16884	-0-	-1220	-0-	1322	1	163	2	Y	1533	1544	0			92
09	17520 X	17314	-0-	-206	-0-	14117	3	1686	9							82
10	17546 X	16665	-0-	-881	-0-	1319	1	13922	3	Y	1494	1495	0			68
11	16980 X	15875	-0-	-1105	-0-	1643	9									66
						1245	1	407	2	Y	1467	1477	0			
						14048	3	1614	9							
						1268	1	292	2	Y	1497	1511	0			
						13458	3	1647	9							
						1255	1	12890	3	Y	1573	1575	0			
						1730	9									
JACKSON		WELL #: 406BH		RRCID -> 288003		COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JACKSON WELL #: 407AH RRCID -> 288004 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	12090 X	11605	-0-	-485	-0-	913	1	9417	3	Y	1159	1137	0	79
						1275	9							
07	12493 X	11795	-0-	-698	-0-	962	1	109	2	Y	1169	1177	0	71
						9438	3	1286	9					
08	13237 X	11220	-0-	-2017	-0-	953	1	9087	3	Y	1073	1078	0	66
						1180	9							
09	12660 X	12097	-0-	-563	-0-	906	1	282	2	Y	1071	1077	0	60
						9731	3	1178	9					
10	11997 X	10908	-0-	-1089	-0-	903	1	188	2	Y	1023	1036	0	47
						8692	3	1125	9					
11	11610 X	11142	-0-	-468	-0-	918	1	8967	3	Y	1143	1142	0	48
						1257	9							

JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

06	6990 X	6896	-0-	-94	-0-	30	1	6158	2	N	644	628	1	158
						708	9							
07	7223 X	6718	-0-	-505	-0-	45	1	6066	2	N	552	531	1	179
						607	9							
08	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	49	1	7345	2	N	313	327	1	165
						344	9							
09	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	40	1	7174	2	N	358	392	1	131
						394	9							
10	7130 X	6731	-0-	-399	-0-	32	1	6312	2	N	352	341	1	142
						387	9							
11	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	37	1	7109	2	N	482	436	1	188
						530	9							

JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512

06	17805 X	17805	-0-	-0-	-0-	1038	1	15490	3	Y	1161	1139	0	79
						1277	9							
07	18383 X	18356	-0-	-27	-0-	1058	1	182	2	Y	1194	1201	0	72
						15803	3	1313	9					
08	18383 X	17630	-0-	-753	-0-	1049	1	15313	3	Y	1153	1154	0	71
						1268	9							
09	19737 X	19737	-0-	-0-	-0-	1058	1	492	2	Y	1117	1125	0	63
						16958	3	1229	9					
10	18414 X	17461	-0-	-953	-0-	1011	1	323	2	Y	1110	1122	0	51
						14906	3	1221	9					
11	19117 X	19117	-0-	-0-	-0-	1080	1	16777	3	Y	1145	1148	0	48
						1260	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #:		P203H	RRCID ->	289242	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	11052	PERF.11199	- 17460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		19479 X	6496	-0-	-12983	-0-	635 1	3980 3	Y	1699	1808 0		180
							12 4	1869 9					
07		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	681 1	2756 3	Y	1713	1771 0		122
							14 4	1884 9					
08		7688 X	4480	-0-	-3208	-0-	735 1	1758 3	Y	1804	1772 0		154
							3 4	1984 9					
09		7830 X	6366	-0-	-1464	-0-	758 1	3700 3	Y	1725	1755 0		124
							10 4	1898 9					
10		8091 X	4757	-0-	-3334	-0-	679 1	2145 3	Y	1757	1752 0		129
							1933 9						
11		6510 X	4809	-0-	-1701	-0-	619 1	2147 3	Y	1855	1849 0		135
							2 4	2041 9					

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #:		P206H	RRCID ->	289243	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	11021	PERF.11388	- 14935	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1320 X	1068	-0-	-252	-0-	764 1	304 9	Y	276	295 0		29
							804 1	331 9	Y	301	309 0		21
07		1364 X	1135	-0-	-229	-0-	760 1	378 9	Y	344	336 0		29
							760 1	378 9	Y	344	336 0		29
08		3844 X	1138	-0-	-2706	-0-	731 1	365 9	Y	332	337 0		24
							731 1	365 9	Y	332	337 0		24
09		3720 X	1096	-0-	-2624	-0-	654 1	341 9	Y	310	311 0		23
							654 1	341 9	Y	310	311 0		23
10		2170 X	995	-0-	-1175	-0-	640 1	1 4	Y	329	328 0		24
							640 1	1 4	Y	329	328 0		24
11		1110 X	1003	-0-	-107	-0-	362 9						
							362 9						

CONDOR		WELL #:		P205H	RRCID ->	289244	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10741	PERF.11282	- 15410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	999 1	158 3	Y	607	580 0		127
							3 4	668 9					
07		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1023 1	780 9	Y	709	680 0		156
							1023 1	780 9	Y	709	680 0		156
08		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	960 1	315 3	Y	870	835 0		191
							960 1	315 3	Y	870	835 0		191
09		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	1110 1	1084 3	Y	713	683 0		221
							1110 1	1084 3	Y	713	683 0		221
10		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	729 1	1179 3	Y	529	550 0		200
							729 1	1179 3	Y	529	550 0		200
11		2160 X	1585	-0-	-575	-0-	582 9			747	773 0		174
							582 9			747	773 0		174
							763 1	822 9	Y	747	773 0		174
							763 1	822 9	Y	747	773 0		174

OSPREY STATE UNIT		WELL #:		P205H	RRCID ->	289245	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	10910	PERF.11367	- 16282	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1140 X	999	-0-	-141	-0-	733 1	72 4	Y	176	178 0		31
							733 1	72 4	Y	176	178 0		31
07		1178 X	927	-0-	-251	-0-	194 9			98	109 0		20
							194 9			98	109 0		20
08		1178 X	928	-0-	-250	-0-	757 1	76 4	Y	86	88 0		18
							757 1	76 4	Y	86	88 0		18
09		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	95 9			195	178 0		35
							95 9			195	178 0		35
10		1054 X	918	-0-	-136	-0-	818 1	10 4	Y	144	154 0		25
							818 1	10 4	Y	144	154 0		25
11		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	215 9			92	99 0		18
							215 9			92	99 0		18
							647 1	113 4	Y	92	99 0		18
							647 1	113 4	Y	92	99 0		18
							158 9						
							158 9						
							812 1	6239 3	Y				
							812 1	6239 3	Y				
							164 4	101 9					
							164 4	101 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4680 X	2770	-0-	-1910	-0-	931 1	1039 3	Y	723	737 0	77
						5 4	795 9				
07	4619 X	2491	-0-	-2128	-0-	675 1	561 3	Y	1136	1132 0	81
						5 4	1250 9				
08	3379 X	1742	-0-	-1637	-0-	522 1	342 3	Y	797	810 0	68
						1 4	877 9				
09	3270 X	2558	-0-	-712	-0-	754 1	1061 3	Y	672	692 0	48
						4 4	739 9				
10	2976 X	1022	-0-	-1954	-0-	428 1	594 9	Y	540	548 0	40
11	2760 X	1335	-0-	-1425	-0-	552 1	1 4	Y	711	699 0	52
						782 9					

OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

06	2668 X	1234	-0-	-1434	-0-	770 1	75 4	Y	354	348 0	63
						389 9					
07	2294 X	1316	-0-	-978	-0-	752 1	59 4	Y	459	427 0	95
						505 9					
08	2294 X	1302	-0-	-992	-0-	124 1	695 3	Y	427	433 0	89
						13 4	470 9				
09	1230 X	1039	-0-	-191	-0-	507 1	6 4	Y	478	481 0	86
						526 9					
10	1302 X	1075	-0-	-227	-0-	407 1	71 4	Y	543	534 0	95
						597 9					
11	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	531 1	4706 3	Y	535	523 0	107
						108 4	589 9				

OSPREY STATE UNIT WELL #: P203H RRCID -> 289248 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433

06	2310 X	1153	-0-	-1157	-0-	582 1	59 4	Y	465	469 0	83
						512 9					
07	2387 X	1124	-0-	-1263	-0-	666 1	52 4	Y	369	376 0	76
						406 9					
08	4278 X	1566	-0-	-2712	-0-	676 1	350 3	Y	428	415 0	89
						69 4	471 9				
09	3270 X	1507	-0-	-1763	-0-	725 1	226 3	Y	495	495 0	89
						11 4	545 9				
10	3379 X	1773	-0-	-1606	-0-	577 1	553 3	Y	493	496 0	86
						101 4	542 9				
11	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	758 1	8715 3	Y	375	386 0	75
						156 4	413 9				

OSPREY STATE UNIT WELL #: P204H RRCID -> 289249 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223

06	1980 X	936	-0-	-1044	-0-	521 1	51 4	Y	331	341 0	59
						364 9					
07	2046 X	999	-0-	-1047	-0-	654 1	51 4	Y	267	271 0	55
						294 9					
08	2294 X	1019	-0-	-1275	-0-	575 1	58 4	Y	351	333 0	73
						386 9					
09	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	676 1	8 4	Y	380	385 0	68
						418 9					
10	1054 X	864	-0-	-190	-0-	538 1	94 4	Y	211	242 0	37
						232 9					
11	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	792 1	9088 3	Y	95	113 0	19
						163 4	105 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: P202HR		RRCID -> 289250		COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	625 656	1 9	61 4	Y	596	582 0	106
07	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	745 519	1 9	58 4	Y	472	480 0	98
08	1395 X	1148	-0-	-247	-0-	708 369	1 9	71 4	Y	335	363 0	70
09	1560 X	1196	-0-	-364	-0-	772 415	1 9	9 4	Y	377	379 0	68
10	1612 X	1188	-0-	-424	-0-	610 472	1 9	106 4	Y	429	422 0	75
11	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	802 163	1 4	7002 3	Y	241	268 0	48

ROBIN 8		WELL #: P106H		RRCID -> 289251		COMPL. DATE 08/15/2015				TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499		
06	9690 X	5660	-0-	-4030	-0-	1330 716	1 9	3614 3	Y	651	661 0	76
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1131	1	404 9	Y	367	397 0	46
08	620 X	36	-0-	-584	-0-	9	1	27 3	Y	-0-	46 0	-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-		-0-
10	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	903 640	1 9	2610 3	Y	582	502 0	80
11	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	1310 1157	1 9	3543 3	Y	1052	977 0	155

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P255H		RRCID -> 289252		COMPL. DATE 08/23/2015				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033		
06	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	774 7	1 4	1787 3	Y	620	666 0	66
07	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	1050 35	1 4	7561 3	Y	651	671 0	46
08	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	952 10	1 4	7112 3	Y	670	659 0	57
09	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	1071 21	1 4	8804 3	Y	648	659 0	46
10	9362 X	6749	-0-	-2613	-0-	694 612	1 9	5443 3	Y	556	561 0	41
11	9060 X	1275	-0-	-7785	-0-	553 721	1 9	1 4	Y	655	648 0	48

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P 1H		RRCID -> 289254		COMPL. DATE 07/02/2013				TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028				Y	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P207H		RRCID -> 289255		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 11064		PERF.11378 - 18760		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	8610 X	2990	-0-	-5620	-0-	865 1 5 4	1077 3 1043 9	Y	948	1014 0	101	
07	6603 X	2012	-0-	-4591	-0-	974 1 1035 9	3 4	Y	941	975 0	67	
08	6603 X	1899	-0-	-4704	-0-	864 1	1035 9	Y	941	928 0	80	
09	6390 X	3218	-0-	-3172	-0-	1006 1 4 4	994 3 1214 9	Y	1104	1105 0	79	
10	6448 X	3063	-0-	-3385	-0-	779 1 1308 9	976 3	Y	1189	1181 0	87	
11	3000 X	2163	-0-	-837	-0-	720 1 1442 9	1 4	Y	1311	1303 0	95	

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P250H		RRCID -> 289256		COMPL. DATE 11/02/2017		TOTAL DEPTH 11115		PERF.11156 - 18958		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3420 X	3064	-0-	-356	-0-	753 1 5 4	1057 3 1249 9	Y	1135	1191 0	120	
07	4030 X	3734	-0-	-296	-0-	765 1 10 4	1638 3 1321 9	Y	1201	1235 0	86	
08	5177 X	3650	-0-	-1527	-0-	764 1 3 4	1621 3 1262 9	Y	1147	1135 0	98	
09	5280 X	1830	-0-	-3450	-0-	775 1	1055 9	Y	959	988 0	69	
10	5456 X	1634	-0-	-3822	-0-	621 1	1013 9	Y	921	922 0	68	
11	3600 X	1999	-0-	-1601	-0-	614 1 1 4	228 3 1156 9	Y	1051	1043 0	76	

CARDINAL 4		WELL #: P 2H		RRCID -> 289270		COMPL. DATE 10/06/2018		TOTAL DEPTH 11014		PERF.11220 - 15777		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1980 X	1298	-0-	-682	-0-	135 1 303 9	860 4	Y	275	259 0	113	
07	1891 X	919	-0-	-972	-0-	250 1	669 9	Y	608	601 0	120	
08	1891 X	1794	-0-	-97	-0-	348 1 403 4	89 3 954 9	Y	867	908 0	79	
09	1590 X	877	-0-	-713	-0-	400 1	477 9	Y	434	411 0	102	
10	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	405 1 264 4	1054 3 1097 9	Y	997	909 0	190	
11	1740 X	1267	-0-	-473	-0-	542 1	725 9	Y	659	646 0	203	

SEAGULL UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289294		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 10806		PERF.11025 - 15578		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	1375 1 33 4	11204 3 2263 9	Y	2057	1874 0	421	
07	27531 X	27531	-0-	-0-	-0-	1957 1 102 4	22911 3 2561 9	Y	2328	2498 0	251	
08	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	1232 1 10 4	7301 3 2329 9	Y	2117	2100 0	268	
09	13920 X	6319	-0-	-7601	-0-	1214 1 9 4	2928 3 2168 9	Y	1971	2038 0	201	
10	14384 X	6008	-0-	-8376	-0-	933 1 1921 9	3154 3	Y	1746	1743 0	204	
11	13920 X	6038	-0-	-7882	-0-	939 1 4 4	3101 3 1994 9	Y	1813	1778 0	239	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION SEAGULL UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
			WELL #: P107H	RRCID -> 289295	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL DEPTH 10813	PERF.11086	- 15368
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	18600 X	10806	-0-	-7794	-0-	1062 1 26 4	8826 3 892 9	166
07	21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	1572 1 82 4	18356 3 1022 9	100
08	8215 X	7406	-0-	-809	-0-	955 1 8 4	5538 3 905 9	104
09	8850 X	4810	-0-	-4040	-0-	980 1 8 4	2785 3 1037 9	96
10	9145 X	5099	-0-	-4046	-0-	767 1 856 9	3476 3	91
11	8850 X	5531	-0-	-3319	-0-	758 1 4 4	3891 3 878 9	105
CHAPARRAL 89				WELL #: P152H	RRCID -> 289297	COMPL. DATE 12/19/2015	TOTAL DEPTH 11038	PERF.11616 - 15994
06	11430 X	4470	-0-	-6960	-0-	632 1 264 4	2817 3 757 9	185
07	9300 X	4922	-0-	-4378	-0-	275 1 285 4	3843 3 519 9	176
08	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	778 1 109 4	5563 3 766 9	121
09	7350 X	6011	-0-	-1339	-0-	785 1 20 4	4645 3 561 9	82
10	7595 X	4740	-0-	-2855	-0-	591 1 26 4	3690 3 433 9	52
11	6990 X	1570	-0-	-5420	-0-	457 1 30 4	664 3 419 9	62
FALCON STATE UNIT				WELL #: P233H	RRCID -> 289298	COMPL. DATE 09/25/2015	TOTAL DEPTH 10881	PERF.11260 - 16985
06	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	720 1 11 4	3559 3 1328 9	136
07	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	550 1 7 4	1035 3 1419 9	156
08	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	691 1 4 4	2382 3 1582 9	191
09	5610 X	4261	-0-	-1349	-0-	733 1 6 4	2003 3 1519 9	142
10	5797 X	4429	-0-	-1368	-0-	578 1 1363 9	2488 3	133
11	5610 X	3128	-0-	-2482	-0-	522 1 2 4	1274 3 1330 9	151
CONDOR				WELL #: P212H	RRCID -> 289299	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 10736	PERF.11278 - 15361
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
FALCON STATE UNIT		WELL #: P229H		RRCID -> 289300		COMPL. DATE 09/19/2016			TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2370 X	2277	-0-	-93	-0-	737 1	1133 3	Y	365	369 0	41
							5 4	402 9				
07		1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	706 1	430 9	Y	391	385 0	47
08		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	688 1	1 4	Y	387	383 0	51
							426 9					
09		2280 N	1176	-0-	-1104	-0-	744 1	1 4	Y	392	403 0	40
							431 9					
10		1147 N	983	-0-	-164	-0-	579 1	404 9	Y	367	368 0	39
11		1080 N	939	-0-	-141	-0-	543 1	396 9	Y	360	354 0	45
FALCON STATE UNIT		WELL #: P263H		RRCID -> 289301		COMPL. DATE 09/25/2015			TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275			
06		8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	432 1	7748 3	Y	532	538 0	60
							21 4	585 9				
07		4743 X	3973	-0-	-770	-0-	1063 1	2195 3	Y	638	621 0	77
							13 4	702 9				
08		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	1065 1	4443 3	Y	710	693 0	94
							6 4	781 9				
09		8790 X	5269	-0-	-3521	-0-	1109 1	3242 3	Y	826	835 0	85
							9 4	909 9				
10		9083 X	5005	-0-	-4078	-0-	855 1	3343 3	Y	734	740 0	79
							807 9					
11		8790 X	4164	-0-	-4626	-0-	801 1	2567 3	Y	721	710 0	90
							3 4	793 9				
FALCON STATE UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 289305		COMPL. DATE 09/11/2015			TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434			
06		15390 X	15054	-0-	-336	-0-	933 1	13096 3	Y	901	901 0	115
							34 4	991 9				
07		11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	1152 1	9628 3	Y	949	934 0	130
							100 4	1044 9				
08		14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	982 1	12843 3	Y	723	715 0	138
							32 4	795 9				
09		18006 X	18006	-0-	-0-	-0-	1101 1	16036 3	Y	757	753 0	142
							36 4	833 9				
10		16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	882 1	14920 3	Y	697	714 0	125
							46 4	767 9				
11		15636 X	15636	-0-	-0-	-0-	806 1	14015 3	Y	706	721 0	110
							38 4	777 9				
FALCON STATE UNIT		WELL #: P232H		RRCID -> 289306		COMPL. DATE 10/21/2015			TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
FALCON STATE UNIT		WELL #: P253H		RRCID -> 289307		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	969 1	11150 3	Y		233	247 0			30
							103 4	256 9							
07		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	486 1	4639 3	Y		241	238 0			33
							87 4	265 9							
08		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	685 1	6118 3	Y		242	229 0			46
							44 4	266 9							
09		12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	1041 1	10504 3	Y		377	352 0			71
							86 4	415 9							
10		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	361 1	4992 3	Y		307	323 0			55
							19 4	338 9							
11		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	393 1	5155 3	Y		350	350 0			55
							30 4	385 9							
FALCON STATE UNIT		WELL #: P257H		RRCID -> 289309		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699					
06		4140 X	3450	-0-	-690	-0-	881 1	2560 3	Y		-0-	4 0			-0-
							9 4								
07		1426 X	1259	-0-	-167	-0-	804 1	455 9	Y		414	364 0			50
08		1426 X	1401	-0-	-25	-0-	796 1	1 4	Y		549	526 0			73
							604 9								
09		3450 X	1255	-0-	-2195	-0-	860 1	1 4	Y		358	394 0			37
							394 9								
10		3565 X	1042	-0-	-2523	-0-	664 1	378 9	Y		344	344 0			37
11		3450 X	985	-0-	-2465	-0-	619 1	366 9	Y		333	328 0			42
FALCON STATE UNIT		WELL #: P227H		RRCID -> 289310		COMPL. DATE 09/12/2016				TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481					
06		9450 X	1298	-0-	-8152	-0-	606 1	243 3	Y		406	413 0			46
							2 4	447 9							
07		6293 X	871	-0-	-5422	-0-	533 1	338 9	Y		307	316 0			37
08		1209 X	720	-0-	-489	-0-	577 1	143 9	Y		130	150 0			17
09		1290 X	1199	-0-	-91	-0-	627 1	572 9	Y		520	484 0			53
10		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	522 1	483 3	Y		488	489 0			52
							537 9								
11		1290 X	1018	-0-	-272	-0-	471 1	547 9	Y		497	487 0			62
MAGPIE UNIT		WELL #: P103H		RRCID -> 289313		COMPL. DATE 09/07/2015				TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508					
06		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	721 1	2136 3	Y		923	928 1			28
							80 4	1015 9							
07		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	654 1	1878 3	Y		995	981 1			42
							72 4	1095 9							
08		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	590 1	2874 3	Y		963	966 0			39
							66 4	1059 9							
09		4620 X	3996	-0-	-624	-0-	627 1	2326 3	Y		906	907 0			38
							46 4	997 9							
10		4774 X	2743	-0-	-2031	-0-	461 1	1348 3	Y		809	819 0			28
							44 4	890 9							
11		4440 X	1296	-0-	-3144	-0-	406 1	46 3	Y		743	743 0			28
							27 4	817 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
		WELL #: P101H		RRCID -> 289314	COMPL. DATE 05/13/2017	TOTAL DEPTH 11154	PERF.11474	-		14868		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3600 X	1732	-0-	-1868	-0-	577 1 1097 9	58 4	Y	997	1003 1	30	
07	3720 X	1657	-0-	-2063	-0-	633 1 965 9	59 4	Y	877	870 1	37	
08	3906 X	2588	-0-	-1318	-0-	532 1 57 4	1021 3 978 9	Y	889	890 0	36	
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	588 1 41 4	1234 3 1082 9	Y	984	979 0	41	
10	2666 X	1814	-0-	-852	-0-	429 1 41 4	396 3 948 9	Y	862	873 0	30	
11	2490 X	1366	-0-	-1124	-0-	396 1 944 9	26 4	Y	858	855 0	33	

CHAPARRAL 89		WELL #: P203H		RRCID -> 289318	COMPL. DATE 04/13/2014	TOTAL DEPTH 11573	PERF.11824	-		16450		
06	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	825 1 209 9	331 4	Y	190	175 0	51	
07	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	864 1 846 4	488 3 262 9	Y	238	200 0	89	
08	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	828 1 112 4	2375 3 1143 9	Y	1039	947 0	181	
09	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	1069 1 20 4	3041 3 1307 9	Y	1188	1178 0	191	
10	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	812 1 36 4	2322 3 1223 9	Y	1112	1155 0	148	
11	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	704 1 46 4	425 3 1371 9	Y	1246	1190 0	204	

MAGPIE UNIT		WELL #: P105H		RRCID -> 289319	COMPL. DATE 04/22/2017	TOTAL DEPTH 11161	PERF.11390	-		15260		
06	12852 X	6157	-0-	-6695	-0-	895 1 105 4	4758 3 399 9	Y	363	365 1	11	
07	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	809 1 104 4	6087 3 418 9	Y	380	375 1	16	
08	7874 X	5891	-0-	-1983	-0-	778 1 88 4	4705 3 320 9	Y	291	295 0	12	
09	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	676 1 61 4	7858 3 406 9	Y	369	365 0	16	
10	8401 X	6261	-0-	-2140	-0-	569 1 55 4	5450 3 187 9	Y	170	180 0	6	
11	7170 X	6033	-0-	-1137	-0-	554 1 41 4	5273 3 165 9	Y	150	150 0	6	

MAGPIE UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289320	COMPL. DATE 05/05/2017	TOTAL DEPTH 11191	PERF.11292	-		16597		
06	3660 X	3602	-0-	-58	-0-	834 1 89 4	1084 3 1595 9	Y	1450	1448 1	44	
07	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	696 1 74 4	1496 3 1581 9	Y	1437	1420 1	61	
08	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	551 1 61 4	2825 3 1576 9	Y	1433	1436 0	58	
09	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	585 1 46 4	3726 3 1678 9	Y	1525	1519 0	64	
10	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	453 1 43 4	2456 3 1563 9	Y	1421	1436 0	49	
11	4860 X	4021	-0-	-839	-0-	455 1 32 4	1981 3 1553 9	Y	1412	1407 0	54	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
		WELL #: P106H		RRCID -> 289321	COMPL. DATE 11/16/2017	TOTAL DEPTH 10587	PERF.10799	- 15437				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	1038 1 117 4	3780 3 1694 9	Y	1540	1557 1	47	
07	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	877 1 102 4	4029 3 1592 9	Y	1447	1433 1	61	
08	10974 X	7114	-0-	-3860	-0-	650 1 74 4	4850 3 1540 9	Y	1400	1404 0	57	
09	11220 X	6856	-0-	-4364	-0-	707 1 56 4	4418 3 1675 9	Y	1523	1516 0	64	
10	11594 X	6100	-0-	-5494	-0-	537 1 51 4	4061 3 1451 9	Y	1319	1337 0	46	
11	6870 X	4427	-0-	-2443	-0-	477 1 34 4	2552 3 1364 9	Y	1240	1239 0	47	

MAGPIE UNIT		WELL #: P108H		RRCID -> 289322	COMPL. DATE 11/16/2017	TOTAL DEPTH 10605	PERF. 9453	- 13791				
06	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	1010 1 120 4	6134 3 1587 9	Y	1443	1449 1	44	
07	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	892 1 111 4	5858 3 1035 9	Y	941	945 1	40	
08	11346 X	9639	-0-	-1707	-0-	786 1 92 4	7932 3 829 9	Y	754	763 0	31	
09	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	1054 1 89 4	9140 3 1412 9	Y	1284	1261 0	54	
10	11997 X	9311	-0-	-2686	-0-	636 1 61 4	7568 3 1046 9	Y	951	972 0	33	
11	9330 X	6427	-0-	-2903	-0-	585 1 43 4	4646 3 1153 9	Y	1048	1041 0	40	

MAGPIE UNIT		WELL #: P109H		RRCID -> 289323	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 11138	PERF.11319	- 17308				
06	3810 X	3384	-0-	-426	-0-	924 1 97 4	679 3 1684 9	Y	1531	1542 1	47	
07	5952 X	3352	-0-	-2600	-0-	752 1 78 4	1092 3 1430 9	Y	1300	1292 1	55	
08	5952 X	5762	-0-	-190	-0-	617 1 69 4	3600 3 1476 9	Y	1342	1342 0	55	
09	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	801 1 64 4	5210 3 1857 9	Y	1688	1672 0	71	
10	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	605 1 58 4	4283 3 1604 9	Y	1458	1478 0	51	
11	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	495 1 37 4	4484 3 1636 9	Y	1487	1481 0	57	

ROBIN 8		WELL #: P103H		RRCID -> 289328	COMPL. DATE 05/11/2014	TOTAL DEPTH 10663	PERF.10838	- 15505				
06	5070 X	2868	-0-	-2202	-0-	304 1 1737 9	827 3 1684 9	Y	1579	1663 0	184	
07	5239 X	3209	-0-	-2030	-0-	343 1 1777 9	1089 3 1430 9	Y	1615	1598 0	201	
08	4185 X	3400	-0-	-785	-0-	311 1 2108 9	981 3 1476 9	Y	1916	1852 0	265	
09	3990 X	3044	-0-	-946	-0-	329 1 1812 9	903 3 1476 9	Y	1647	1650 0	262	
10	4123 X	3201	-0-	-922	-0-	302 1 2025 9	874 3 1476 9	Y	1841	1849 0	254	
11	3300 X	3290	-0-	-10	-0-	350 1 1994 9	946 3 1636 9	Y	1813	1800 0	267	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 027200													
WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	591 1	12702 3	Y	1414	1420 0		181	
						33 4	1555 9						
07	15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	866 1	13192 3	Y	1596	1558 0		219	
						100 4	1756 9						
08	16764 X	16764	-0-	-0-	-0-	836 1	14609 3	Y	1170	1166 0		223	
						32 4	1287 9						
09	15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	565 1	13331 3	Y	1202	1199 0		226	
						30 4	1322 9						
10	14370 X	14370	-0-	-0-	-0-	273 1	13003 3	Y	982	1032 0		176	
						14 4	1080 9						
11	11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	409 1	10472 3	Y	866	907 0		135	
						22 4	953 9						
FALCON STATE UNIT WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555													
06	12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	881 1	10376 3	Y	1350	1362 0		172	
						93 4	1485 9						
07	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	517 1	5708 3	Y	1036	1066 0		142	
						92 4	1140 9						
08	15217 X	15217	-0-	-0-	-0-	919 1	13018 3	Y	1110	1041 0		211	
						59 4	1221 9						
09	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	1086 1	16232 3	Y	1057	1070 0		198	
						90 4	1163 9						
10	17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	856 1	15904 3	Y	982	1004 0		176	
						45 4	1080 9						
11	14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	781 1	12949 3	Y	882	920 0		138	
						59 4	970 9						
FALCON STATE UNIT WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440													
06	7050 X	1121	-0-	-5929	-0-	644 1	1 4	Y	433	436 0		49	
						476 9							
07	1054 X	1016	-0-	-38	-0-	597 1	419 9	Y	381	384 0		46	
08	1116 X	1083	-0-	-33	-0-	664 1	419 9	Y	381	376 0		51	
09	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	732 1	435 9	Y	395	405 0		41	
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	596 1	119 3	Y	375	376 0		40	
						413 9							
11	1050 N	971	-0-	-79	-0-	542 1	429 9	Y	390	381 0		49	
FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357													
06	3930 X	1434	-0-	-2496	-0-	715 1	719 9	Y	654	653 0		74	
07	1860 X	1186	-0-	-674	-0-	574 1	612 9	Y	556	563 0		67	
08	1860 X	1466	-0-	-394	-0-	721 1	745 9	Y	677	654 0		90	
09	1680 X	1521	-0-	-159	-0-	785 1	736 9	Y	669	690 0		69	
10	1488 X	1300	-0-	-188	-0-	614 1	686 9	Y	624	626 0		67	
11	1440 X	1150	-0-	-290	-0-	581 1	569 9	Y	517	519 0		65	
FALCON STATE UNIT WELL #: 255H RRCID -> 289341 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205													
06	4446 X	2150	-0-	-2296	-0-	695 1	22 4	Y	1303	1322 0		166	
						1433 9							
07	3813 X	1941	-0-	-1872	-0-	707 1	49 4	Y	1077	1096 0		147	
						1185 9							
08	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	780 1	4698 3	Y	1086	1026 0		207	
						24 4	1195 9						
09	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	925 1	11885 3	Y	1134	1128 0		213	
						27 4	1247 9						
10	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	753 1	11808 3	Y	1062	1084 0		191	
						40 4	1168 9						
11	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	693 1	11050 3	Y	982	1019 0		154	
						32 4	1080 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 CONDONOR WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3120 X	1410	-0-	-1710	-0-	780	1	4	572	622 0	120
						629	9				
07	3627 X	1602	-0-	-2025	-0-	776	1	9	751	706 0	165
08	3627 X	2030	-0-	-1597	-0-	874	1	3	959	913 0	211
						1	4				
09	3660 X	3057	-0-	-603	-0-	237	1	3	83	268 0	26
						6	4				
10	3782 X	3342	-0-	-440	-0-	305	1	3	633	420 0	239
						696	9				
11	1950 X	1048	-0-	-902	-0-	332	1	3	613	709 0	143
						1	4				

FALCON STATE UNIT WELL #: P261H RRCID -> 289380 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944

06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	883	1	3	650	662 0	73
						9	4				
07	1643 X	1587	-0-	-56	-0-	830	1	9	688	678 0	83
08	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	855	1	3	673	667 0	89
						2	4				
09	4050 X	2379	-0-	-1671	-0-	899	1	3	670	690 0	69
						3	4				
10	4185 X	2256	-0-	-1929	-0-	702	1	3	621	623 0	67
						683	9				
11	4050 X	1272	-0-	-2778	-0-	619	1	9	594	587 0	74

MAGPIE UNIT WELL #: P112H RRCID -> 289381 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11387 - 17524

06	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	845	1	3	1207	1214 1	37
						92	4				
07	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	744	1	9	1324	1305 1	56
						83	4				
08	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	700	1	3	1555	1548 0	63
						81	4				
09	10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	836	1	3	2303	2269 0	97
						71	4				
10	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	736	1	3	2574	2582 0	89
						71	4				
11	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	588	1	3	1825	1844 0	70
						45	4				

MAGPIE UNIT WELL #: P115H RRCID -> 289382 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439

06	6810 X	1675	-0-	-5135	-0-	132	1	3	74	81 1	2
						17	4				
07	7471 X	7	-0-	-7464	-0-	6	1	4	-0-	2 1	-0-
08	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-				-0-		-0-
09	7230 X	4579	-0-	-2651	-0-	135	1	3	836	801 0	35
						16	4				
10	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	334	1	3	1877	1847 0	65
						32	4				
11	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	246	1	3	1023	1049 0	39
						24	4				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
FALCON STATE UNIT		WELL #: P221H		RRCID -> 289391		COMPL. DATE 09/04/2015				TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3510 X	1062	-0-	-2448	-0-	840 1	24 4	Y	180	186 0	23		
						198 9							
07	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	992 1	5324 3	Y	304	285 0	42		
						74 4	334 9						
08	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	812 1	4352 3	Y	346	322 0	66		
						23 4	381 9						
09	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	943 1	5222 3	Y	318	324 0	60		
						25 4	350 9						
10	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	767 1	9976 3	Y	192	217 0	35		
						40 4	211 9						
11	2460 X	875	-0-	-1585	-0-	596 1	26 4	Y	230	229 0	36		
						253 9							

SEAGULL UNIT		WELL #: P103HR		RRCID -> 289420		COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690			
06	8895 X	5166	-0-	-3729	-0-	345 1	3933 3	Y	797	910 0	163		
						11 4	877 9						
07	16241 X	16241	-0-	-0-	-0-	642 1	14278 3	Y	1145	1185 0	123		
						61 4	1260 9						
08	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	632 1	7021 3	Y	932	937 0	118		
						9 4	1025 9						
09	5160 X	4972	-0-	-188	-0-	665 1	3126 3	Y	1066	1075 0	109		
						8 4	1173 9						
10	6262 X	4810	-0-	-1452	-0-	479 1	3329 3	Y	911	914 0	106		
						1002 9							
11	6060 X	3630	-0-	-2430	-0-	450 1	2133 3	Y	950	931 0	125		
						2 4	1045 9						

CONDOR		WELL #: 206H		RRCID -> 289421		COMPL. DATE 12/12/2014				TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206			
06	2010 X	1409	-0-	-601	-0-	751 1	1 4	Y	597	575 0	125		
						657 9							
07	1984 X	1758	-0-	-226	-0-	938 1	820 9	Y	745	706 0	164		
						863 1	732 9	Y	665	683 0	146		
08	1767 X	1595	-0-	-172	-0-	947 1	646 9	Y	587	551 0	182		
						947 1	646 9	Y	587	551 0	182		
09	1860 X	1593	-0-	-267	-0-	724 1	562 9	Y	511	500 0	193		
						724 1	562 9	Y	511	500 0	193		
10	1922 X	1286	-0-	-636	-0-	719 1	630 9	Y	573	632 0	134		
						719 1	630 9	Y	573	632 0	134		
11	1710 X	1349	-0-	-361	-0-								

CONDOR		WELL #: P208HR		RRCID -> 289425		COMPL. DATE 10/10/2015				TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536			
06	10140 X	7022	-0-	-3118	-0-	865 1	4838 3	Y	1185	1276 0	249		
						15 4	1304 9						
07	10478 X	7431	-0-	-3047	-0-	943 1	4926 3	Y	1398	1339 0	308		
						24 4	1538 9						
08	10478 X	8407	-0-	-2071	-0-	902 1	5986 3	Y	1374	1380 0	302		
						8 4	1511 9						
09	10080 X	7744	-0-	-2336	-0-	940 1	5606 3	Y	1076	1045 0	333		
						14 4	1184 9						
10	8959 X	7634	-0-	-1325	-0-	519 1	6133 3	Y	893	889 0	337		
						982 9							
11	8130 X	5920	-0-	-2210	-0-	682 1	3903 3	Y	1210	1265 0	282		
						4 4	1331 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
HYPERION		WELL #: 501H		RRCID -> 289588		COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2310 X	1705	-0-	-605	-0-	654	1	Y	313	137	1	376
						344	9					
07	589 X	332	-0-	-257	-0-	332	1	Y	-0-			376
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	275	1	101
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-	101	1	-0-
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-			-0-
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-			-0-

MAGPIE UNIT		WELL #: P114H		RRCID -> 289632		COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437		
06	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	923	1	Y	1682	1688	1	51
						108	4					
07	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	779	1	Y	1690	1670	1	71
						102	4					
08	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	674	1	Y	1529	1538	0	62
						80	4					
09	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	844	1	Y	1769	1757	0	74
						72	4					
10	23162 X	23162	-0-	-0-	-0-	929	1	Y	3772	3715	0	131
						89	4					
11	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	673	1	Y	2175	2223	0	83
						53	4					

BLUE JAY UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289819		COMPL. DATE 01/02/2017				TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992		
06	5670 X	2908	-0-	-2762	-0-	892	1	Y	521	536	0	86
						6	4					
07	4464 X	2115	-0-	-2349	-0-	916	1	Y	549	541	0	94
						6	4					
08	4464 X	4225	-0-	-239	-0-	927	1	Y	570	593	0	71
						4	4					
09	4140 X	2382	-0-	-1758	-0-	940	1	Y	607	582	0	96
						4	4					
10	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	801	1	Y	645	606	0	135
						710	9					
11	4080 X	3552	-0-	-528	-0-	746	1	Y	634	648	0	121
						2	4					

BLUE JAY UNIT		WELL #: P102H		RRCID -> 289860		COMPL. DATE 01/02/2017				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664		
06	4470 X	2301	-0-	-2169	-0-	742	1	Y	721	739	0	119
						4	4					
07	4619 X	1142	-0-	-3477	-0-	731	1	Y	374	429	0	64
						729	1					
08	4619 X	1118	-0-	-3501	-0-	729	1	Y	354	374	0	44
						491	1					
09	3780 X	3466	-0-	-314	-0-	491	1	Y	31	70	0	5
						7	4					
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	-0-	5	0	-0-
11	2310 X	228	-0-	-2082	-0-	12	1	Y	5	4	0	1
						1	4					

CHAPARRAL 89		WELL #: 103H		RRCID -> 289862		COMPL. DATE 04/10/2014				TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
CHAPARRAL 89		WELL #: 201H		RRCID -> 289905		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 402BH		RRCID -> 290185		COMPL. DATE 10/19/2019			TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830						
06	20670 X	15857	-0-	-4813	-0-	16	1	14435	2	Y	1278	1278	1		396
						1406	9								
07	19995 X	15732	-0-	-4263	-0-	19	1	14497	2	Y	1105	1175	1		326
						1216	9								
08	19313 X	14781	-0-	-4532	-0-	16	1	13379	2	Y	1260	1288	1		298
						1386	9								
09	18690 X	13226	-0-	-5464	-0-	15	1	11978	2	Y	1121	1098	1		321
						1233	9								
10	16771 X	11498	-0-	-5273	-0-	12	1	10332	2	Y	1049	1114	1		256
						1154	9								
11	15870 X	12564	-0-	-3306	-0-	13	1	11277	2	Y	1158	1109	1		305
						1274	9								

STORM CAT UNIT		WELL #: 402AH		RRCID -> 290286		COMPL. DATE 12/05/2019			TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022						
06	18000 X	9733	-0-	-8267	-0-	36	1	8868	2	N	754	852	1		185
						829	9								
07	14415 X	8422	-0-	-5993	-0-	50	1	7416	2	N	869	772	1		282
						956	9								
08	14415 X	9117	-0-	-5298	-0-	52	1	8552	2	N	466	502	1		246
						513	9								
09	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	46	1	9645	2	N	613	634	1		225
						674	9								
10	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	47	1	9738	2	N	636	604	1		257
						700	9								
11	9720 X	6737	-0-	-2983	-0-	42	1	6054	2	N	583	612	1		228
						641	9								

PRESTIGE WORLDWIDE STATE		WELL #: 451H		RRCID -> 290778		COMPL. DATE 09/01/2020			TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158						
06	66840 X	56967	-0-	-9873	-0-	50484	3	6483	9	Y	5894	5713	0		666
07	69068 X	63419	-0-	-5649	-0-	56497	3	6922	9	Y	6293	6580	0		379
08	69068 X	55963	-0-	-13105	-0-	49482	3	6481	9	Y	5892	5819	0		452
09	63420 X	55044	-0-	-8376	-0-	48759	3	6285	9	Y	5714	5867	0		299
10	63643 X	27429	-0-	-36214	-0-	24132	3	3297	9	Y	2997	3086	0		210
11	66856 X	66856	-0-	-0-	-0-	62678	3	4178	9	Y	3798	3837	0		171

PRESTIGE WORLDWIDE STATE C		WELL #: 432H		RRCID -> 290779		COMPL. DATE 10/29/2020			TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942						
06	56700 X	35687	-0-	-21013	-0-	29194	3	6493	9	Y	5903	5823	0		667
07	58590 X	45190	-0-	-13400	-0-	37092	3	8098	9	Y	7362	7585	0		444
08	58590 X	41510	-0-	-17080	-0-	35019	3	6491	9	Y	5901	5893	0		452
09	58128 X	58128	-0-	-0-	-0-	49237	3	8891	9	Y	8083	8112	0		423
10	65075 X	65075	-0-	-0-	-0-	57054	3	8021	9	Y	7292	7203	0		512
11	77341 X	77341	-0-	-0-	-0-	69116	3	8225	9	Y	7477	7653	0		336

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION DRAGON STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
		WELL #:	454H	RRCID ->	290797	COMPL. DATE	11/05/2020	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10276	-	15373	
06	50530 X	50530	-0-	-0-	-0-	2078	1	46039	3	N	2194	2265 0	388
07	53116 X	53116	-0-	-0-	-0-	2126	1	48424	3	N	2333	2280 0	441
08	50065 X	49510	-0-	-555	-0-	2129	1	45090	3	N	2083	2288 0	236
09	0 W	34122	-0-	34122	34122	2291	9						
*10	65658 X	31536	-0-	-34122	-0-	1787	1	30088	3	N	2043	2057 0	222
11	51390 X	41298	-0-	-10092	-0-	2247	9						
						1835	1	27427	3	N	2067	2064 0	225
						2274	9						
						1955	1	37178	3	N	1968	1958 0	235
						2165	9						
DRAGON STATE A		WELL #:	433H	RRCID ->	290809	COMPL. DATE	11/05/2020	TOTAL DEPTH	9769	PERF.10004	-	15108	
06	28568 X	28568	-0-	-0-	-0-	1642	1	24278	3	N	2407	2519 0	426
07	32601 X	32601	-0-	-0-	-0-	2648	9						
08	32140 X	32140	-0-	-0-	-0-	1707	1	27970	3	N	2658	2581 0	503
09	43483 X	43483	-0-	-0-	-0-	2924	9						
10	49614 X	49614	-0-	-0-	-0-	1648	1	27820	3	N	2429	2657 0	275
11	37281 X	37281	-0-	-0-	-0-	2672	9						
						1869	1	38875	3	N	2490	2495 0	270
						2739	9						
						2009	1	45043	3	N	2329	2345 0	254
						2562	9						
						1765	1	32866	3	N	2409	2375 0	288
						2650	9						
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B		WELL #:	431H	RRCID ->	290876	COMPL. DATE	09/28/2020	TOTAL DEPTH	10287	PERF.10763	-	21158	
06	39853 X	39853	-0-	-0-	-0-	33407	3	6446	9	Y	5860	5847 0	662
07	70029 X	42579	-0-	-27450	-0-	35786	3	6793	9	Y	6175	6465 0	372
08	70029 X	43990	-0-	-26039	-0-	37276	3	6714	9	Y	6104	6008 0	468
09	67770 X	53989	-0-	-13781	-0-	45279	3	8710	9	Y	7918	7971 0	415
10	58249 X	56164	-0-	-2085	-0-	48761	3	7403	9	Y	6730	6673 0	472
11	61120 X	61120	-0-	-0-	-0-	54216	3	6904	9	Y	6276	6466 0	282
BRAGG		WELL #:	401AH	RRCID ->	291075	COMPL. DATE	09/12/2020	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10840	-	15417	
06	30696 X	30696	-0-	-0-	-0-	1343	1	24466	3	Y	4443	4401 0	238
07	31868 X	31037	-0-	-831	-0-	4887	9						
08	31868 X	28018	-0-	-3850	-0-	1374	1	283	2	Y	4404	4389 0	253
09	31682 X	31682	-0-	-0-	-0-	24536	3	4844	9				
10	32054 X	25859	-0-	-6195	-0-	1299	1	22025	3	Y	4265	4258 0	260
11	30690 X	28505	-0-	-2185	-0-	2	4	4692	9				
						1404	1	718	2	Y	4353	4318 0	295
						24772	3	4788	9				
						1286	1	415	2	Y	4566	4494 0	367
						19135	3	5023	9				
						1284	1	22344	3	Y	4434	4425 0	376
						4877	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MEADE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 408BH		RRCID -> 291085		COMPL. DATE 01/23/2021				TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	31131 X	31131	-0-	-0-	-0-	1244	1	27255	3	Y	2393	2361	0		178
						2632	9								
07	33257 X	33257	-0-	-0-	-0-	1343	1	335	2	Y	2261	2256	0		183
						29092	3	2487	9						
08	32674 X	32243	-0-	-431	-0-	1355	1	28285	3	Y	2366	2374	0		175
						2603	9								
09	31620 X	9865	-0-	-21755	-0-	691	1	243	2	Y	497	638	0		34
						8384	3	547	9						
10	33263 X	8308	-0-	-24955	-0-	732	1	160	2	Y	39	70	0		3
						7373	3	43	9						
11	32190 X	10323	-0-	-21867	-0-	693	1	9627	3	Y	3	6	0		-0-
						3	9								

MEADE		WELL #: 407AH		RRCID -> 291086		COMPL. DATE 01/24/2021				TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167					
06	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	1131	1	16779	3	Y	2528	2496	0		188
						2781	9								
07	19962 X	19962	-0-	-0-	-0-	1163	1	184	2	Y	2432	2423	0		197
						15940	3	2675	9						
08	17980 X	17980	-0-	-0-	-0-	1187	1	14020	3	Y	2521	2532	0		186
						2773	9								
09	20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	1115	1	487	2	Y	2221	2255	0		152
						16777	3	2443	9						
10	21343 X	21343	-0-	-0-	-0-	1145	1	375	2	Y	2310	2292	0		170
						17282	3	2541	9						
11	16350 X	15382	-0-	-968	-0-	1000	1	12502	3	Y	1709	1748	0		131
						1880	9								

BRAGG		WELL #: 405DH		RRCID -> 291185		COMPL. DATE 09/23/2022				TOTAL DEPTH 11801 PERF.12153 - 15591					
06	83580 X	54207	-0-	-29373	-0-	2262	1	51674	3	Y	246	256	0		13
						271	9								
07	86366 X	52360	-0-	-34006	-0-	2162	1	570	2	Y	168	171	0		10
						49443	3	185	9						
*08	70649 X	-0-	-0-	-70649	-0-	1812	1	1184	2	Y	-0-	132	0		10
*09	63300 X	43953	-0-	-19347	-0-	40813	3	144	9		131				9
						1851	1	774	2	Y	121	120	0		10
10	57195 X	38436	-0-	-18759	-0-	35678	3	133	9						
						1745	1	35959	3	Y	85	88	0		7
						94	9								

BULL RUN		WELL #: 413CH		RRCID -> 291186		COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733					
06	1107 X	-0-	-0-	-1107	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
BULL RUN		WELL #: 415CH		RRCID -> 291187		COMPL. DATE 05/01/2021				TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	80052 X	80052	-0-	-0-	-0-	2544 1 2288 9	75220 3	Y	2080	2049 0	154		
07	81375 X	80647	-0-	-728	-0-	2568 1 74872 3	863 2 2344 9	Y	2131	2113 0	172		
08	84736 X	84736	-0-	-0-	-0-	2708 1 2530 9	79498 3	Y	2300	2302 0	170		
09	81240 X	80309	-0-	-931	-0-	2512 1 73443 3	2130 2 2224 9	Y	2022	2053 0	139		
10	83948 X	83079	-0-	-869	-0-	2584 1 76556 3	1660 2 2279 9	Y	2072	2059 0	152		
11	81990 X	81178	-0-	-812	-0-	2585 1 2307 9	76286 3	Y	2097	2088 0	161		

BRAGG		WELL #: 404BH		RRCID -> 291209		COMPL. DATE 09/21/2022				TOTAL DEPTH 10907 PERF.11115 - 15661			
06	184260 X	94629	-0-	-89631	-0-	2974 1 11343 9	80312 3	Y	10312	10519 0	552		
07	190402 X	91568	-0-	-98834	-0-	2906 1 76989 3	887 2 10786 9	Y	9805	9794 0	563		
08	100595 X	83135	-0-	-17460	-0-	2688 1 3 4	70928 3 9516 9	Y	8651	8686 0	528		
09	97350 X	81607	-0-	-15743	-0-	2594 1 68378 3	1983 2 8652 9	Y	7865	7860 0	533		
10	100595 X	78667	-0-	-21928	-0-	2556 1 65636 3	1423 2 9052 9	Y	8229	8101 0	661		
11	94620 X	74140	-0-	-20480	-0-	2410 1 8388 9	63342 3	Y	7625	7640 0	646		

BRAGG		WELL #: 406CH		RRCID -> 291212		COMPL. DATE 09/04/2022				TOTAL DEPTH 11426 PERF.10605 - 16391			
06	150300 X	114162	-0-	-36138	-0-	3550 1 5642 9	104970 3	Y	5129	5211 0	275		
07	153512 X	110108	-0-	-43404	-0-	3441 1 100321 3	1156 2 5190 9	Y	4718	4722 0	271		
08	129611 X	98688	-0-	-30923	-0-	3101 1 4 4	91047 3 4536 9	Y	4124	4143 0	252		
09	125430 X	102355	-0-	-23075	-0-	3153 1 92196 3	2674 2 4332 9	Y	3938	3923 0	267		
10	118327 X	102706	-0-	-15621	-0-	3146 1 93202 3	2021 2 4337 9	Y	3943	3893 0	317		
11	114150 X	94821	-0-	-19329	-0-	2978 1 3985 9	87858 3	Y	3623	3633 0	307		

MEADE		WELL #: 409AH		RRCID -> 291235		COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
ARROW STATE B		WELL #:		452H	RRCID ->	295655	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL DEPTH	9872	PERF.10301	-	18188		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	243263	-0-	243263	1368383	221040	3	22223	9	N	20203	20380	0		186
01	0	281229	-0-	281229	1649612	256897	3	24332	9	N	22120	22089	0		217
02	0	193093	-0-	193093	1842705	178305	3	14788	9	N	13444	13461	0		200
03	0	189503	-0-	189503	2032208	174243	3	15260	9	N	13873	13937	0		136
04	0	87068	-0-	87068	2119276	225	1	77942	3	N	8092	8009	0		219
						8901	9								
05	0	92131	-0-	92131	2211407	1043	1	80858	3	N	9300	9323	0		196
						10230	9								
06	0	113037	-0-	113037	2324444	356	1	103391	3	N	8445	8464	0		177
						9290	9								
07	0	117332	-0-	117332	2441776	320	1	108000	3	N	8193	8113	0		257
						9012	9								
*08	0 W	129059	-0-	129059	2570835	85	1	120447	3	N	7752	7696	0		313
						8527	9								
*09	0 W	119252	-0-	119252	2690087	38	1	111767	3	N	6770	6924	0		159
						7447	9								
*10	0 W	118221	-0-	118221	2808308	31	1	110425	3	N	7059	7061	0		157
						7765	9								
*11	0 W	102196	-0-	102196	2910504	79	1	96193	3	N	5385	5380	0		162
						5924	9								

HEMDALE STATE A		WELL #:		431H	RRCID ->	295656	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	9690	PERF.10025	-	17893		
12	0	352	-0-	352	234562	7	1	324	3	N	19	19	0		-0-
						21	9								
01	0	1389	-0-	1389	235951	1298	3	91	9	N	83	82	0		1
02	0	-0-	-0-	-0-	235951					N	-0-	1	0		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	235951					N	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	235951					N	-0-				-0-
05	0	6747	-0-	6747	242698	384	1	6288	3	N	68	67	0		1
						75	9								
06	0	6191	-0-	6191	248889	1787	1	3319	3	N	986	966	0		21
						1085	9								
07	0	1368	-0-	1368	250257	1278	1	90	9	N	82	100	0		3
08	0 W	56137	-0-	56137	306394	46240	3	9897	9	N	8997	8636	0		364
09	0 W	87571	-0-	87571	393965	75638	3	11933	9	N	10848	10957	0		255
10	0 W	88230	-0-	88230	482195	75988	3	12242	9	N	11129	11137	0		247
11	0 W	77916	-0-	77916	560111	68294	3	9622	9	N	8747	8731	0		263

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
HEMDALE STATE C		WELL #: 432H		RRCID -> 295657		COMPL. DATE 11/09/2022				TOTAL DEPTH 9719 PERF.10036 - 17983					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	92305	-0-	92305	123968	506	1	72234	3	N	17786	17699	0		164
01	0	50107	-0-	50107	174075	19565	9								
02	0	7631	-0-	7631	181706	38482	3	11625	9	N	10568	10628	0		104
						453	1	1531	3	N	5134	5162	0		76
						5647	9								
03	0	101787	-0-	101787	283493	743	1	89673	3	N	10337	10312	0		101
						11371	9								
04	0	85307	-0-	85307	368800	583	1	71293	3	N	12210	11980	0		331
						13431	9								
05	0	57891	-0-	57891	426691	1380	1	45804	3	N	9734	9860	0		205
						10707	9								
06	0	69298	-0-	69298	495989	1408	1	55349	3	N	11401	11367	0		239
						12541	9								
07	0	76680	-0-	76680	572669	332	1	65170	3	N	10162	10082	0		319
						11178	9								
08	0 W	33276	-0-	33276	605945	888	1	27945	3	N	4039	4195	0		163
						4443	9								
09	0 W	59995	-0-	59995	665940	74	1	46651	3	N	12064	11943	0		284
						13270	9								
10	0 W	50004	-0-	50004	715944	75	1	41235	3	N	7904	8013	0		175
						8694	9								
11	0 W	15249	-0-	15249	731193	968	1	13708	3	N	521	680	0		16
						573	9								

HUFF DOBACK		WELL #: 434H		RRCID -> 295853		COMPL. DATE 06/06/2022				TOTAL DEPTH 11704 PERF.11653 - 21988					
*12	0	111479	-0-	111479	761877	46	1	87286	3	Y	21952	21874	0		489
						24147	9								
*01	0	77084	-0-	77084	838961	115	1	59785	3	Y	15622	15716	0		395
						17184	9								
*02	0	75484	-0-	75484	914445	128	1	58491	3	Y	15332	15324	0		403
						16865	9								
*03	0	65347	-0-	65347	979792	137	1	50624	3	Y	13260	13406	0		257
						14586	9								
*04	0	62209	-0-	62209	1042001	183	1	48490	3	Y	12305	12250	0		312
						13536	9								
*05	0	75514	-0-	75514	1117515	7357	1	53285	3	Y	13520	13579	0		253
						14872	9								
*06	0	72692	-0-	72692	1190207	7915	1	51045	3	Y	12484	12489	0		248
						13732	9								
*07	0	72870	-0-	72870	1263077	11701	1	46750	3	Y	13108	13152	0		204
						14419	9								
*08	0	48969	-0-	48969	1312046	11567	1	28428	3	Y	8158	8030	0		332
						8974	9								
*09	1362984 X	50938	-0-	-1312046	-0-	14651	1	27175	3	Y	8284	8291	0		325
						9112	9								
10	100657 X	20483	-0-	-80174	-0-	7891	1	9483	3	Y	2826	3033	0		118
						3109	9								
11	97410 X	36438	-0-	-60972	-0-	4868	1	21833	3	Y	7863	7905	0		76
						1088	4	8649	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK SV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 435H		RRCID -> 295895		COMPL. DATE 06/09/2022				TOTAL DEPTH 11644 PERF.11894 - 22309					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	0	99350	-0-	99350	840299	40	1	75913	3	Y	21270	21221	0		474
						23397	9								
*01	0	72974	-0-	72974	913273	108	1	55560	3	Y	15733	15809	0		398
						17306	9								
*02	0	75417	-0-	75417	988690	118	1	57983	3	Y	15742	15727	0		413
						17316	9								
*03	0	84026	-0-	84026	1072716	174	1	64766	3	Y	17351	17428	0		336
						19086	9								
*04	0	78678	-0-	78678	1151394	224	1	60820	3	Y	16031	15960	0		407
						17634	9								
*05	0	82206	-0-	82206	1233600	7496	1	57616	3	Y	15540	15656	0		291
						17094	9								
*06	0	57826	-0-	57826	1291426	6325	1	40939	3	Y	9602	9702	0		191
						10562	9								
*07	0	77706	-0-	77706	1369132	13254	1	52615	3	Y	10761	10784	0		168
						11837	9								
*08	1441494 X	72362	-0-	-1369132	-0-	16056	1	45484	3	Y	9838	9605	0		401
						10822	9								
*09	96120 X	76135	-0-	-19985	-0-	21092	1	45929	3	Y	8285	8361	0		325
						9114	9								
10	99324 X	68210	-0-	-31114	-0-	20501	1	39632	3	Y	7343	7361	0		307
						8077	9								
11	96120 X	55691	-0-	-40429	-0-	5439	1	38906	3	Y	9057	9277	0		87
						1383	4	9963	9						

HUFF DOBACK		WELL #: 453H		RRCID -> 295904		COMPL. DATE 06/06/2022				TOTAL DEPTH 11936 PERF.11787 - 22189					
*12	0	42018	-0-	42018	672728	20	1	30547	3	Y	10410	10406	0		232
						11451	9								
*01	0	69111	-0-	69111	741839	125	1	53073	3	Y	14466	14332	0		366
						15913	9								
*02	0	55609	-0-	55609	797448	98	1	42742	3	Y	11608	11669	0		305
						12769	9								
*03	0	57047	-0-	57047	854495	127	1	43603	3	Y	12106	12176	0		235
						13317	9								
*04	0	53313	-0-	53313	907808	163	1	40786	3	Y	11240	11190	0		285
						12364	9								
*05	0	49039	-0-	49039	956847	4695	1	32997	3	Y	10315	10407	0		193
						11347	9								
*06	0	40167	-0-	40167	997014	5025	1	26115	3	Y	8206	8236	0		163
						9027	9								
*07	0	46391	-0-	46391	1043405	8527	1	27942	3	Y	9020	9042	0		141
						9922	9								
*08	0	17664	-0-	17664	1061069	3653	1	10306	3	Y	3368	3372	0		137
						3705	9								
*09	1104276 X	43207	-0-	-1061069	-0-	8649	1	26249	3	Y	7554	7394	0		297
						8309	9								
10	56265 X	26641	-0-	-29624	-0-	6144	1	15121	3	Y	4887	4979	0		205
						5376	9								
11	54450 X	27848	-0-	-26602	-0-	3166	1	18036	3	Y	5358	5511	0		52
						752	4	5894	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	138077	-0-	138077	739570	61	1	116507	3	Y	19554	19474	0		436
01	0	133301	-0-	133301	872871	21509	9								
02	0	128514	-0-	128514	1001385	213	1	111598	3	Y	19536	19478	0		494
03	0	111641	-0-	111641	1113026	21490	9								
04	0	101015	-0-	101015	1214041	214	1	107567	3	Y	18848	18847	0		495
05	0	137204	-0-	137204	1351245	20733	9								
06	0	94332	-0-	94332	1445577	228	1	93141	3	Y	16611	16784	0		322
07	0	82216	-0-	82216	1527793	18272	9								
*08	1532920 X	5127	-0-	-1527793	-0-	271	1	84031	3	Y	15194	15130	0		386
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	16713	9								
*10	26648 X	26648	-0-	-0-	-0-	11428	1	105869	3	Y	18097	18144	0		339
*11	45641 X	45641	-0-	-0-	-0-	19907	9								
						8897	1	71568	3	Y	12606	12694	0		251
						13867	9								
						10832	1	59759	3	Y	10568	10654	0		165
						11625	9								
						862	1	3581	3	Y	622	762	0		25
						684	9								
						5255	1	16937	3	Y	4051	3881	0		170
						4456	9								
						3804	1	33426	3	Y	6702	6808	0		64
						1039	4	7372	9						
HUFF DOBACK				WELL #:	403H	RRCID ->	296046	COMPL. DATE	06/06/2022	TOTAL DEPTH	11701	PERF.	11557 -	21921	
12	0	42779	-0-	42779	735709	18	1	32103	3	Y	9689	9649	0		216
01	0	85253	-0-	85253	820962	10658	9								
02	0	72815	-0-	72815	893777	127	1	66314	3	Y	17102	16886	0		432
03	0	78227	-0-	78227	972004	18812	9								
04	0	75840	-0-	75840	1047844	113	1	56696	3	Y	14551	14601	0		382
05	0	88262	-0-	88262	1136106	16006	9								
06	0	69344	-0-	69344	1205450	151	1	61788	3	Y	14807	14902	0		287
07	0	88744	-0-	88744	1294194	16288	9								
08	0	28207	-0-	28207	1322401	196	1	60755	3	Y	13535	13479	0		343
*09	1418135 X	95734	-0-	-1322401	-0-	14889	9								
10	86155 X	86155	-0-	-0-	-0-	7111	1	65880	3	Y	13883	13966	0		260
11	95802 X	95802	-0-	-0-	-0-	15271	9								
						6299	1	50666	3	Y	11254	11290	0		224
						12379	9								
						11402	1	62907	3	Y	13123	13142	0		205
						14435	9								
						4612	1	19151	3	Y	4040	4080	0		165
						4444	9								
						17050	1	64652	3	Y	12756	12420	0		501
						14032	9								
						17039	1	54915	3	Y	12910	12871	0		540
						14201	9								
						7345	1	64538	3	Y	19921	20269	0		192
						2006	4	21913	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HUFF DOBACK SV WELL #: 624H RRCID -> 296057 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12336 - 22745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	79171	-0-	79171	862161	33	1	63991	3	Y	13770	13805	0	307	
						15147	9								
01	0	52465	-0-	52465	914626	82	1	41253	3	Y	10118	10169	0	256	
						11130	9								
02	0	77801	-0-	77801	992427	134	1	62121	3	Y	14133	14018	0	371	
						15546	9								
03	0	71127	-0-	71127	1063554	158	1	56282	3	Y	13352	13464	0	259	
						14687	9								
04	0	62989	-0-	62989	1126543	182	1	49860	3	Y	11770	11730	0	299	
						12947	9								
05	0	77028	-0-	77028	1203571	7244	1	55789	3	Y	12723	12784	0	238	
						13995	9								
06	0	66047	-0-	66047	1269618	6960	1	46613	3	Y	11340	11352	0	226	
						12474	9								
07	0	50321	-0-	50321	1319939	8589	1	32770	3	Y	8147	8246	0	127	
						8962	9								
*08	1371858 X	51919	-0-	-1319939	-0-	10211	1	32682	3	Y	8205	7998	0	334	
						9026	9								
*09	93293 X	93293	-0-	-0-	-0-	23451	1	54748	3	Y	13722	13517	0	539	
						15094	9								
10	91853 X	70408	-0-	-21445	-0-	21025	1	38957	3	Y	9478	9620	0	397	
						10426	9								
11	88890 X	49782	-0-	-39108	-0-	6488	1	32032	3	Y	8890	9201	0	86	
						1483	4	9779	9						

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

06	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	112	1	10116	3	Y	2047	2015	1	201
						854	4	13	5					
07	14443 X	14443	-0-	-0-	-0-	111	1	11343	3	Y	2115	1992	1	324
						564	4	98	5					
08	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	112	1	10630	3	Y	2052	2249	1	127
						501	4	138	5					
09	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	97	1	9046	3	Y	2192	2109	1	210
						218	4	555	5					
10	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	105	1	9638	3	Y	2282	2398	1	94
						449	4	577	5					
11	17220 X	17220	-0-	-0-	-0-	382	1	14318	3	Y	2244	2178	1	160
						10	4	42	5					

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

06	18674 X	18674	-0-	-0-	-0-	16883	3	64	4	Y	1570	1569	1	80
						1727	9							
07	18902 X	18902	-0-	-0-	-0-	17334	3	105	4	Y	1330	1361	1	49
						1463	9							
08	13361 X	13206	-0-	-155	-0-	11069	3	364	4	Y	1612	1621	1	40
						1773	9							
09	13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	11404	3	2115	9	Y	1923	1897	1	66
10	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	11889	3	30	4	Y	2018	2021	1	63
						2220	9							
11	15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	149	1	12606	3	Y	2037	2022	1	78
						83	4	2241	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 2H		RRCID -> 284476		COMPL. DATE 08/12/2017				TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	606 1 4 4	8757 3 1130 9	Y	1027	912 0	56 8	1339	
07	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	550 1 5 4	7732 3 1154 9	Y	1049	965 0	56 8	1367	
08	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	571 1 1170 9	8340 3	Y	1064	1011 0		1420	
09	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	579 1 1184 9	8895 3	Y	1076	1253 0		1243	
10	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	535 1 1220 9	7905 3	Y	1109	1093 0		1259	
11	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	612 1 2 4	9027 3 1318 9	Y	1198	1022 0		1435	
PIVOT 21602 34		WELL #: 5H		RRCID -> 284477		COMPL. DATE 08/12/2017				TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893			
06	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	81 1 8 4	1177 3 716 9	Y	651	578 0	46 8	551	
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	59 1 8 4	826 3 670 9	Y	609	560 0	46 8	554	
08	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	69 1 7 4	1015 3 704 9	Y	640	608 0		586	
09	1800 N	1598	-0-	-202	-0-	62 1 8 4	955 3 573 9	Y	521	606 0		501	
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	72 1 900 9	1064 3	Y	818	807 0		512	
11	3000 N	3021	-0-	21	21	154 1 603 9	2264 3	Y	548	468 0		592	
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 3H		RRCID -> 284478		COMPL. DATE 03/19/2017				TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886			
06	30863 X	30863	-0-	-0-	-0-	220 1 1 4	28335 3 2307 9	Y	2097	2015 1	26 8	274	
07	24930 X	24930	-0-	-0-	-0-	155 1 1 4	22212 3 2562 9	Y	2329	2335 1	31 8	237	
08	23182 X	23182	-0-	-0-	-0-	163 1 734 4	20187 3 2098 9	Y	1907	1862 1	32 8	250	
09	28080 X	28080	-0-	-0-	-0-	205 1 667 4	25319 3 1889 9	Y	1717	1644 1	33 8	290	
10	31854 X	31854	-0-	-0-	-0-	230 1 151 4	29380 3 2093 9	Y	1903	1824 1	36 8	333	
11	16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	232 1 11 4	14013 3 1833 9	Y	1666	1708 1	30 8	261	
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 1H		RRCID -> 284489		COMPL. DATE 08/16/2016				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711			
06	31884 X	31884	-0-	-0-	-0-	230 1 1 4	29678 3 1975 9	Y	1795	1724 1	23 8	354	
07	48538 X	48538	-0-	-0-	-0-	317 1 1 4	45380 3 2840 9	Y	2582	2590 1	39 8	307	
08	42796 X	42796	-0-	-0-	-0-	309 1 1393 4	38348 3 2746 9	Y	2496	2449 1	41 8	313	
09	32500 X	32500	-0-	-0-	-0-	236 1 770 4	29181 3 2313 9	Y	2103	2014 1	29 8	373	
10	31190 X	31190	-0-	-0-	-0-	227 1 148 4	28938 3 1877 9	Y	1706	1634 1	27 8	418	
11	21033 X	21033	-0-	-0-	-0-	310 1 14 4	18753 3 1956 9	Y	1778	1816 1	21 8	359	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867									
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 4H		RRCID -> 284490		COMPL. DATE 07/19/2017		TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLACKTOP 21601 1		WELL #: 1H		RRCID -> 284549		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110			
06	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	16472 3	62 4	Y	1865 1858 1	94
							2052 9				
07	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	17406 3	106 4	Y	2096 2114 1	76
							2306 9				
08	18507	X	15049	-0-	-3458	-0-	12470 3	410 4	Y	1972 1998 1 1 8	49
							2169 9				
09	17910	X	13308	-0-	-4602	-0-	11291 3	2017 9	Y	1834 1820 1	63
10	18507	X	11739	-0-	-6768	-0-	9832 3	25 4	Y	1711 1721 1	53
							1882 9				
11	17910	X	10355	-0-	-7555	-0-	99 1	8350 3	Y	1684 1672 1	65
							54 4	1852 9			

TETRIS 21601 18		WELL #: 1H		RRCID -> 284550		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247			
06	17820	X	8922	-0-	-8898	-0-	34 1	6898 3	Y	1809 1787 0	56
							1990 9				
07	18414	X	17319	-0-	-1095	-0-	66 1	13554 3	Y	3363 3409 0	10
							3699 9				
08	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	64 1	12670 3	Y	2480 2490 0	-0-
							2728 9				
09	12690	X	10821	-0-	-1869	-0-	44 1	8227 3	Y	2318 2299 0	19
							2550 9				
10	13113	X	11380	-0-	-1733	-0-	45 1	8636 3	Y	2454 2446 0	27
							2699 9				
11	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	58 1	10741 3	Y	2675 2693 0 7 8	2
							2943 9				

TETRIS 21601 18		WELL #: 2H		RRCID -> 284559		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15960			
06	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	54 1	11089 3	Y	2235 2209 0	209
							2459 9				
07	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	55 1	11147 3	Y	2167 2197 0	179
							2384 9				
08	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	60 1	12017 3	Y	2207 2230 0	156
							2428 9				
09	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	62 1	11866 3	Y	2121 2105 0	172
							2333 9				
10	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	66 1	12624 3	Y	2389 2381 0	180
							2628 9				
11	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	64 1	11886 3	Y	2160 2181 0	159
							2376 9				

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 2H		RRCID -> 284568		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282			
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 2H		RRCID -> 284954		COMPL. DATE 04/06/2018				TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	15344 X	15344	-0-	-0-	-0-	525 2064	1 9	12755	3	Y	1876	1899	0	28 8	55
07	15859 X	15859	-0-	-0-	-0-	543 2243	1 9	13073	3	Y	2039	2006	0	27 8	61
08	13516 X	6786	-0-	-6730	-0-	543 1405	1 9	4838	3	Y	1277	1274	0		64
09	21107 X	21107	-0-	-0-	-0-	525 2515	1 9	18067	3	Y	2286	2296	0		54
10	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	543 2595	1 9	12400	3	Y	2359	2366	0		47
11	13080 X	9840	-0-	-3240	-0-	525 2295	1 9	7020	3	Y	2086	2060	0		73

RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 5H		RRCID -> 285053		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395					
06	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	28 1392	1 4	2518	3	Y	564	555	1		138
07	4464 X	3262	-0-	-1202	-0-	20 534	1 4	2108	3	Y	529	498	1		169
08	5301 X	4093	-0-	-1208	-0-	34 20	1 4	3256	3	Y	674	739	1		104
09	4950 X	4233	-0-	-717	-0-	35 2	1 4	3205	3	Y	723	696	1		131
10	5115 X	4585	-0-	-530	-0-	38 20	1 4	3500	3	Y	743	781	1		93
11	4560 X	4186	-0-	-374	-0-	88 48	1 4	3285	3	Y	686	666	1		113

ARPENT 21602 25		WELL #: 1H		RRCID -> 285178		COMPL. DATE 04/06/2018				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892					
06	19212 X	19212	-0-	-0-	-0-	600 4459	1 9	14153	3	Y	4054	4102	0	69 8	57
07	23123 X	23123	-0-	-0-	-0-	620 5585	1 9	16918	3	Y	5077	4997	0	66 8	71
08	30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	620 5559	1 9	23822	3	Y	5054	5042	0		83
09	22302 X	22302	-0-	-0-	-0-	600 5212	1 9	16490	3	Y	4738	4758	0		63
10	26048 X	26048	-0-	-0-	-0-	620 5377	1 9	20051	3	Y	4888	4901	0		50
11	27987 X	27987	-0-	-0-	-0-	600 4810	1 9	22577	3	Y	4373	4320	0		103

RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 4H		RRCID -> 285838		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406					
06	12750 X	12526	-0-	-224	-0-	100 1392	1 4	9049	3	Y	1794	1766	1		217
07	15239 X	15239	-0-	-0-	-0-	117 534	1 4	12090	3	Y	2176	2048	1		345
08	15094 X	15094	-0-	-0-	-0-	132 20	1 4	12544	3	Y	2033	2227	1		151
09	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	114 2	1 4	10498	3	Y	2064	1987	1		228
10	13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	114 20	1 4	10487	3	Y	1821	1915	1		134
11	19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	435 48	1 4	16323	3	Y	2051	1991	1		194

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18		//CONT.// //CONT.//	71052 900 041867	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790														
06		9518 X	9518	-0-	-0-	1050	1	6639	3	Y	1663	1651	1	291
						1829	9							
07		10046 X	10046	-0-	-0-	1085	1	6990	3	Y	1789	1806	1	274
						3	4	1968	9					
08		7495 X	7495	-0-	-0-	1085	1	4448	3	Y	1784	1764	1	294
						1962	9							
09		9526 X	9526	-0-	-0-	1050	1	6531	3	Y	1765	1768	1	291
						3	4	1942	9					
10		8663 X	8663	-0-	-0-	1085	1	6102	3	Y	1336	1268	1	359
						6	4	1470	9					
11		9581 X	9581	-0-	-0-	1050	1	6607	3	Y	1740	1830	1	269
						10	4	1914	9					
RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745														
06		18630 X	16703	-0-	-1927	296	1	13430	3	Y	2396	2423	1	130
						341	4	2636	9					
07		19251 X	17371	-0-	-1880	316	1	14277	3	Y	2402	2369	1	163
						136	4	2642	9					
08		18608 X	18608	-0-	-0-	341	1	15123	3	Y	2400	2364	1	199
						504	4	2640	9					
09		19144 X	19144	-0-	-0-	354	1	16356	3	Y	2213	2260	1	152
						2434	9							
10		14891 X	14891	-0-	-0-	282	1	12134	3	Y	2250	2205	1	197
						2475	9							
11		14163 X	14163	-0-	-0-	575	1	10759	3	Y	2100	1827	1	470
						519	4	2310	9					
SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125														
06		56062 X	56062	-0-	-0-	335	1	54279	3	Y	985	945	0	9 8 292
						364	4	1084	9					
07		34275 X	34275	-0-	-0-	158	1	32728	3	Y	1173	1237	0	12 8 216
						99	4	1290	9					
08		35867 X	30712	-0-	-5155	127	1	28903	3	Y	921	894	0	16 8 227
						669	4	1013	9					
09		37680 X	29092	-0-	-8588	124	1	27803	3	Y	840	830	0	11 8 226
						241	4	924	9					
10		38936 X	29312	-0-	-9624	137	1	28192	3	Y	894	983	0	11 8 126
						983	9							
11		37680 X	28715	-0-	-8965	419	1	27030	3	Y	948	914	0	5 8 155
						223	4	1043	9					
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 3H RRCID -> 286770 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255														
06		24643 X	24643	-0-	-0-	21218	3	80	4	Y	3041	3033	1	154
						3345	9							
07		24800 X	24330	-0-	-470	20976	3	127	4	Y	2934	2980	1	108
						3227	9							
08		22019 X	22019	-0-	-0-	18208	3	600	4	Y	2919	2953	1	1 8 73
						3211	9							
09		20640 X	19961	-0-	-679	16952	3	3009	9	Y	2735	2713	1	95
						16239	3	42	4	Y	2777	2785	1	87
10		21328 X	19336	-0-	-1992	3055	9							
						283	1	23927	3	Y	2676	2660	1	103
11		27311 X	27311	-0-	-0-	157	4	2944	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 7H		RRCID -> 286771		COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	304	1	13756	3	Y	1355	1370	1			260
						95	4	1491	9							
07	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	304	1	13778	3	Y	1374	1355	1			279
						24	4	1511	9							
08	17205 X	14151	-0-	-3054	-0-	279	1	12414	3	Y	1325	1306	1			298
						1458	9									
09	16650 X	12898	-0-	-3752	-0-	246	1	11357	3	Y	1160	1184	1			274
						19	4	1276	9							
10	17205 X	16063	-0-	-1142	-0-	338	1	14551	3	Y	1067	1045	1			296
						1174	9									
11	15660 X	11098	-0-	-4562	-0-	505	1	9460	3	Y	881	767	1			410
						164	4	969	9							
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 4H		RRCID -> 286786		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300						
06	23945 X	23945	-0-	-0-	-0-	20435	3	77	4	Y	3121	3119	1			158
						3433	9									
07	20947 X	20947	-0-	-0-	-0-	17567	3	107	4	Y	2975	3024	1			109
						3273	9									
08	20925 X	20567	-0-	-358	-0-	16773	3	552	4	Y	2947	2982	1			74
						3242	9									
09	20250 X	19160	-0-	-1090	-0-	16155	3	3005	9	Y	2732	2711	1			95
10	20925 X	19166	-0-	-1759	-0-	16067	3	41	4	Y	2780	2788	1			87
						3058	9									
11	25264 X	25264	-0-	-0-	-0-	260	1	21978	3	Y	2620	2606	1			101
						144	4	2882	9							
TETRIS 21601 18		WELL #: 3H		RRCID -> 286941		COMPL. DATE 08/13/2018				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680						
06	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	1050	1	197	3	Y	881	881	1			311
						969	9									
07	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	1085	1	102	3	Y	904	917	1			298
						994	9									
08	3999 X	2068	-0-	-1931	-0-	1085	1	23	3	Y	873	855	1			316
						960	9									
09	2880 X	2810	-0-	-70	-0-	1050	1	855	3	Y	822	830	1			308
						1	4	904	9							
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	1085	1	950	3	Y	678	656	1			330
						746	9									
11	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	1050	1	2623	3	Y	992	1028	1			294
						1091	9									
SCRAMBLE 21802		WELL #: 2H		RRCID -> 287050		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200						
06	44045 X	44045	-0-	-0-	-0-	264	1	42869	3	Y	567	544	0	10	8	22
						288	4	624	9							
07	34720 X	21016	-0-	-13704	-0-	100	1	20564	3	Y	264	278	0	8	8	-0-
						62	4	290	9							
08	34690 X	34690	-0-	-0-	-0-	146	1	33117	3	Y	600	582	0	11	8	7
						767	4	660	9							
09	32576 X	32576	-0-	-0-	-0-	140	1	31588	3	Y	523	516	0	13	8	1
						273	4	575	9							
10	34534 X	34534	-0-	-0-	-0-	163	1	33528	3	Y	765	668	0	13	8	85
						1	4	842	9							
11	32169 X	32169	-0-	-0-	-0-	476	1	30774	3	Y	604	582	0	7	8	100
						255	4	664	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAMBLE 21802		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 3H		RRCID -> 287688		COMPL. DATE 06/18/2019				TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	39870 X	128	-0-	-39742	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					199
07	51467 X	51467	-0-	-0-	-0-	242	1	49988	3	Y	987	1041	0	27	8	118
08	T. A.	43057	-0-	43057	43057	151	4	1086	9							
09	T. A.	41440	-0-	41440	84497	180	1	40924	3	Y	914	888	0	37	8	107
10	T. A.	37460	-0-	37460	121957	948	4	1005	9							
11	154572 X	32615	-0-	-121957	-0-	178	1	39940	3	Y	887	876	0	19	8	99
						346	4	976	9							
						177	1	36304	3	Y	889	860	0	18	8	110
						1	4	978	9							
						483	1	31226	3	Y	589	568	0	9	8	122
						258	4	648	9							
GRABEN 21903		WELL #: 1H		RRCID -> 287905		COMPL. DATE 06/16/2019				TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725						
06	16950 X	14079	-0-	-2871	-0-	2400	1	8543	3	N	739	916	1	20	8	724
07	21111 X	6069	-0-	-15042	-0-	2323	4	813	9							
08	21111 X	-0-	-0-	-21111	-0-	4693	1	720	3	N	578	1258	1	44	8	-0-
09	20430 X	-0-	-0-	-20430	-0-	20	4	636	9							
10	19995 X	-0-	-0-	-19995	-0-					N	-0-					-0-
11	14070 X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	-0-					-0-
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 6H		RRCID -> 287926		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481						
06	23520 X	21456	-0-	-2064	-0-	192	1	17890	3	Y	2238	2209	1			130
07	27564 X	27564	-0-	-0-	-0-	912	4	2462	9							
08	26307 X	26307	-0-	-0-	-0-	255	1	24294	3	Y	2443	2440	1			133
09	25409 X	25409	-0-	-0-	-0-	328	4	2687	9							
10	12803 X	10718	-0-	-2085	-0-	252	1	22928	3	Y	2294	2325	1			102
11	12390 X	3253	-0-	-9137	-0-	604	4	2523	9							
						239	1	22387	3	Y	2157	2115	1			144
						410	4	2373	9							
						298	1	9177	3	Y	655	664	1			135
						522	4	721	9							
						156	1	2796	3	Y	138	137	1			136
						149	4	152	9							
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 5H		RRCID -> 288017		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472						
06	20926 X	20926	-0-	-0-	-0-	190	1	17722	3	Y	1919	1894	1			95
07	20615 X	15988	-0-	-4627	-0-	903	4	2111	9							
08	24986 X	17975	-0-	-7011	-0-	141	1	13398	3	Y	2062	2060	1			97
09	21840 X	16316	-0-	-5524	-0-	181	4	2268	9							
10	22568 X	6194	-0-	-16374	-0-	168	1	15241	3	Y	1967	1994	1			70
11	20940 X	9606	-0-	-11334	-0-	402	4	2164	9							
						147	1	13829	3	Y	1896	1859	1			107
						254	4	2086	9							
						162	1	4985	3	Y	694	703	1			98
						284	4	763	9							
						449	1	8041	3	Y	626	620	1			104
						427	4	689	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ESCOPETA 21901		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6H		RRCID -> 288036		COMPL. DATE 08/23/2019				TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800						
06		10561 X	10561	-0-	-0-	203	1	7626	3	Y	2031	1825	1	126	8	142
						498	4	2234	9							
07		12186 X	12186	-0-	-0-	191	1	9088	3	Y	2443	2297	1	219	8	69
						220	4	2687	9							
08		13080 X	13080	-0-	-0-	207	1	9980	3	Y	2500	2234	1	157	8	178
						143	4	2750	9							
09		10920 X	8336	-0-	-2584	127	1	5575	3	Y	2290	2245	1	175	8	48
						115	4	2519	9							
10		11284 X	6814	-0-	-4470	113	1	4780	3	Y	1737	1604	1	92	8	89
						10	4	1911	9							
11		10920 X	8488	-0-	-2432	129	1	5776	3	Y	2336	2312	1			113
						13	4	2570	9							
		ESCOPETA 21901		WELL #: 4H		RRCID -> 288083		COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810				
06		18580 X	18580	-0-	-0-	363	1	13648	3	Y	3344	3004	1	163	8	392
						891	4	3678	9							
07		15466 X	15466	-0-	-0-	243	1	11552	3	Y	3083	2906	1	208	8	361
						280	4	3391	9							
08		17019 X	14670	-0-	-2349	229	1	11041	3	Y	2947	2634	1	143	8	531
						158	4	3242	9							
09		16470 X	15475	-0-	-995	271	1	11948	3	Y	2735	2760	1	159	8	347
						247	4	3009	9							
10		17019 X	14525	-0-	-2494	274	1	11608	3	Y	2380	2479	1	110	8	138
						25	4	2618	9							
11		17441 X	17441	-0-	-0-	315	1	14072	3	Y	2748	2751	1			135
						31	4	3023	9							
		SCRAPFILE SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 288267		COMPL. DATE 07/05/2019				TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465				
06		20477 X	20477	-0-	-0-	13747	3	1751	4	Y	4526	4481	1			282
						4979	9									
07		13093 X	13093	-0-	-0-	8152	3	452	4	Y	4081	3889	1			474
						4489	9									
08		14263 X	14263	-0-	-0-	9014	3	222	4	Y	4570	4631	1			413
						5027	9									
09		13690 X	13690	-0-	-0-	8678	3	203	4	Y	4372	4539	1			246
						4809	9									
10		11766 X	11766	-0-	-0-	7947	3	90	4	Y	3390	3460	1			176
						3729	9									
11		11369 X	11369	-0-	-0-	160	1	6927	3	Y	3893	3758	1			311
						4282	9									
		PISTOL 21801		WELL #: 3H		RRCID -> 288645		COMPL. DATE 11/17/2019				TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250				
06		15960 X	13464	-0-	-2496	9463	3	892	5	Y	2826	2777	1			401
						3109	9									
07		16492 X	15419	-0-	-1073	11113	3	1422	5	Y	2622	2700	1			323
						2884	9									
08		20755 X	20755	-0-	-0-	15445	3	29	4	Y	3010	2967	1			366
						1970	5	3311	9							
09		17400 X	15928	-0-	-1472	11643	3	1514	5	Y	2519	2434	1			451
						2771	9									
10		17980 X	15718	-0-	-2262	11415	3	1871	5	Y	2211	2206	1			456
						2432	9									
11		19624 X	19624	-0-	-0-	447	1	14845	3	Y	2622	2624	1			454
						1448	5	2884	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PISTOL 21801		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1H		RRCID -> 288684		COMPL. DATE 11/20/2019				TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	27510 X	18238	-0-	-9272	-0-	13998 3	11 4	2910 9	Y	2645	2599 1		244
07	28024 X	18271	-0-	-9753	-0-	12946 3	11 4	3658 9	Y	3325	3423 1		146
08	21545 X	15627	-0-	-5918	-0-	1656 5	2 4	2991 9	Y	2719	2680 1	1 8	184
09	20850 X	20200	-0-	-650	-0-	1430 5	99 4	3709 9	Y	3372	3258 1		298
10	21545 X	17629	-0-	-3916	-0-	14506 3	141 4	2965 9	Y	2695	2690 1		303
11	22654 X	22654	-0-	-0-	-0-	1886 5	488 1	16184 3	Y	3410	3414 1		299
						653 4	1578 5						
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 5H		RRCID -> 288741		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440			
06	22350 X	18201	-0-	-4149	-0-	14919 3	56 4	3226 9	Y	2933	2919 1		148
07	23095 X	17950	-0-	-5145	-0-	14709 3	89 4	3152 9	Y	2865	2908 1		105
08	13051 X	9740	-0-	-3311	-0-	6801 3	224 4	2715 9	Y	2468	2510 1	1 8	62
09	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	10102 3	2653 9	3685 9	Y	2412	2390 1		84
10	19691 X	19691	-0-	-0-	-0-	15965 3	41 4	152 1	Y	3350	3330 1		104
11	16425 X	16425	-0-	-0-	-0-	85 4	12881 3	3307 9	Y	3006	2994 1		116
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 6H		RRCID -> 288763		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700			
06	19650 X	14207	-0-	-5443	-0-	12671 3	48 4	1488 9	Y	1353	1358 1		69
07	20305 X	19910	-0-	-395	-0-	17851 3	109 4	1950 9	Y	1773	1778 1		64
08	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	14192 3	467 4	1851 9	Y	1683	1705 1		42
09	13440 X	10764	-0-	-2676	-0-	9534 3	1230 9	14852 3	Y	1118	1121 1		39
10	16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	1829 9	38 4	146 1	Y	1663	1651 1		51
11	14368 X	14368	-0-	-0-	-0-	81 4	12345 3	1796 9	Y	1633	1621 1		63
PISTOL 21801		WELL #: 4H		RRCID -> 288800		COMPL. DATE 11/16/2019				TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535			
06	15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	11888 3	1121 5	2819 9	Y	2563	2518 1		135
07	13795 X	13471	-0-	-324	-0-	8867 3	1135 5	3469 9	Y	3154	3248 1		41
08	15438 X	14645	-0-	-793	-0-	10038 3	1281 5	3326 9	Y	3024	2981 1		84
09	15450 X	7246	-0-	-8204	-0-	4669 3	607 5	1970 9	Y	1791	1730 1		145
10	15965 X	11477	-0-	-4488	-0-	7467 3	1224 5	2786 9	Y	2533	2528 1		150
11	16450 X	16450	-0-	-0-	-0-	345 1	11470 3	1119 5	Y	3196	3199 1		147

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 2H		RRCID -> 289198		COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	26610 X	24998	-0-	-1612	-0-	211	1	19704	3	Y	3708	3660	1	197
						1004	4	4079	9					
07	27497 X	27250	-0-	-247	-0-	240	1	22844	3	Y	3506	3502	1	201
						309	4	3857	9					
08	22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	204	1	18485	3	Y	3135	3177	1	159
						487	4	3449	9					
09	25059 X	25059	-0-	-0-	-0-	222	1	20883	3	Y	3246	3183	1	222
						383	4	3571	9					
10	26368 X	26368	-0-	-0-	-0-	682	1	21012	3	Y	3162	3204	1	180
						1196	4	3478	9					
11	41359 X	41359	-0-	-0-	-0-	1912	1	34218	3	Y	3099	3070	1	209
						1820	4	3409	9					
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 1H		RRCID -> 289199		COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245				
06	34927 X	34927	-0-	-0-	-0-	307	1	28712	3	Y	4040	3987	1	275
						1464	4	4444	9					
07	33294 X	32932	-0-	-362	-0-	294	1	27902	3	Y	3963	3959	1	279
						377	4	4359	9					
08	33357 X	33357	-0-	-0-	-0-	306	1	27828	3	Y	4082	4137	1	224
						733	4	4490	9					
09	32542 X	32542	-0-	-0-	-0-	292	1	27380	3	Y	3971	3895	1	300
						502	4	4368	9					
10	33386 X	33386	-0-	-0-	-0-	868	1	26752	3	Y	3858	3909	1	249
						1522	4	4244	9					
11	28080 X	24470	-0-	-3610	-0-	1083	1	19374	3	Y	2712	2686	1	275
						1030	4	2983	9					
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 5H		RRCID -> 289201		COMPL. DATE 03/18/2020				TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660				
06	20119 X	20119	-0-	-0-	-0-	150	1	19214	3	Y	686	660	1	23
						755	9					14	8	
07	22366 X	22366	-0-	-0-	-0-	148	1	21077	3	Y	1037	1038	1	1
						1141	9					21	8	
08	20925 X	19745	-0-	-1180	-0-	148	1	18252	3	Y	619	595	1	3
						664	4	681	9			22	8	
09	21040 X	21040	-0-	-0-	-0-	159	1	19640	3	Y	657	629	1	13
						518	4	723	9			18	8	
10	21724 X	21724	-0-	-0-	-0-	163	1	20747	3	Y	643	616	1	21
						107	4	707	9			19	8	
11	44137 X	44137	-0-	-0-	-0-	708	1	42696	3	Y	637	643	1	-0-
						32	4	701	9			15	8	
ESCOPETA 21901		WELL #: 2H		RRCID -> 291207		COMPL. DATE 06/27/2021				TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210				
06	22860 X	18741	-0-	-4119	-0-	387	1	14589	3	Y	2556	2296	1	147
						953	4	2812	9			185	8	
07	24632 X	24632	-0-	-0-	-0-	422	1	20068	3	Y	3324	3120	1	-0-
						486	4	3656	9			351	8	
08	23732 X	23732	-0-	-0-	-0-	405	1	19509	3	Y	3216	2873	1	113
						280	4	3538	9			230	8	
09	22491 X	22491	-0-	-0-	-0-	416	1	18343	3	Y	3047	2909	1	10
						380	4	3352	9			241	8	
10	23666 X	23666	-0-	-0-	-0-	462	1	19604	3	Y	3233	2883	1	161
						44	4	3556	9			199	8	
11	21146 X	21146	-0-	-0-	-0-	399	1	17830	3	Y	2615	2646	1	130
						40	4	2877	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC LOG JAM 22111 19		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7H		RRCID -> 292943	COMPL. DATE 04/07/2022	TOTAL DEPTH 10931	PERF.11200 - 16030									
06		23400 X	22524	-0-	-876	-0-	81 4549	1 9	17894	3	Y	4135	4149	1	32 8	129
07		24180 X	20998	-0-	-3182	-0-	48 4418	1 9	16532	3	Y	4016	3926	1	34 8	185
08		20136 X	20136	-0-	-0-	-0-	908 4162	1 9	15066	3	Y	3784	3802	1	39 8	128
09		20298 X	20298	-0-	-0-	-0-	3 3936	1 9	16359	3	Y	3578	3550	1	32 8	124
10		20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	452 3848	1 9	16004	3	Y	3498	3470	1	34 8	118
11		18760 X	18760	-0-	-0-	-0-	220 556	1 4	14557	3	Y	3115	3085	1	25 8	123
		WELL #: 5H		RRCID -> 293356	COMPL. DATE 08/03/2022	TOTAL DEPTH 10559	PERF.10940 - 16025									
06		34440 X	29282	-0-	-5158	-0-	109 6873	1 9	22300	3	Y	6248	6173	1		121
07		33759 X	29785	-0-	-3974	-0-	112 6859	1 9	22814	3	Y	6235	6318	1		38
08		28507 X	28507	-0-	-0-	-0-	111 6392	1 9	22004	3	Y	5811	5849	1		-0-
09		26398 X	26398	-0-	-0-	-0-	106 6142	1 9	20150	3	Y	5584	5540	1		44
10		26605 X	26605	-0-	-0-	-0-	110 5707	1 9	20788	3	Y	5188	5171	1		61
11		24750 X	24653	-0-	-97	-0-	103 5425	1 9	19125	3	Y	4932	4983	1		10
		WELL #: 8H		RRCID -> 293377	COMPL. DATE 08/06/2022	TOTAL DEPTH 10855	PERF.10995 - 15800									
06		52710 X	42680	-0-	-10030	-0-	36924 5617	3 9	139	4	Y	5106	5101	1	1 8	259
07		53072 X	41363	-0-	-11709	-0-	35238 5911	3 9	214	4	Y	5374	5437	1		196
08		49020 X	49020	-0-	-0-	-0-	42423 5201	3 9	1396	4	Y	4728	4803	1	2 8	119
09		47040 X	47040	-0-	-0-	-0-	42331 41916	3 9	4709	9	Y	4281	4251	1		149
10		46696 X	46696	-0-	-0-	-0-	4673 400	9 1	107	4	Y	4248	4264	1		133
11		38885 X	38885	-0-	-0-	-0-	223 4	4	33916	3	Y	3951	3932	1		152
		WELL #: 6H		RRCID -> 293437	COMPL. DATE 08/03/2022	TOTAL DEPTH 11028	PERF.11392 - 16475									
06		48810 X	36103	-0-	-12707	-0-	146 6157	1 9	29800	3	Y	5597	5529	1		308
07		48329 X	34326	-0-	-14003	-0-	139 5800	1 9	28387	3	Y	5273	5344	1		237
08		33573 X	32899	-0-	-674	-0-	137 5488	1 9	27274	3	Y	4989	5028	1		198
09		32490 X	31484	-0-	-1006	-0-	137 5298	1 9	26049	3	Y	4816	4778	1		236
10		33573 X	31803	-0-	-1770	-0-	140 5012	1 9	26651	3	Y	4556	4541	1		251
11		32490 X	29195	-0-	-3295	-0-	132 4657	1 9	24406	3	Y	4234	4278	1		207

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 12H		RRCID -> 293438		COMPL. DATE 08/03/2022				TOTAL DEPTH 11547 PERF.11920 - 17036						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		74970 X	59698	-0-	-15272	-0-	257 6999	1 9	52442	3	Y	6363	6286	1		182
07		72199 X	57797	-0-	-14402	-0-	248 6779	1 9	50770	3	Y	6163	6246	1		99
08		57939 X	56285	-0-	-1654	-0-	248 6870	1 9	49167	3	Y	6245	6289	1		55
09		56070 X	54314	-0-	-1756	-0-	251 6255	1 9	47808	3	Y	5686	5641	1		100
10		57939 X	55533	-0-	-2406	-0-	259 5994	1 9	49280	3	Y	5449	5430	1		119
11		56070 X	50907	-0-	-5163	-0-	243 5632	1 9	45032	3	Y	5120	5183	1		56
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 7H		RRCID -> 293514		COMPL. DATE 08/06/2022				TOTAL DEPTH 10812 PERF.11000 - 15810						
06		55920 X	44338	-0-	-11582	-0-	38941 5250	3 9	147	4	Y	4773	4777	1	1 8	243
07		56947 X	42560	-0-	-14387	-0-	37434 4898	3 9	228	4	Y	4453	4532	1		164
08		53147 X	53147	-0-	-0-	-0-	46811 4795	3 9	1541	4	Y	4359	4412	1	2 8	109
09		49230 X	49230	-0-	-0-	-0-	44917	3	4313	9	Y	3921	3894	1		136
10		48984 X	48984	-0-	-0-	-0-	44537 4333	3 9	114	4	Y	3939	3952	1		123
11		41280 X	41055	-0-	-225	-0-	431 239	1 4	36434	3	Y	3592	3577	1		138
JAVELIN 22101 48		WELL #: 2H		RRCID -> 294199		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11050 - 15880						
*03		93558 X	93558	-0-	-0-	-0-	330 63474	1 4	14879	3	Y	13523	13127	1	78 8	553
*04		66880 X	66880	-0-	-0-	-0-	286 21686	1 4	32338	3	Y	11427	11144	1	90 8	746
*05		67456 X	43337	-0-	-24119	-0-	294 9628	1 4	25051	3	Y	7604	8140	1	40 8	170
*06		65280 X	17992	-0-	-47288	-0-	109 4587	1 4	9737	3	Y	3235	3102	1	68 8	235
07		67456 X	51791	-0-	-15665	-0-	73 7371	1 4	36454	3	Y	7175	7103	1	92 8	215
08		67456 X	55561	-0-	-11895	-0-	884 7594	1 4	37280	3	Y	8912	8835	1	84 8	208
09		65280 X	59225	-0-	-6055	-0-	1110 1006	1 4	47723	3	Y	8533	8438	1	71 8	232
10		51801 X	49176	-0-	-2625	-0-	1016 1877	1 4	37917	3	Y	7605	7698	1	63 8	76
11		53760 X	38776	-0-	-14984	-0-	890 859	1 4	29853	3	Y	6522	6471	1	41 8	86

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC JAVELIN 22101 48			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1H	RRCID -> 294272	COMPL. DATE 01/18/2023	TOTAL DEPTH 10893	PERF.11150	- 15905			
*03		84160 X	84160	-0-	-0-	290 1 55645 4	13044 3 15181 9	Y	13801	13398 1	71 8	561
*04		72509 X	72509	-0-	-0-	314 1 23769 4	35443 3 12983 9	Y	11803	11511 1	81 8	772
*05		56327 X	47505	-0-	-8822	326 1 10696 4	27830 3 8653 9	Y	7866	8422 1	35 8	181
*06		54510 X	52705	-0-	-1805	324 1 13640 4	28954 3 9787 9	Y	8897	8530 1	50 8	498
07		59822 X	59822	-0-	-0-	84 1 8491 4	41993 3 9254 9	Y	8413	8327 1	71 8	513
08		74758 X	74758	-0-	-0-	1244 1 10696 4	52510 3 10308 9	Y	9371	9291 1	65 8	528
09		70297 X	70297	-0-	-0-	1348 1 1220 4	57936 3 9793 9	Y	8903	8803 1	65 8	563
10		65486 X	65486	-0-	-0-	1421 1 2625 4	53033 3 8407 9	Y	7643	8068 1	58 8	80
11		58675 X	58675	-0-	-0-	1436 1 1386 4	48189 3 7664 9	Y	6967	6917 1	37 8	93
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31			WELL #:	3H	RRCID -> 295177	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 11778	PERF.11720	- 19201			
06		199668 X	110775	-0-	-88893	489 1 17678 4	68027 3 24581 9	Y	22346	22106 1	383 8	265
07		99286 X	99286	-0-	-0-	574 1 15051 4	64456 3 19205 9	Y	17459	17263 1	331 8	130
08		97805 X	74719	-0-	-23086	620 1 11169 4	49724 3 13206 9	Y	12005	11792 1	205 8	138
09		94650 X	48099	-0-	-46551	694 1 8645 4	29631 3 9129 9	Y	8299	8245 1	131 8	61
10		97805 X	54920	-0-	-42885	612 1 7989 4	36583 3 9736 9	Y	8851	8673 1	147 8	92
11		94650 X	48039	-0-	-46611	598 1 6862 4	32351 3 8228 9	Y	7480	7438 1	71 8	63
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31			WELL #:	2H	RRCID -> 295340	COMPL. DATE 04/14/2023	TOTAL DEPTH 11405	PERF.11400	- 18472			
06		310452 X	162350	-0-	-148102	761 1 27489 4	105779 3 28321 9	Y	25746	25635 1	343 8	307
07		138105 X	116910	-0-	-21195	703 1 18453 4	79024 3 18730 9	Y	17027	17122 1	84 8	128
08		138105 X	78402	-0-	-59703	666 1 11996 4	53405 3 12335 9	Y	11214	11016 1	141 8	185
09		133650 X	39550	-0-	-94100	560 1 6984 4	23941 3 8065 9	Y	7332	7284 1	77 8	156
10		138105 X	58843	-0-	-79262	674 1 8792 4	40258 3 9119 9	Y	8290	8124 1	85 8	237
11		133650 X	49820	-0-	-83830	632 1 7245 4	34155 3 7788 9	Y	7080	7040 1	41 8	236
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31			WELL #:	4H	RRCID -> 295430	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 11427	PERF.11450	- 19380			
06		216135 X	90212	-0-	-125923	411 1 14868 4	57212 3 17721 9	Y	16110	16175 1	225 8	194
07		71548 X	54313	-0-	-17235	313 1 8208 4	35153 3 10639 9	Y	9672	9667 1	127 8	72
08		71548 X	42100	-0-	-29448	342 1 6168 4	27458 3 8132 9	Y	7393	7262 1	78 8	125
09		69240 X	22264	-0-	-46976	298 1 3712 4	12724 3 5530 9	Y	5027	4994 1	52 8	106
10		71548 X	29443	-0-	-42105	316 1 4120 4	18862 3 6145 9	Y	5586	5474 1	59 8	159
11		69240 X	28714	-0-	-40526	347 1 3980 4	18764 3 5623 9	Y	5112	5083 1	28 8	160

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31		WELL #: 1H		RRCID -> 295535		COMPL. DATE 04/14/2023			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11800 - 18538				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		283321 X	156699	-0-	-126622	-0-	739 1	102775 3	Y	24071	23855 1	382 8	286
							26707 4	26478 9					
07		146122 X	146122	-0-	-0-	-0-	890 1	99916 3	Y	19986	19777 1	347 8	148
							23331 4	21985 9					
08		138105 X	98828	-0-	-39277	-0-	852 1	68387 3	Y	12934	12704 1	214 8	164
							15362 4	14227 9					
09		133650 X	57544	-0-	-76106	-0-	848 1	36235 3	Y	8991	8932 1	133 8	90
							10571 4	9890 9					
10		138105 X	75348	-0-	-62757	-0-	878 1	52466 3	Y	9587	9394 1	146 8	137
							11458 4	10546 9					
11		133650 X	63635	-0-	-70015	-0-	823 1	44497 3	Y	8068	8023 1	70 8	112
							9440 4	8875 9					

JAVELIN 22101 48		WELL #: 3H		RRCID -> 295777		COMPL. DATE 06/24/2023			TOTAL DEPTH 10609 PERF.10750 - 15490				
*06		0	8337	-0-	8337	8337	47 1	4180 3	Y	1945	1865 1	21 8	59
							1970 4	2140 9					
07		0	76099	-0-	76099	84436	99 1	49450 3	Y	15045	14894 1	158 8	52
							10000 4	16550 9					
*08		145621 X	61185	-0-	-84436	-0-	936 1	39526 3	Y	11520	11421 1	145 8	6
							8051 4	12672 9					
09		61710 X	46466	-0-	-15244	-0-	812 1	34927 3	Y	9083	8982 1	94 8	13
							736 4	9991 9					
10		63767 X	42764	-0-	-21003	-0-	830 1	30970 3	Y	8574	8414 1	90 8	83
							1533 4	9431 9					
11		61710 X	43641	-0-	-18069	-0-	1003 1	33662 3	Y	7280	7209 1	58 8	96
							968 4	8008 9					

JAVELIN 22101 48		WELL #: 4H		RRCID -> 295791		COMPL. DATE 06/24/2023			TOTAL DEPTH 10968 PERF.11050 - 15920				
*06		0	10407	-0-	10407	10407	58 1	5155 3	Y	2514	2410 1	23 8	81
							2429 4	2765 9					
07		0	106732	-0-	106732	117139	142 1	71020 3	Y	19281	19087 1	157 8	118
							14361 4	21209 9					
*08		201622 X	84483	-0-	-117139	-0-	1334 1	56310 3	Y	13972	13851 1	145 8	94
							11470 4	15369 9					
09		82650 X	62405	-0-	-20245	-0-	1130 1	48545 3	Y	10643	10523 1	85 8	129
							1023 4	11707 9					
10		85405 X	58537	-0-	-26868	-0-	1209 1	45119 3	Y	9069	9036 1	72 8	90
							2233 4	9976 9					
11		82650 X	47570	-0-	-35080	-0-	1110 1	37272 3	Y	7378	7323 1	47 8	98
							1072 4	8116 9					

JAVELIN 22101 48		WELL #: 6H		RRCID -> 295836		COMPL. DATE 06/24/2023			TOTAL DEPTH 11002 PERF.11200 - 16048				
*06		0	3169	-0-	3169	3169	13 1	1156 3	Y	1323	1268 1	16 8	39
							545 4	1455 9					
07		0	78923	-0-	78923	82092	103 1	51339 3	Y	15545	15388 1	147 8	49
							10381 4	17100 9					
*08		153727 X	71635	-0-	-82092	-0-	1144 1	48307 3	Y	11222	11125 1	135 8	11
							9840 4	12344 9					
09		69690 X	56657	-0-	-13033	-0-	1036 1	44545 3	Y	9215	9111 1	77 8	38
							939 4	10137 9					
10		72013 X	57247	-0-	-14766	-0-	1191 1	44431 3	Y	8568	8452 1	70 8	84
							2200 4	9425 9					
11		69690 X	42651	-0-	-27039	-0-	989 1	33175 3	Y	6848	6796 1	45 8	91
							954 4	7533 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
BPX OPERATING COMPANY																	
ABERNATHY 57-T1-14																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 085408																	
WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12		19840 X	19840	-0-	-0-	-0-	1089	1	17251	3	Y	1362	1531	1			114
							2	4	1498	9							
01		20938 X	20938	-0-	-0-	-0-	1088	1	18451	3	Y	1146	1158	1			100
							138	4	1261	9							
02		18266 X	18266	-0-	-0-	-0-	808	1	16170	3	Y	1170	1127	1			143
							1	4	1287	9							
03		19588 X	19588	-0-	-0-	-0-	799	1	17851	3	Y	851	952	1			42
							2	4	936	9							
04		19432 X	19432	-0-	-0-	-0-	850	1	17524	3	Y	954	909	1			87
							9	4	1049	9							
05		18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	755	1	17215	3	Y	838	878	1			47
							3	4	922	9							
06		13920 X	8591	-0-	-5329	-0-	426	1	7811	3	Y	321	368	1			-0-
							1	4	353	9							
07		20234 X	20234	-0-	-0-	-0-	417	1	19264	3	Y	496	456	1			40
							7	4	546	9							
08		18408 X	18408	-0-	-0-	-0-	17657	3	17	4	Y	667	636	1			71
							734	9									
09		17256 X	17256	-0-	-0-	-0-	16576	3	121	4	Y	508	559	1			20
							559	9									
10		18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	784	1	16873	3	Y	591	551	1			60
							34	4	650	9							
11		16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	789	1	15203	3	Y	772	747	1			85
							64	4	849	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-30																	
WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036																	
*12		22836 X	22836	-0-	-0-	-0-	21336	3	207	4	Y	1175	1375	1			301
							1293	9									
*01		21827 X	21827	-0-	-0-	-0-	20495	3	87	4	Y	1132	1101	1			350
							1245	9									
*02		20224 X	20224	-0-	-0-	-0-	19089	3	37	4	Y	998	1030	1			318
							1098	9									
03		23682 X	23682	-0-	-0-	-0-	22283	3	67	4	Y	1211	1188	1			341
							1332	9									
04		23087 X	23087	-0-	-0-	-0-	21703	3	57	4	Y	1206	1143	1			404
							1327	9									
05		23911 X	23911	-0-	-0-	-0-	22963	3	4	4	Y	858	985	1			277
							944	9									
06		21480 X	7811	-0-	-13669	-0-	7052	3	234	4	Y	477	290	1			464
							525	9									
07		22196 X	20949	-0-	-1247	-0-	19662	3	63	4	Y	1113	1259	1			318
							1224	9									
08		22306 X	22306	-0-	-0-	-0-	21271	3	23	4	Y	920	1074	1			164
							1012	9									
09		21480 X	20957	-0-	-523	-0-	19419	3	366	4	Y	1065	1125	1			104
							1172	9									
10		22196 X	20606	-0-	-1590	-0-	19408	3	99	4	Y	999	1032	1			71
							1099	9									
11		21480 X	17761	-0-	-3719	-0-	16610	3	43	4	Y	1007	1012	1			66
							1108	9									

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22																	
WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767																	
06		12840 X	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-					123
07		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					123
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MEEKER 56-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1H	RRCID -> 270731	COMPL. DATE 06/30/2013	TOTAL DEPTH 11285	PERF.11358	- 15892			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	35855 X	35855	-0-	-0-	-0-	213 1	33702 3	Y	1742	1726	1	335
						24 4	1916 9					
01	35106 X	35106	-0-	-0-	-0-	324 1	33074 3	Y	1498	1574	1	259
						60 4	1648 9					
02	29837 X	29837	-0-	-0-	-0-	532 1	27687 3	Y	1374	1473	1	160
						107 4	1511 9					
03	30960 X	30960	-0-	-0-	-0-	358 1	29391 3	Y	911	913	1	158
						209 4	1002 9					
04	33745 X	33745	-0-	-0-	-0-	297 1	32305 3	Y	916	908	1	166
						135 4	1008 9					
05	34878 X	34878	-0-	-0-	-0-	123 1	33675 3	Y	914	910	1	170
						75 4	1005 9					
06	33172 X	33172	-0-	-0-	-0-	288 1	31645 3	Y	1047	880	1	337
						87 4	1152 9					
07	21370 X	21370	-0-	-0-	-0-	325 1	20301 3	Y	617	718	1	236
						65 4	679 9					
*08	34782 X	31651	-0-	-3131	-0-	473 1	29930 3	Y	1037	1108	1	165
						107 4	1141 9					
*09	34170 X	34170	-0-	-0-	-0-	402 1	32706 3	Y	892	715	1	342
						81 4	981 9					
*10	34782 X	33686	-0-	-1096	-0-	1050 1	31629 3	Y	852	932	1	262
						70 4	937 9					
11	33180 X	31238	-0-	-1942	-0-	782 1	29445 3	Y	819	887	1	194
						110 4	901 9					

EXTINCTION 57-T1-32				WELL #:	1H	RRCID -> 271198	COMPL. DATE 03/03/2013	TOTAL DEPTH 10788	PERF.10787	- 15482		
06	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11155 3	146 4	Y	519	360	1	262
						571 9						
07	15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	14608 3	82 4	Y	553	528	1	287
						608 9						
08	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	17371 3	46 4	Y	387	531	1	143
						426 9						
09	20147 X	20147	-0-	-0-	-0-	19079 3	214 4	Y	776	706	1	213
						854 9						
10	40038 X	40038	-0-	-0-	-0-	825 1	35447 3	Y	3242	3230	1	225
						200 4	3566 9					
11	22889 X	22889	-0-	-0-	-0-	628 1	19464 3	Y	2441	2428	1	238
						112 4	2685 9					

BOLD JOHNSON 56-T1-42				WELL #:	1H	RRCID -> 271675	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL DEPTH 10322	PERF.10141	- 10600		
06	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	6956 3	42 4	N	1790	1938	1	196
						1969 9						
07	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	7750 3	49 4	N	1770	1768	1	198
						1947 9						
08	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	8458 3	41 4	N	1766	1616	1	348
						1943 9						
09	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	1624 3	18 4	N	758	899	1	207
						834 9						
10	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	7047 3	211 4	N	1821	1643	1	385
						2003 9						
11	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	7079 3	152 4	N	1901	1922	1	364
						2091 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #:		1H	RRCID ->	271703	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	11691	PERF.11687	- 16203		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14880 X	11013	-0-	-3867	-0-	9689	3	1324	9	Y	1204	1349	1	116
07	19497 X	19497	-0-	-0-	-0-	16886	3	29	4	Y	2347	2103	1	360
						2582	9							
08	14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	12592	3	7	4	Y	1626	1865	1	121
						1789	9							
09	12180 X	12097	-0-	-83	-0-	10741	3	3	4	Y	1230	1198	1	153
						1353	9							
10	18321 X	10261	-0-	-8060	-0-	9159	3	4	4	Y	998	1024	1	127
						1098	9							
11	17730 X	11837	-0-	-5893	-0-	10538	3	5	4	Y	1176	1202	1	101
						1294	9							

RAYMORE 57-T1-24		WELL #:		1H	RRCID ->	271713	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	11270	PERF.11215	- 16019		
06	20211 X	20211	-0-	-0-	-0-	18954	3	6	4	N	1137	1063	1	171
						1251	9							
07	21767 X	21767	-0-	-0-	-0-	20573	3	2	4	N	1084	1091	1	164
						1192	9							
08	21596 X	21596	-0-	-0-	-0-	20102	3	18	4	N	1342	1225	1	281
						1476	9							
09	18480 X	18480	-0-	-0-	-0-	17463	3	2	4	N	923	900	1	304
						1015	9							
10	19106 X	19106	-0-	-0-	-0-	17908	3	21	4	N	1070	1256	1	118
						1177	9							
11	16179 X	16179	-0-	-0-	-0-	14983	3	120	4	N	978	914	1	182
						1076	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:		1H	RRCID ->	271718	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11386	- 15727		
*12	21979 X	21100	-0-	-879	-0-	1135	1	18236	3	Y	1569	1655	1	400
						3	4	1726	9					
*01	21979 X	17662	-0-	-4317	-0-	1002	1	14851	3	Y	1502	1558	1	344
						157	4	1652	9					
02	19852 X	17938	-0-	-1914	-0-	854	1	15273	3	Y	1613	1684	1	273
						37	4	1774	9					
03	20703 X	20703	-0-	-0-	-0-	733	1	17984	3	Y	1792	1933	1	132
						15	4	1971	9					
04	18510 X	18510	-0-	-0-	-0-	716	1	16328	3	Y	1332	1324	1	140
						1	4	1465	9					
05	20352 X	20352	-0-	-0-	-0-	796	1	17846	3	Y	1554	1545	1	149
						1	4	1709	9					
06	20040 X	18487	-0-	-1553	-0-	863	1	16197	3	Y	1295	1252	1	192
						2	4	1425	9					
07	20708 X	17158	-0-	-3550	-0-	986	1	14832	3	Y	1216	1254	1	154
						2	4	1338	9					
08	20708 X	18686	-0-	-2022	-0-	871	1	16440	3	Y	1249	1281	1	122
						1	4	1374	9					
09	19710 X	18209	-0-	-1501	-0-	836	1	16145	3	Y	1113	1099	1	136
						4	4	1224	9					
10	20367 X	18823	-0-	-1544	-0-	831	1	16933	3	Y	961	970	1	127
						2	4	1057	9					
11	18480 X	10663	-0-	-7817	-0-	626	1	8805	3	Y	1117	1097	1	147
						3	4	1229	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	11730 X	10993	-0-	-737	-0-	10437	3	556	9	N	505	736	1	51	
07	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	10965	3	1	4	N	829	829	1	51	
08	11842 X	9478	-0-	-2364	-0-	912	9	1	4	N	550	550	1	51	
09	11460 X	10758	-0-	-702	-0-	8872	3	2	4	N	903	368	1	586	
10	11873 X	10399	-0-	-1474	-0-	605	9	3	4	N	806	1110	1	282	
11	11490 X	9849	-0-	-1641	-0-	9763	3	234	4	N	520	562	1	240	
						993	9								
						9509	3								
						887	9								
						9043	3								
						572	9								

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

06	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7381	3	11	4	N	-0-			100	
07	7595 X	594	-0-	-7001	-0-	461	3	21	4	N	102			202	
08	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	112	9	11898	3	N	96			298	
09	7350 X	6115	-0-	-1235	-0-	106	9	60	4	N	-0-			298	
10	7595 X	5929	-0-	-1666	-0-	6055	3	48	4	N	-0-			298	
11	7350 X	5068	-0-	-2282	-0-	5881	3	74	4	N	60			358	
						4928	3								
						66	9								

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

06	17700 X	12206	-0-	-5494	-0-	1245	1	10232	3	N	626	725	1	48	
07	19096 X	18561	-0-	-535	-0-	40	4	689	9	N	823	642	1	229	
08	32407 X	32407	-0-	-0-	-0-	1286	1	16122	3	N	1371	1463	1	137	
09	26705 X	26705	-0-	-0-	-0-	248	4	905	9	N	1118	1117	1	138	
10	23161 X	23161	-0-	-0-	-0-	1286	1	29429	3	N	1129	1102	1	165	
11	23670 X	17867	-0-	-5803	-0-	184	4	1508	9	N	1004	1121	1	48	
						1245	1	24154	3						
						76	4	1230	9						
						1286	1	20557	3						
						76	4	1242	9						
						1245	1	15445	3						
						73	4	1104	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	15748 X	11216	-0-	-4532	-0-	10104	3	54	4	Y	962	1050	1	258
						1058	9							
01	15686 X	6253	-0-	-9433	-0-	5377	3	72	4	Y	731	741	1	199
						804	9							
02	9772 X	6462	-0-	-3310	-0-	5429	3	88	4	Y	859	911	1	147
						945	9							
03	11129 X	8835	-0-	-2294	-0-	7269	3	161	4	Y	1277	1279	1	145
						1405	9							
04	10770 X	6243	-0-	-4527	-0-	5492	3	101	4	Y	591	558	1	178
						650	9							
05	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	10908	3	75	4	Y	1060	1100	1	138
						1166	9							
06	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	11512	3	150	4	Y	949	891	1	196
						1044	9							
07	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	16298	3	87	4	Y	1004	1070	1	130
						1104	9							
08	19671 X	19671	-0-	-0-	-0-	18490	3	50	4	Y	1028	897	1	261
						1131	9							
09	19280 X	19280	-0-	-0-	-0-	18085	3	209	4	Y	896	909	1	248
						986	9							
10	20578 X	20578	-0-	-0-	-0-	461	1	20024	3	Y	-0-			248
						93	4							
11	19050 X	18942	-0-	-108	-0-	617	1	18232	3	Y	-0-			248
						93	4							

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329														
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	2320	3	104	4	N	1151	1242	1	379
						1266	9							
07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	2168	3	67	4	N	1067	1044	1	402
						1174	9							
08	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	1179	3	72	4	N	1005	1057	1	350
						1106	9							
09	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	4017	3	95	4	N	2016	1945	1	421
						2218	9							
10	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	4601	3	73	4	N	1973	2130	1	264
						2170	9							
11	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	5280	3	66	4	N	2245	2156	1	353
						2470	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920														
06	15314 X	15314	-0-	-0-	-0-	12775	3	2539	9	Y	2308	2219	1	222
07	8339 X	2191	-0-	-6148	-0-	1711	3	480	9	Y	436	591	1	67
08	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	6786	3	2	4	Y	1172	1152	1	87
						1289	9							
09	14336 X	14336	-0-	-0-	-0-	12111	3	3	4	Y	2020	1856	1	251
						2222	9							
10	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	7728	3	1	4	Y	1250	1342	1	159
						1375	9							
11	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	8532	3	3	4	Y	1370	1411	1	118
						1507	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #:		3H	RRCID ->	275634	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	11463	PERF.11513	-	15860		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*12		6510 X	5317	-0-	-1193	-0-	1047	1	2922	3	Y	1223	1600	1	283
							3	4	1345	9					
01		6510 X	1650	-0-	-4860	-0-	708	1	537	3	Y	342	176	1	449
							29	4	376	9					
02		5880 X	3888	-0-	-1992	-0-	1023	1	1517	3	Y	1029	1116	1	362
							216	4	1132	9					
03		6510 X	6385	-0-	-125	-0-	1202	1	3479	3	Y	1516	1569	1	309
							36	4	1668	9					
04		6300 X	6251	-0-	-49	-0-	918	1	3537	3	Y	1553	1371	1	491
							88	4	1708	9					
05		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	1165	1	2900	3	Y	1723	1868	1	346
							294	4	1895	9					
06		6240 X	2675	-0-	-3565	-0-	661	1	1068	3	Y	784	855	1	275
							84	4	862	9					
07		7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	532	1	5407	3	Y	1558	1493	1	340
							98	4	1714	9					
08		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	1286	1	3737	3	Y	1686	1578	1	448
							50	4	1855	9					
09		9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	1245	1	6054	3	Y	2022	1978	1	492
							3	4	2224	9					
10		11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	1286	1	7334	3	Y	2062	2126	1	428
							121	4	2268	9					
11		6300 X	6259	-0-	-41	-0-	1245	1	3358	3	Y	1305	1634	1	99
							220	4	1436	9					

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4		WELL #:		1H	RRCID ->	275789	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	10027	PERF.10465	-	15313		
06		12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	9882	3	83	4	N	2055	2162	1	265
							2261	9							
07		14940 X	14940	-0-	-0-	-0-	12326	3	86	4	N	2298	2292	1	271
							2528	9							
08		15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	12944	3	81	4	N	2428	2341	1	358
							2671	9							
09		15597 X	15597	-0-	-0-	-0-	13167	3	53	4	N	2161	2290	1	229
							2377	9							
10		12028 X	10906	-0-	-1122	-0-	8866	3	115	4	N	1750	1644	1	335
							1925	9							
11		11640 X	9626	-0-	-2014	-0-	7538	3	68	4	N	1836	1817	1	354
							2020	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 276286		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*12	20739 X	19149	-0-	-1590	-0-	109 8	17723 4	3 Y	1190	919 1	590
*01	20739 X	18563	-0-	-2176	-0-	167 82	17015 4	3 Y	1181	1480 1	291
*02	18732 X	15477	-0-	-3255	-0-	271 11	14142 4	3 Y	957	949 1	299
*03	20739 X	16976	-0-	-3763	-0-	184 15	15541 4	3 Y	1124	1116 1	307
*04	20070 X	12905	-0-	-7165	-0-	110 29	11875 4	3 Y	810	731 1	386
*05	20739 X	18143	-0-	-2596	-0-	61 232	16562 4	3 Y	1171	1296 1	261
*06	20070 X	8016	-0-	-12054	-0-	31 74	7364 4	3 Y	497	532 1	226
*07	25738 X	25738	-0-	-0-	-0-	361 161	22445 4	3 Y	2519	2209 1	536
*08	35412 X	35412	-0-	-0-	-0-	509 68	31270 4	3 Y	3241	3495 1	282
*09	22093 X	22093	-0-	-0-	-0-	248 32	20324 4	3 Y	1354	1456 1	180
*10	20739 X	20330	-0-	-409	-0-	243 17	18738 4	3 Y	1211	1106 1	285
*11	20070 X	14501	-0-	-5569	-0-	70 34	13146 4	3 Y	1137	1126 1	296

STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #: 4H		RRCID -> 276866		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910			
*12	25816 X	25816	-0-	-0-	-0-	24851 957	8 4	3 Y	870	1477 1	573
01	18323 X	18323	-0-	-0-	-0-	17423 894	6 4	3 Y	813	940 1	532
02	15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	14541 800	27 4	3 Y	727	642 1	617
03	22792 X	22792	-0-	-0-	-0-	22139 642	11 4	3 Y	584	782 1	419
04	21231 X	21231	-0-	-0-	-0-	20729 486	16 4	3 Y	442	303 1	558
05	25532 X	25532	-0-	-0-	-0-	24832 651	49 4	3 Y	592	632 1	518
06	33815 X	33815	-0-	-0-	-0-	32983 748	84 4	3 Y	680	655 1	543
07	8897 X	5161	-0-	-3736	-0-	4890 252	19 4	3 Y	229	211 1	561
*08	19116 X	19116	-0-	-0-	-0-	17733 1208	175 4	3 Y	1098	1561 1	98
*09	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	9688 924	5 4	3 Y	840	893 1	45
*10	8897 X	8739	-0-	-158	-0-	7784 953	2 4	3 Y	866	835 1	76
11	8610 X	7204	-0-	-1406	-0-	6568 634	2 4	3 Y	576	595 1	57

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BROWN STATE 56-T2-44		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026											
06	29095 X	29095	-0-	-0-	-0-	24235 3 4859 9	1 4	Y	4417	4343 1	387
07	22351 X	17947	-0-	-4404	-0-	14234 3 3699 9	14 4	Y	3363	3401 1	349
08	23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	20859 3 2444 9	168 4	Y	2222	2202 1	369
09	23621 X	23621	-0-	-0-	-0-	20976 3 2474 9	171 4	Y	2249	2506 1	112
10	24987 X	24987	-0-	-0-	-0-	23956 3 890 9	141 4	Y	809	832 1	89
11	26254 X	26254	-0-	-0-	-0-	23438 3 2814 9	2 4	Y	2558	2317 1	330

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255											
06	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1338 3 211 9	170 4	N	192	351 1	105
07	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	11255 3 2316 9	20 4	N	2105	1798 1	412
08	15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	13273 3 2318 9	9 4	N	2107	2158 1	361
09	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	10552 3 1892 9	308 4	N	1720	1767 1	314
10	18352 X	18352	-0-	-0-	-0-	15850 3 2499 9	3 4	N	2272	2382 1	204
11	18737 X	18737	-0-	-0-	-0-	15974 3 2759 9	4 4	N	2508	2397 1	315

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011											
06	8310 X	7555	-0-	-755	-0-	5727 3 1792 9	36 4	N	1629	1418 1	480
07	7161 X	6721	-0-	-440	-0-	4825 3 1596 9	300 4	N	1451	1594 1	337
08	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	3988 3 1816 9	1484 4	N	1651	1593 1	395
09	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	8279 3 2814 9	139 4	N	2558	2638 1	315
10	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	8772 3 2768 9	16 4	N	2516	2367 1	464
11	7560 X	1521	-0-	-6039	-0-	203 3 1117 9	201 4	N	1015	1243 1	236

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:		3H	RRCID ->	277467	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	9998	PERF.10120	- 14783
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*12		20600 X	20600	-0-	-0-	-0-	19433 3	1167 9	Y	1061	887 1	428
*01		15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	14186 3	878 9	Y	798	1014 1	212
02		18203 X	18203	-0-	-0-	-0-	16581 3	1 4	Y	1474	1209 1	477
							1621 9					
03		26409 X	26409	-0-	-0-	-0-	24638 3	1771 9	Y	1610	1870 1	217
04		30447 X	30447	-0-	-0-	-0-	28553 3	1894 9	Y	1722	1582 1	357
05		30253 X	30253	-0-	-0-	-0-	28337 3	1 4	Y	1741	1725 1	373
							1915 9					
*06		23371 X	23371	-0-	-0-	-0-	21849 3	1522 9	Y	1384	1473 1	284
*07		9145 X	1846	-0-	-7299	-0-	1663 3	183 9	Y	166	376 1	74
*08		16412 X	16412	-0-	-0-	-0-	15419 3	166 4	Y	752	752 1	74
							827 9					
*09		10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	9005 3	4 4	Y	1077	1093 1	58
							1185 9					
*10		11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	10310 3	3 4	Y	1281	1227 1	112
							1409 9					
11		10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	8989 3	2 4	Y	974	989 1	97
							1071 9					

STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:		5H	RRCID ->	277583	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10089	- 14890
*12		24135 X	24135	-0-	-0-	-0-	23417 3	718 9	Y	653	569 1	263
*01		27043 X	27043	-0-	-0-	-0-	26209 3	834 9	Y	758	820 1	201
02		10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	10474 3	446 9	Y	405	475 1	131
03		17379 X	17379	-0-	-0-	-0-	16171 3	1208 9	Y	1098	1081 1	148
04		19002 X	19002	-0-	-0-	-0-	18058 3	944 9	Y	858	828 1	178
05		20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	19472 3	1 4	Y	576	631 1	123
							634 9					
*06		33064 X	33064	-0-	-0-	-0-	30970 3	2094 9	Y	1904	1637 1	390
*07		11284 X	8787	-0-	-2497	-0-	7758 3	1029 9	Y	935	910 1	415
*08		19132 X	19132	-0-	-0-	-0-	18306 3	164 4	Y	602	926 1	91
							662 9					
*09		10920 X	10532	-0-	-388	-0-	9540 3	4 4	Y	898	941 1	48
							988 9					
*10		11284 X	9767	-0-	-1517	-0-	8910 3	3 4	Y	776	756 1	68
							854 9					
11		10920 X	7212	-0-	-3708	-0-	6553 3	2 4	Y	597	606 1	59
							657 9					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY KC PREMIUM 56-T2-48		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD							
		WELL #: 1H		RRCID -> 277719	COMPL. DATE 03/14/2015	TOTAL DEPTH 10599	PERF.10682	- 15449							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	5983 X	873	-0-	-5110	-0-	476 359	3	38	4	N	326	360	1		254
01	4526 X	1793	-0-	-2733	-0-	1318 385	3	90	4	N	350	362	1		242
02	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	6736 2749	3	289	4	N	2499	2352	1		389
03	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	5671 2817	3	195	4	N	2561	2505	1		445
04	4470 X	4453	-0-	-17	-0-	2785 1486	3	182	4	N	1351	1450	1		346
05	6882 X	4457	-0-	-2425	-0-	2984 1403	3	70	4	N	1275	1420	1		201
06	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	6458 2168	3	33	4	N	1971	1954	1		218
07	6882 X	4626	-0-	-2256	-0-	3112 1442	3	72	4	N	1311	1063	1		466
08	2886 X	1151	-0-	-1735	-0-	717 360	3	74	4	N	327	529	1		264
09	17065 X	17065	-0-	-0-	-0-	12805 4016	3	244	4	N	3651	3541	1		374
10	17585 X	17585	-0-	-0-	-0-	13224 4149	3	212	4	N	3772	3881	1		265
11	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	5131 2033	3	153	4	N	1848	1795	1		318

FRASER 57-T1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 277812	COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL DEPTH 10276	PERF.10235	- 14983							
*12	7099 X	6643	-0-	-456	-0-	5103 1535	3	5	4	N	1395	1316	1		256
*01	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	6176 1851	3	5	4	N	1683	1698	1		241
*02	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	7146 1888	3	18	4	N	1716	1677	1		280
03	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	7187 1994	3	4	4	N	1813	1822	1		271
04	7770 X	6650	-0-	-1120	-0-	5138 1509	3	3	4	N	1372	1452	1		191
05	10013 X	4114	-0-	-5899	-0-	3271 840	3	3	4	N	764	754	1		201
06	9690 X	6963	-0-	-2727	-0-	5415 1527	3	21	4	N	1388	1226	1		363
07	10013 X	3147	-0-	-6866	-0-	2300 791	3	56	4	N	719	894	1		188
08	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	9384 2162	3	84	4	N	1965	1968	1		185
09	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	10075 2400	3	154	4	N	2182	2159	1		208
10	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	9960 2157	3	74	4	N	1961	2011	1		158
11	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	9391 2212	3	72	4	N	2011	2022	1		147

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY ALEXANDER 58-T2-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID -> 277813	COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9689	- 14500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*12	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	3237 3	941 9	5 4	N	855	1078 1	372		
01	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	3414 3	1407 9	1 4	N	1279	1449 1	202		
02	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	2734 3	1177 9	3 4	N	1070	915 1	357		
03	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	3626 3	1533 9	3 4	N	1394	1424 1	327		
04	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	3373 3	1152 9	8 4	N	1047	1104 1	270		
05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	2499 3	942 9	17 4	N	856	914 1	212		
06	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	3458 3	1158 9	3 4	N	1053	908 1	357		
07	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	3809 3	1232 9	46 4	N	1120	1256 1	221		
08	693 X	693	-0-	-0-	-0-	691 3	942 9	2 4	N	-0-		221		
09	529 X	529	-0-	-0-	-0-	528 3	1158 9	1 4	N	-0-		221		
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	2365 3	699 9	37 4	N	635	539 1	317		
11	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	783 3	476 9	61 4	N	433	537 1	213		

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #:		1H	RRCID -> 278120	COMPL. DATE 03/09/2015	TOTAL DEPTH 10619	PERF.10633	- 15371					
*12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	643 1	65 4	3085 3	N	921	904 1	378		
01	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	643 1	54 4	1013 9	N	811	902 1	287		
02	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	581 1	82 4	3887 3	N	914	900 1	301		
03	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	643 1	10 4	892 9	N	2437	2511 1	227		
04	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	622 1	5 4	3706 3	N	861	713 1	375		
05	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	643 1	1164 9	1005 9	N	1058	1232 1	201		
06	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	622 1	125 4	2681 9	N	952	883 1	270		
07	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	643 1	643 1	3854 3	N	1174	1213 1	231		
08	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	643 1	160 4	947 9	N	1635	1571 1	295		
09	23142 X	23142	-0-	-0-	-0-	622 1	143 4	5794 3	N	2867	2656 1	506		
10	22375 X	22375	-0-	-0-	-0-	643 1	147 4	19173 3	N	2739	3008 1	237		
11	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	622 1	5 4	3154 9	N	1503	1440 1	300		

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	8525 X	4964	-0-	-3561	-0-	2979	3	49	4	N	1760	1441	1			534
						1936	9									
01	8525 X	5430	-0-	-3095	-0-	3818	3	58	4	N	1413	1624	1			323
						1554	9									
02	7756 X	4757	-0-	-2999	-0-	2619	3	144	4	N	1813	1634	1			502
						1994	9									
03	6634 X	6149	-0-	-485	-0-	3871	3	98	4	N	1982	2169	1			315
						2180	9									
04	8580 X	3751	-0-	-4829	-0-	2317	3	92	4	N	1220	1251	1			284
						1342	9									
05	8866 X	5892	-0-	-2974	-0-	3598	3	129	4	N	1968	1774	1			478
						2165	9									
06	8580 X	4309	-0-	-4271	-0-	2664	3	141	4	N	1367	1504	1			341
						1504	9									
07	6138 X	6005	-0-	-133	-0-	3833	3	125	4	N	1861	1763	1			439
						2047	9									
08	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	8707	3	152	4	N	2794	2834	1			399
						3073	9									
09	14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	11364	3	152	4	N	2837	2978	1			258
						3121	9									
10	15054 X	15054	-0-	-0-	-0-	11753	3	171	4	N	2845	2815	1			288
						3130	9									
11	12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	9693	3	141	4	N	2670	2663	1			295
						2937	9									

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

06	6030 X	1399	-0-	-4631	-0-	8	1	775	3	Y	546	536	1			279
						15	4	601	9							
07	6014 X	1339	-0-	-4675	-0-	13	1	874	3	Y	399	367	1			311
						13	4	439	9							
*08	5673 X	2112	-0-	-3561	-0-	22	1	1406	3	Y	610	721	1			200
						13	4	671	9							
*09	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	16	1	1314	3	Y	361	358	1			203
						75	4	397	9							
*10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	28	1	2130	3	Y	810	718	1			295
						9	4	891	9							
11	1680 X	1256	-0-	-424	-0-	11	1	919	3	Y	292	362	1			225
						5	4	321	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE RUSH 57-T2-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD	
		WELL #:		1H	RRCID -> 278123	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 9687	- 14498		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	8277 X	6951	-0-	-1326	-0-	47 1 7 4	5543 3 1354 9	Y	1231	1056	1	175
01	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	88 1 7 4	8827 3 2523 9	Y	2294	2348	1	147
02	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	144 1 9 4	7549 3 1994 9	Y	1813	1772	1	188
03	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	98 1 15 4	7946 3 1972 9	Y	1793	1856	1	125
04	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	59 1 12 4	6377 3 1893 9	Y	1721	1670	1	176
05	8277 X	7455	-0-	-822	-0-	21 1 12 4	5652 3 1770 9	Y	1609	1613	1	172
06	8010 X	5384	-0-	-2626	-0-	37 1 11 4	4442 3 894 9	Y	813	914	1	71
07	8277 X	2626	-0-	-5651	-0-	30 1 1 4	2047 3 548 9	Y	498	508	1	61
*08	8277 X	4572	-0-	-3705	-0-	55 1 20 4	3450 3 1047 9	Y	952	957	1	56
*09	8010 X	2181	-0-	-5829	-0-	20 1 5 4	1647 3 509 9	Y	463	457	1	62
*10	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			Y	-0-	62	1	-0-
11	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-			Y	-0-			-0-

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45		WELL #:		1H	RRCID -> 278124	COMPL. DATE 02/25/2015	TOTAL DEPTH	10069	PERF.10631	- 15442		
06	28954 X	28954	-0-	-0-	-0-	220 1 257 4	24392 3 4085 9	Y	3714	3604	1	300
07	27842 X	27842	-0-	-0-	-0-	375 1 111 4	23852 3 3504 9	Y	3185	3071	1	414
*08	25580 X	25580	-0-	-0-	-0-	350 1 90 4	22074 3 3066 9	Y	2787	2714	1	487
*09	23715 X	23715	-0-	-0-	-0-	255 1 74 4	20646 3 2740 9	Y	2491	2724	1	254
*10	22689 X	22689	-0-	-0-	-0-	253 1 54 4	19540 3 2842 9	Y	2584	2531	1	307
11	19982 X	19982	-0-	-0-	-0-	115 1 49 4	17645 3 2173 9	Y	1975	2043	1	239

STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #:		1	RRCID -> 278214	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10018	- 14504		
06	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	678 1 15 4	5482 3 1583 9	Y	1439	1440	1	202
07	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	747 1 15 4	6631 3 1618 9	Y	1471	1413	1	260
*08	7905 X	7037	-0-	-868	-0-	724 1 36 4	5080 3 1197 9	Y	1088	1093	1	255
*09	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	718 1 45 4	7784 3 1767 9	Y	1606	1611	1	250
*10	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	742 1 8 4	7613 3 1755 9	Y	1595	1433	1	412
11	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	670 1 12 4	7808 3 1467 9	Y	1334	1455	1	291

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY JOHNSON ESTATE 56-T1-8				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
				//CONT.// 085408										
				WELL #:	1H	RRCID ->	278218	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL	DEPTH	10787	PERF.10929	- 15592
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*12		14600 X	14600 -0-	-0-	-0-	643 1	11483 3	N	2226	2168	1	326		
						25 4	2449 9							
01		10712 X	10712 -0-	-0-	-0-	643 1	8062 3	N	1808	1603	1	531		
						18 4	1989 9							
02		12912 X	12912 -0-	-0-	-0-	581 1	10120 3	N	1960	2152	1	339		
						55 4	2156 9							
03		13730 X	13730 -0-	-0-	-0-	643 1	10692 3	N	2106	2102	1	343		
						78 4	2317 9							
04		10664 X	10664 -0-	-0-	-0-	622 1	8133 3	N	1584	1631	1	296		
						167 4	1742 9							
05		13155 X	13155 -0-	-0-	-0-	643 1	10370 3	N	1908	1993	1	211		
						43 4	2099 9							
06		10063 X	10063 -0-	-0-	-0-	622 1	7673 3	N	1437	1432	1	216		
						187 4	1581 9							
07		10743 X	10743 -0-	-0-	-0-	643 1	8406 3	N	1472	1556	1	132		
						75 4	1619 9							
08		12897 X	12897 -0-	-0-	-0-	643 1	10211 3	N	1805	1558	1	379		
						57 4	1986 9							
09		23527 X	23527 -0-	-0-	-0-	622 1	18465 3	N	4015	4117	1	277		
						23 4	4417 9							
10		30670 X	30670 -0-	-0-	-0-	643 1	25470 3	N	4130	3992	1	415		
						14 4	4543 9							
11		22772 X	22772 -0-	-0-	-0-	622 1	18862 3	N	2715	2629	1	501		
						301 4	2987 9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	1H	RRCID ->	278221	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL	DEPTH	10068	PERF.10205	- 14760
06		10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-		N	-0-			167		
07		10509 X	187 -0-	-10322	-0-	3 4	184 9	N	167	169	1	165		
08		7254 X	1820 -0-	-5434	-0-	1039 3	2 4	N	708	703	1	170		
						779 9								
09		6311 X	6311 -0-	-0-	-0-	4308 3	12 4	N	1810	1637	1	343		
						1991 9								
10		6191 X	6191 -0-	-0-	-0-	4504 3	39 4	N	1498	1584	1	257		
						1648 9								
11		8630 X	8630 -0-	-0-	-0-	6191 3	75 4	N	2149	2144	1	262		
						2364 9								

STATE PROJECTS 57-T2-47X38				WELL #:	1H	RRCID ->	278234	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL	DEPTH	10021	PERF.10657	- 18068
06		8490 X	5772 -0-	-2718	-0-	5505 3	14 4	N	230	365	1	88		
						253 9								
07		8773 X	8024 -0-	-749	-0-	5766 3	171 4	N	1897	1717	1	268		
						2087 9								
08		10357 X	10357 -0-	-0-	-0-	7950 3	100 4	N	2097	1938	1	427		
						2307 9								
09		8961 X	8961 -0-	-0-	-0-	7220 3	101 4	N	1491	1579	1	339		
						1640 9								
10		9207 X	6924 -0-	-2283	-0-	5300 3	58 4	N	1424	1635	1	128		
						1566 9								
11		9870 X	7102 -0-	-2768	-0-	5433 3	87 4	N	1438	1295	1	271		
						1582 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROJECTS 57-T2-47X2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1H	RRCID ->	278235	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	10023	PERF.	10593 - 17729
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7530 X	6311	-0-	-1219	-0-	1245 1 102 4	2738 3 2226 9	N	2024	1932	1	342
07	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	1286 1 85 4	4208 3 2241 9	N	2037	2109	1	270
08	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	1286 1 35 4	4301 3 2313 9	N	2103	1920	1	453
09	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	1245 1 1476 4	5986 3 3587 9	N	3261	3051	1	663
10	12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	1286 1 172 4	8275 3 2628 9	N	2389	2516	1	536
11	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	1245 1 189 4	5711 3 2459 9	N	2235	2151	1	620

STATE JAMES 57-T2-42		WELL #:		1H	RRCID ->	278236	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	9754 - 14461
06	18594 X	18594	-0-	-0-	-0-	778 1 49 4	14624 3 3143 9	Y	2857	2507	1	625
07	48001 X	48001	-0-	-0-	-0-	1281 1 85 4	40952 3 5683 9	Y	5166	5256	1	535
*08	38869 X	38869	-0-	-0-	-0-	1161 1 66 4	32844 3 4798 9	Y	4362	4695	1	202
*09	36033 X	36033	-0-	-0-	-0-	995 1 45 4	30308 3 4685 9	Y	4259	3957	1	504
*10	31005 X	31005	-0-	-0-	-0-	987 1 43 4	26419 3 3556 9	Y	3233	3569	1	168
11	27688 X	27688	-0-	-0-	-0-	770 1 50 4	23062 3 3806 9	Y	3460	3411	1	217

DARCY STATE 56-T3-22		WELL #:		1H	RRCID ->	278241	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	10359	PERF.	10480 - 15081
06	7770 X	6054	-0-	-1716	-0-	622 1 198 4	3823 3 1411 9	N	1283	1233	1	210
07	6913 X	6689	-0-	-224	-0-	643 1 204 4	4346 3 1496 9	N	1360	1418	1	152
08	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	643 1 221 4	10106 3 2523 9	N	2294	2172	1	274
09	19950 X	19950	-0-	-0-	-0-	622 1 198 4	15582 3 3548 9	N	3225	3236	1	263
10	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	643 1 169 4	14146 3 3095 9	N	2814	2866	1	211
11	15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	622 1 154 4	11184 3 3120 9	N	2836	2675	1	372

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1		WELL #:		1H	RRCID ->	278243	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9541 - 16463	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		9021 X	6552	-0-	-2469	-0-	3999 3	6 4	Y	2315	2203 1		185
							2547 9						
02		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	694 3	4 4	Y	2518	2402 1		301
							2770 9						
03		17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	12317 3	4907 9	Y	4461	4534 1		228
04		27238 X	27238	-0-	-0-	-0-	22620 3	1 4	Y	4197	4140 1		285
							4617 9						
05		6510 X	517	-0-	-5993	-0-	225 3	292 9	Y	265	502 1		48
06		8730 X	2531	-0-	-6199	-0-	969 3	1562 9	Y	1420	1379 1		89
07		9021 X	379	-0-	-8642	-0-	358 3	21 9	Y	19	104 1		4
08		9021 X	4433	-0-	-4588	-0-	3324 3	12 4	Y	997	919 1		82
							1097 9						
09		8730 X	7200	-0-	-1530	-0-	6156 3	34 4	Y	918	877 1		123
							1010 9						
10		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-	41 1		82
11		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	5892 3	501 4	Y	851	647 1		286
							936 9						

BOLD JOHNSON 56-T1-42		WELL #:		2H	RRCID ->	278250	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	10340 - 15004	
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
*01		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	643 1	2659 3	N	1178	1114 1		169
							166 4	1296 9					
02		8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	581 1	5601 3	N	2035	1866 1		338
							109 4	2239 9					
03		13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	643 1	9562 3	N	2793	2961 1		170
							65 4	3072 9					
04		8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	622 1	5888 3	N	1810	1653 1		327
							143 4	1991 9					
05		8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	643 1	5890 3	N	1910	2164 1		73
							150 4	2101 9					
06		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	622 1	3863 3	N	1559	1272 1		360
							353 4	1715 9					
07		8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	643 1	5468 3	N	1729	1787 1		302
							150 4	1902 9					
08		11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	643 1	8195 3	N	2281	2348 1		235
							159 4	2509 9					
09		10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	622 1	7144 3	N	2373	2338 1		270
							157 4	2610 9					
10		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	643 1	4465 3	N	1621	1638 1		253
							73 4	1783 9					
11		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	622 1	2029 3	N	671	731 1		193
							150 4	738 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #: 2H		RRCID -> 278251		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	28729 X	28729	-0-	-0-	-0-	26744	3	9	4	Y	1796	1778	1	1183
						1976	9							
01	22831 X	22831	-0-	-0-	-0-	20456	3	6	4	Y	2154	1841	1	1410
						2369	9							
02	15960 X	13895	-0-	-2065	-0-	12351	3	19	4	Y	1386	1621	1	1175
						1525	9							
03	24308 X	24308	-0-	-0-	-0-	22601	3	11	4	Y	1542	1612	1	1105
						1696	9							
04	24286 X	24286	-0-	-0-	-0-	23271	3	18	4	Y	906	800	1	1211
						997	9							
05	28560 X	28560	-0-	-0-	-0-	27042	3	55	4	Y	1330	1378	1	1163
						1463	9							
06	26607 X	26607	-0-	-0-	-0-	24665	3	54	4	Y	1716	1510	1	1369
						1888	9							
07	17670 X	1725	-0-	-15945	-0-	1501	3	6	4	Y	198	531	1	1036
						218	9							
*08	17670 X	11799	-0-	-5871	-0-	8753	3	58	4	Y	2716	3509	1	243
						2988	9							
*09	17100 X	11094	-0-	-6006	-0-	9695	3	5	4	Y	1267	1442	1	68
						1394	9							
*10	17670 X	12010	-0-	-5660	-0-	10381	3	3	4	Y	1478	1417	1	129
						1626	9							
11	17100 X	10688	-0-	-6412	-0-	9424	3	3	4	Y	1146	1161	1	114
						1261	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #: 2H		RRCID -> 278368		COMPL. DATE 09/30/2014			TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091					
06	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3142	3	1	4	N	499	464	1	101
						549	9							
07	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4000	3	5	4	N	673	643	1	131
						740	9							
08	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	4932	3	2	4	N	736	687	1	180
						810	9							
09	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5098	3	1	4	N	679	735	1	124
						747	9							
10	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5036	3	2	4	N	739	744	1	119
						813	9							
11	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4291	3	15	4	N	643	630	1	132
						707	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #: 2H		RRCID -> 278426		COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	10881 X	4281	-0-	-6600	-0-	2491 3	70 4	1720 9	Y	1564	1629 1				401
01	10881 X	4600	-0-	-6281	-0-	2614 3	53 4	1933 9	Y	1757	1596 1				543
02	9576 X	3317	-0-	-6259	-0-	1520 3	2 4	1795 9	Y	1632	1655 1				520
03	10106 X	3430	-0-	-6676	-0-	1939 3	9 4	1482 9	Y	1347	1488 1				379
04	9780 X	5236	-0-	-4544	-0-	3515 3	12 4	1709 9	Y	1554	1413 1				520
05	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	3411 3	1937 9		Y	1761	1713 1				568
06	4440 X	1402	-0-	-3038	-0-	906 3	235 4	261 9	Y	237	575 1				230
07	5425 X	4329	-0-	-1096	-0-	2414 3	91 4	1824 9	Y	1658	1414 1				474
08	5425 X	4309	-0-	-1116	-0-	2980 3	2 4	1327 9	Y	1206	1465 1				215
09	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	6272 3	154 4	2693 9	Y	2448	2424 1				239
10	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	6102 3	1 4	2144 9	Y	1949	2049 1				139
11	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	6714 3	17 4	2252 9	Y	2047	2052 1				134

STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #: 1H		RRCID -> 278442		COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389					
06	11730 X	10962	-0-	-768	-0-	1246 1	8023 3	25 4	Y	1516	1566 1				147
07	12121 X	5799	-0-	-6322	-0-	442 1	4376 3	27 4	Y	867	701 1				313
*08	12121 X	7786	-0-	-4335	-0-	96 1	6003 3	38 4	Y	1499	1571 1				241
*09	11400 X	7061	-0-	-4339	-0-	67 1	5373 3	47 4	Y	1431	1355 1				317
*10	11315 X	8372	-0-	-2943	-0-	85 1	6605 3	51 4	Y	1483	1442 1				358
11	10950 X	6107	-0-	-4843	-0-	24 1	4492 3	63 4	Y	1389	1432 1				315

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY OLYPHANT 57-T1-43X42			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
			WELL #:	1H	RRCID ->	278881	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	10683	- 18094		
06		26610 X	7455	-0-	-19155	-0-	622 1 45 4	5560 3 1228 9		N	1116	1247	1		218
07		27497 X	17634	-0-	-9863	-0-	643 1 352 4	13703 3 2936 9		N	2669	2684	1		203
08		27497 X	22984	-0-	-4513	-0-	643 1 169 4	18662 3 3510 9		N	3191	3022	1		372
09		25401 X	25401	-0-	-0-	-0-	622 1 141 4	20925 3 3713 9		N	3375	3375	1		372
10		25780 X	25780	-0-	-0-	-0-	643 1 139 4	21536 3 3462 9		N	3147	3248	1		271
11		22537 X	22537	-0-	-0-	-0-	622 1 98 4	18499 3 3318 9		N	3016	2905	1		382
STATE LRP 57-T2-12			WELL #:	1H	RRCID ->	278910	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	10140	- 14840		
06		6390 X	848	-0-	-5542	-0-	1 1 7 4	174 3 666 9		Y	605	715	1		179
07		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-				Y	-0-				179
*08		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-				Y	-0-				179
*09		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				Y	-0-				179
*10		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-				179
11		840 X	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-				179
STATE SCOOTER 56-T2-33X28			WELL #:	1H	RRCID ->	278911	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10586	- 17883		
*12		2449 X	2288	-0-	-161	-0-	1272 3 987 9	29 4	Y	897	360	1			658
01		16523 X	16523	-0-	-0-	-0-	13214 3 3306 9	3 4	Y	3005	3557	1			106
02		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	5823 3 1579 9	6 4	Y	1435	1439	1			102
03		12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	10338 3 2329 9	30 4	Y	2117	2058	1			161
04		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	4627 3 1148 9	5 4	Y	1044	1145	1			60
05		25199 X	25199	-0-	-0-	-0-	23296 3	1903 9	Y	1730	1678	1			112
06		45442 X	45442	-0-	-0-	-0-	37925 3	7517 9	Y	6834	6592	1			354
07		43542 X	43542	-0-	-0-	-0-	35405 3	8137 9	Y	7397	7179	1			572
08		39396 X	39396	-0-	-0-	-0-	32655 3	6741 9	Y	6128	6406	1			294
09		33961 X	33961	-0-	-0-	-0-	29410 3	4551 9	Y	4137	4215	1			216
10		32610 X	32610	-0-	-0-	-0-	30302 3	2308 9	Y	2098	2178	1			136
11		33460 X	33460	-0-	-0-	-0-	29243 3	4217 9	Y	3834	3733	1			237
STATE KEASLER 57-T3-18			WELL #:	1H	RRCID ->	278914	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL DEPTH	9799	PERF.	0	- 14523		
06		12180 X	11174	-0-	-1006	-0-	9871 3 1197 9	106 4	N	1088	1059	1			397
07		19023 X	19023	-0-	-0-	-0-	17025 3 1841 9	157 4	N	1674	1588	1			483
08		15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	13851 3 1487 9	128 4	N	1352	1421	1			414
09		15792 X	15792	-0-	-0-	-0-	13870 3 1823 9	99 4	N	1657	1595	1			476
10		15489 X	15489	-0-	-0-	-0-	13550 3 1847 9	92 4	N	1679	1606	1			549
11		12960 X	12459	-0-	-501	-0-	11178 3 1199 9	82 4	N	1090	1258	1			381

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE CHEVYHAPTUN 56-T2-10X15 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	278915	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10453	PERF.10643	- 17940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		27252 X	27252	-0-	-0-	-0-	173 1	20969 3	Y	5513	5826 1		319
							46 4	6064 9					
07		15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	182 1	11356 3	Y	3719	3346 1		692
							21 4	4091 9					
*08		24397 X	20301	-0-	-4096	-0-	236 1	15077 3	Y	4509	4787 1		414
							28 4	4960 9					
*09		23911 X	23911	-0-	-0-	-0-	224 1	18176 3	Y	4976	4953 1		437
							37 4	5474 9					
*10		24397 X	22307	-0-	-2090	-0-	216 1	16732 3	Y	4777	4774 1		440
							104 4	5255 9					
11		23610 X	20300	-0-	-3310	-0-	95 1	15173 3	Y	4530	4635 1		335
							49 4	4983 9					

STATE DESERT 55-T2-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278922	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	10793	PERF.11005	- 15816	
06		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	33 1	3831 3	Y	2017	2098 1		221
							108 4	2219 9					
07		6479 X	3654	-0-	-2825	-0-	32 1	1973 3	Y	1309	1043 1		487
							209 4	1440 9					
*08		10664 X	5008	-0-	-5656	-0-	45 1	2840 3	Y	1790	2085 1		192
							154 4	1969 9					
*09		10260 X	4722	-0-	-5538	-0-	34 1	2755 3	Y	1670	1473 1		389
							96 4	1837 9					
*10		10602 X	5150	-0-	-5452	-0-	41 1	3183 3	Y	1681	1788 1		282
							77 4	1849 9					
11		6180 X	5138	-0-	-1042	-0-	18 1	3053 3	Y	1840	1783 1		339
							43 4	2024 9					

HSS STATE 113-23X14		WELL #:		1H	RRCID ->	278957	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 9157	- 18843	
06		44070 X	14055	-0-	-30015	-0-	13580 3	12 4	Y	421	542 1		71
							463 9						
07		45539 X	14968	-0-	-30571	-0-	14404 3	12 4	Y	502	459 1		114
							552 9						
08		45539 X	25839	-0-	-19700	-0-	25028 3	26 4	Y	714	715 1		113
							785 9						
09		44070 X	19938	-0-	-24132	-0-	18814 3	222 4	Y	820	870 1		63
							902 9						
10		33201 X	18363	-0-	-14838	-0-	17900 3	15 4	Y	407	363 1		107
							448 9						
11		72466 X	72466	-0-	-0-	-0-	69836 3	64 4	Y	2333	2169 1		271
							2566 9						

STATE BARLOW 57-T2-47X2		WELL #:		1H	RRCID ->	278999	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	10149	PERF.10133	- 18190	
06		11670 X	6714	-0-	-4956	-0-	3645 3	27 4	Y	2765	2893 1		193
							3042 9						
07		12059 X	10414	-0-	-1645	-0-	6672 3	5 4	Y	3397	3303 1		287
							3737 9						
08		13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	7086 3	36 4	Y	5587	5511 1		363
							6146 9						
09		12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	7052 3	24 4	Y	4487	4778 1		72
							4936 9						
10		12059 X	11179	-0-	-880	-0-	5772 3	59 4	Y	4862	4539 1		395
							5348 9						
11		11670 X	8420	-0-	-3250	-0-	4836 3	68 4	Y	3196	3297 1		294
							3516 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20		WELL #: 2H		RRCID -> 279011		COMPL. DATE 08/24/2015				TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	44	1	5936	3	Y	822	771	1	239
						138	4	904	9					
*01	13272 X	13272	-0-	-0-	-0-	111	1	11267	3	Y	1668	1746	1	161
						59	4	1835	9					
*02	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	190	1	9975	3	Y	1552	1536	1	177
						94	4	1707	9					
*03	22328 X	22328	-0-	-0-	-0-	229	1	19124	3	Y	2569	2522	1	224
						149	4	2826	9					
*04	19709 X	19709	-0-	-0-	-0-	158	1	17250	3	Y	1987	1842	1	369
						115	4	2186	9					
*05	18566 X	18566	-0-	-0-	-0-	59	1	16103	3	Y	2093	2219	1	243
						102	4	2302	9					
*06	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	108	1	12246	3	Y	1583	1686	1	140
						168	4	1741	9					
*07	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	163	1	10175	3	Y	1133	1066	1	207
						79	4	1246	9					
*08	16574 X	16574	-0-	-0-	-0-	225	1	14172	3	Y	1883	1986	1	104
						106	4	2071	9					
*09	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	153	1	12524	3	Y	1725	1661	1	168
						98	4	1898	9					
*10	14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	167	1	12800	3	Y	1577	1541	1	204
						55	4	1735	9					
11	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	85	1	11284	3	Y	967	973	1	198
						36	4	1064	9					

JR 56-T3-26		WELL #: 1H		RRCID -> 279167		COMPL. DATE 11/01/2015				TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254				
*12	16523 X	7546	-0-	-8977	-0-	5384	3	87	4	N	1886	1803	1	370
						2075	9							
01	16523 X	9847	-0-	-6676	-0-	7693	3	64	4	N	1900	1981	1	289
						2090	9							
02	14924 X	9391	-0-	-5533	-0-	7030	3	106	4	N	2050	1996	1	343
						2255	9							
03	13299 X	10863	-0-	-2436	-0-	8327	3	121	4	N	2195	2227	1	311
						2415	9							
04	10650 X	8687	-0-	-1963	-0-	6694	3	110	4	N	1712	1607	1	416
						1883	9							
05	11005 X	8670	-0-	-2335	-0-	6652	3	109	4	N	1735	1956	1	195
						1909	9							
06	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	8321	3	126	4	N	2087	1951	1	331
						2296	9							
07	12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	8873	3	1035	4	N	2021	1770	1	582
						2223	9							
08	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	11734	3	139	4	N	2280	2632	1	230
						2508	9							
09	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	9249	3	131	4	N	2007	1951	1	286
						2208	9							
10	12121 X	11186	-0-	-935	-0-	8616	3	88	4	N	2256	2143	1	399
						2482	9							
11	13920 X	9807	-0-	-4113	-0-	7616	3	73	4	N	1925	1985	1	339
						2118	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44		WELL #:		1H	RRCID ->	279200	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	9798	PERF.	9977 - 17445	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	8650 3	13 4	Y	2084	2102 1		131
							2292 9						
07		10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	7938 3	167 4	Y	1803	1793 1		141
							1983 9						
08		11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	9128 3	22 4	Y	1705	1768 1		78
							1876 9						
09		47843 X	47843	-0-	-0-	-0-	39128 3	121 4	Y	7813	7655 1		236
							8594 9						
10		31618 X	31618	-0-	-0-	-0-	26296 3	27 4	Y	4814	4707 1		343
							5295 9						
11		30969 X	30969	-0-	-0-	-0-	22996 3	32 4	Y	7219	7278 1		284
							7941 9						

STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #:		1H	RRCID ->	279233	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	10066 - 14878	
06		6870 X	1057	-0-	-5813	-0-	4 1	983 3	Y	61	547 1		38
							3 4	67 9					
07		7099 X	16	-0-	-7083	-0-	16 3		Y	-0-			38
*08		7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-			Y	46			84
*09		7710 X	909	-0-	-6801	-0-	3 1	227 3	Y	604	539 1		149
							15 4	664 9					
*10		7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-			Y	511	346 1		314
11		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	1 1	1076 3	Y	1184	1308 1		190
							6 4	1302 9					

STATE MINT 57-T3-16		WELL #:		1H	RRCID ->	279256	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	10055 - 14866	
06		13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	11311 3	68 4	Y	1645	1666 1		210
							1810 9						
07		14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	12817 3	1 4	Y	1820	1749 1		281
							2002 9						
08		11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	10212 3	5 4	Y	1209	1311 1		179
							1330 9						
09		17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	16036 3	1 4	Y	1349	1317 1		211
							1484 9						
10		19902 X	19902	-0-	-0-	-0-	18213 3	1689 9	Y	1535	1598 1		148
11		21018 X	21018	-0-	-0-	-0-	19645 3	2 4	Y	1246	1242 1		152
							1371 9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
ESCARPA ROJA 57-T1-34		WELL #:		1H	RRCID ->	279344	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10239	-	14812	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE	
*12	9424 X	8538	-0-	-886	-0-	6907	3	2	4	N	1481	1488	1	298
						1629	9							
01	9424 X	9061	-0-	-363	-0-	7426	3	1	4	N	1485	1501	1	282
						1634	9							
*02	8792 X	8076	-0-	-716	-0-	6614	3	1	4	N	1328	1150	1	460
						1461	9							
03	9734 X	6820	-0-	-2914	-0-	5632	3	2	4	N	1078	1307	1	231
						1186	9							
04	9420 X	7236	-0-	-2184	-0-	6033	3	1	4	N	1093	1119	1	205
						1202	9							
05	9052 X	8368	-0-	-684	-0-	6738	3	2	4	N	1480	1459	1	226
						1628	9							
06	8760 X	6703	-0-	-2057	-0-	5028	3	1675	9	N	1523	1446	1	303
07	8928 X	5517	-0-	-3411	-0-	4221	3	2	4	N	1176	1270	1	209
						1294	9							
08	8370 X	5812	-0-	-2558	-0-	4400	3	11	4	N	1274	1275	1	208
						1401	9							
09	8100 X	6062	-0-	-2038	-0-	4691	3	4	4	N	1243	1253	1	198
						1367	9							
10	8370 X	7258	-0-	-1112	-0-	5766	3	36	4	N	1324	1090	1	432
						1456	9							
11	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	6527	3	16	4	N	1261	1475	1	218
						1387	9							

STATE MONEY 57-T3-20		WELL #:		1H	RRCID ->	279453	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10015	-	14678	
06	20121 X	20121	-0-	-0-	-0-	18861	3	4	4	Y	1142	1041	1	144
						1256	9							
07	20120 X	20120	-0-	-0-	-0-	18982	3	26	4	Y	1011	1051	1	104
						1112	9							
08	17294 X	17294	-0-	-0-	-0-	16193	3	112	4	Y	899	847	1	156
						989	9							
09	20529 X	20529	-0-	-0-	-0-	19407	3	1122	9	Y	1020	1016	1	160
10	15391 X	15391	-0-	-0-	-0-	14252	3	1139	9	Y	1035	1031	1	164
11	14188 X	14188	-0-	-0-	-0-	13244	3	1	4	Y	857	873	1	148
						943	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #:		2H	RRCID ->	279512	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10122	-	14945	
06	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-				Y	-0-	1	1	-0-	
07	5084 X	43	-0-	-5041	-0-	1	1	34	3	Y	6	4	2	
						1	4	7	9					
*08	524 X	524	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	Y	224	190	1	36
						7	4	246	9					
*09	336 X	336	-0-	-0-	-0-	3	1	242	3	Y	81	99	1	18
						2	4	89	9					
*10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	18	1	-0-	
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-	

SIGLER STATE 57-T2-22		WELL #:		2H	RRCID ->	279609	COMPL. DATE	12/05/2015	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10289	-	15078	
06	22718 X	22718	-0-	-0-	-0-	172	1	20559	3	Y	1769	1704	1	200
						41	4	1946	9					
07	20336 X	11709	-0-	-8627	-0-	167	1	10358	3	Y	1056	1104	1	152
						22	4	1162	9					
*08	25237 X	25237	-0-	-0-	-0-	356	1	22951	3	Y	1580	1616	1	116
						192	4	1738	9					
*09	36621 X	36621	-0-	-0-	-0-	413	1	33510	3	Y	2399	2432	1	83
						59	4	2639	9					
*10	38576 X	38576	-0-	-0-	-0-	455	1	35185	3	Y	2640	2566	1	157
						32	4	2904	9					
11	35671 X	35671	-0-	-0-	-0-	196	1	32681	3	Y	2449	2480	1	126
						100	4	2694	9					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY MOCAP 56-T1-25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #:		2H	RRCID -> 280254	COMPL.	DATE 03/18/2016	TOTAL	DEPTH 11032	PERF.11164	- 16027						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06		5148	X	5148	-0-	-0-	-0-		3245	3	18	4	Y	1714	1616	1	207
									1885	9							
07		4560	X	4560	-0-	-0-	-0-		2764	3	8	4	Y	1625	1575	1	257
									1788	9							
08		11505	X	11505	-0-	-0-	-0-		7992	3	40	4	Y	3157	3221	1	193
									3473	9							
09		11433	X	11433	-0-	-0-	-0-		9511	3	8	4	Y	1740	1865	1	68
									1914	9							
10		11279	X	11279	-0-	-0-	-0-		10720	3	5	4	Y	504	532	1	40
									554	9							
11		10328	X	10328	-0-	-0-	-0-		7478	3	4	4	Y	2587	2345	1	282
									2846	9							

STATE PACIFIC 55-T2-8X17		WELL #:		1H	RRCID -> 280749	COMPL.	DATE 02/23/2016	TOTAL	DEPTH 10896	PERF.11056	- 18450						
*12		13372	X	13372	-0-	-0-	-0-		277	1	11500	3	Y	1337	1271	1	480
									124	4				1471	9		
01		13301	X	13301	-0-	-0-	-0-		377	1	11364	3	Y	1238	1273	1	445
									198	4				1362	9		
02		11806	X	11806	-0-	-0-	-0-		372	1	8707	3	Y	2351	2506	1	290
									141	4				2586	9		
03		12165	X	12165	-0-	-0-	-0-		333	1	8837	3	Y	2578	2437	1	431
									159	4				2836	9		
04		13045	X	13045	-0-	-0-	-0-		603	1	8869	3	Y	3004	2993	1	442
									269	4				3304	9		
05		13246	X	13246	-0-	-0-	-0-		709	1	9228	3	Y	2904	3073	1	273
									115	4				3194	9		
06		13022	X	13022	-0-	-0-	-0-		712	1	8890	3	Y	3055	3028	1	300
									59	4				3361	9		
07		9766	X	9766	-0-	-0-	-0-		535	1	6941	3	Y	2019	2002	1	317
									69	4				2221	9		
*08		13797	X	13797	-0-	-0-	-0-		1046	1	9454	3	Y	2980	3005	1	292
									19	4				3278	9		
*09		12920	X	12920	-0-	-0-	-0-		1000	1	8800	3	Y	2821	2859	1	254
									17	4				3103	9		
*10		13159	X	13159	-0-	-0-	-0-		845	1	8721	3	Y	3251	2920	1	585
									17	4				3576	9		
11		12644	X	12644	-0-	-0-	-0-		1106	1	8442	3	Y	2712	2921	1	376
									113	4				2983	9		

MOCAP 56-T1-25		WELL #:		1H	RRCID -> 281029	COMPL.	DATE 01/24/2015	TOTAL	DEPTH 11048	PERF.11120	- 16256						
06		7097	X	7097	-0-	-0-	-0-		5684	3	54	4	Y	1235	1256	1	149
									1359	9							
07		6652	X	6652	-0-	-0-	-0-		5440	3	12	4	Y	1091	1068	1	172
									1200	9							
08		14302	X	14302	-0-	-0-	-0-		10983	3	662	4	Y	2415	2439	1	148
									2657	9							
09		17833	X	17833	-0-	-0-	-0-		13065	3	24	4	Y	4313	4291	1	170
									4744	9							
10		17670	X	17670	-0-	-0-	-0-		11521	3	4	4	Y	5586	5314	1	442
									6145	9							
11		13468	X	13468	-0-	-0-	-0-		10901	3	5	4	Y	2329	2517	1	254
									2562	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE FOREST 55-T2-18X19		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301													
06	10830 X	9060	-0-	-1770	-0-	60 1	6833 3	2111 9	Y	1924	2111 1		229
07	11191 X	5524	-0-	-5667	-0-	51 4	2116 9	4033 3	Y	1223	1052 1		400
*08	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	81 4	1345 9	7558 3	Y	2166	2299 1		267
*09	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	120 1	2383 9	6976 3	Y	2134	1880 1		521
*10	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	206 4	2347 9	7278 3	Y	2128	2319 1		330
11	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	86 1	2341 9	7090 3	Y	1936	1789 1		477
						104 4	2130 9						

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502													
06	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	5011 3	202 4	1433 9	N	1303	1249 1		398
07	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	2853 3	442 4	1197 9	N	1088	1101 1		385
08	29408 X	29408	-0-	-0-	-0-	23738 3	448 4	5222 9	N	4747	4785 1		347
09	32541 X	32541	-0-	-0-	-0-	27445 3	285 4	4811 9	N	4374	4314 1		407
10	33708 X	33708	-0-	-0-	-0-	28968 3	165 4	4575 9	N	4159	3963 1		603
11	22062 X	22062	-0-	-0-	-0-	18146 3	172 4	3744 9	N	3404	3650 1		357

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717													
*12	11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	634 1	10024 3	12 4	Y	1085	1042 1		92
*01	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	1400 1	12204 3	6 4	Y	1309	1113 1		288
*02	14485 X	14485	-0-	-0-	-0-	714 1	1440 9	9 4	Y	1085	1031 1		342
*03	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	1002 1	12568 3	1194 9	Y	1074	1366 1		50
*04	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	8 4	1181 9	937 1	Y	1128	1087 1		91
*05	30436 X	30436	-0-	-0-	-0-	13 4	9584 3	1241 9	Y	2487	2430 1		148
*06	26403 X	26403	-0-	-0-	-0-	2239 1	25420 3	41 4	Y	1910	1973 1		85
*07	26736 X	26736	-0-	-0-	-0-	1923 1	22332 3	47 4	Y	1815	1792 1		108
*08	25797 X	25797	-0-	-0-	-0-	2229 1	22466 3	44 4	Y	1676	1664 1		120
*09	21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	2234 1	21679 3	40 4	Y	510	581 1		49
*10	22371 X	22371	-0-	-0-	-0-	1980 1	19042 3	27 4	Y	1089	1055 1		83
11	20168 X	20168	-0-	-0-	-0-	2072 1	19084 3	17 4	Y	1084	1096 1		71
						1158 1	17789 3	29 4					
							1192 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #:		1H	RRCID -> 281395	COMPL. DATE 06/13/2016	TOTAL DEPTH 10351	PERF.10387	- 15161					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*12	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	1644	1	6819	3	Y	3191	2987	1	243
						66	4	3510	9					
01	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	776	1	5864	3	Y	2856	2929	1	149
						1	4	3142	9					
02	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	479	1	4122	3	Y	2153	2242	1	60
						6	4	2368	9					
03	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	2407	1	6422	3	Y	1210	1084	1	186
						4	4	1331	9					
04	9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	453	1	7426	3	Y	1863	1984	1	65
						21	4	2049	9					
05	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	500	1	7519	3	Y	2403	2385	1	83
						32	4	2643	9					
06	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	592	1	7162	3	Y	2191	2185	1	89
						5	4	2410	9					
07	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	465	1	4949	3	Y	1473	1474	1	88
						16	4	1620	9					
08	19836 X	19836	-0-	-0-	-0-	1030	1	14552	3	Y	3859	3743	1	204
						9	4	4245	9					
09	20714 X	20714	-0-	-0-	-0-	1091	1	15100	3	Y	4100	4051	1	253
						13	4	4510	9					
10	20216 X	20216	-0-	-0-	-0-	818	1	15418	3	Y	3604	3701	1	156
						16	4	3964	9					
11	20854 X	20854	-0-	-0-	-0-	981	1	15661	3	Y	3823	3713	1	266
						7	4	4205	9					

STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #:		1H	RRCID -> 281608	COMPL. DATE 05/01/2016	TOTAL DEPTH 10538	PERF.10728	- 15413					
*12	4464 X	1224	-0-	-3240	-0-	50	1	678	3	Y	446	622	1	62
						5	4	491	9					
01	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	366	1	4583	3	Y	662	676	1	48
						4	4	728	9					
02	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	651	1	4625	3	Y	933	905	1	76
						5	4	1026	9					
03	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	640	1	5981	3	Y	709	741	1	44
						3	4	780	9					
04	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	536	1	4907	3	Y	652	649	1	47
						3	4	717	9					
05	4464 X	2708	-0-	-1756	-0-	155	1	1543	3	Y	918	904	1	61
						1010	9							
06	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	367	1	3015	3	Y	1153	1135	1	79
						5	4	1268	9					
07	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	530	1	4251	3	Y	1182	1120	1	141
						4	4	1300	9					
08	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	564	1	4156	3	Y	1059	1092	1	108
						5	4	1165	9					
09	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	850	1	4210	3	Y	1217	1219	1	106
						5	4	1339	9					
10	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	687	1	4255	3	Y	1095	1073	1	128
						5	4	1205	9					
11	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	590	1	3699	3	Y	1082	1033	1	177
						4	4	1190	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
MINERAL PURSUIT 55-T2-42		WELL #:		1H	RRCID -> 281840	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL DEPTH 10861	PERF.11605	- 15810					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE			
*12	10695 X	1340	-0-	-9355	-0-	20	1	887	3	N	390	360	1	209
						4	4	429	9					
01	10695 X	8430	-0-	-2265	-0-	1548	1	4559	3	N	2088	2145	1	152
						26	4	2297	9					
02	9716 X	7465	-0-	-2251	-0-	1300	1	3698	3	N	2208	1620	1	740
						38	4	2429	9					
03	10168 X	7861	-0-	-2307	-0-	1784	1	3951	3	N	1885	1970	1	655
						52	4	2074	9					
04	8820 X	6601	-0-	-2219	-0-	1207	1	3634	3	N	1561	1571	1	645
						43	4	1717	9					
05	9114 X	9087	-0-	-27	-0-	2529	1	4840	3	N	1560	1776	1	429
						2	4	1716	9					
06	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	3778	1	3976	3	N	1570	1595	1	404
						1727	9							
07	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	2519	1	4033	3	N	1668	1588	1	484
						1835	9							
08	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	3049	1	4736	3	N	1844	1931	1	397
						2028	9							
09	9480 X	8633	-0-	-847	-0-	2933	1	3802	3	N	1725	1771	1	351
						1898	9							
10	9796 X	7962	-0-	-1834	-0-	2360	1	3875	3	N	1570	1594	1	327
						1727	9							
11	9510 X	5934	-0-	-3576	-0-	933	1	3606	3	N	1268	1441	1	154
						1395	9							

STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		1H	RRCID -> 281881	COMPL. DATE 05/23/2016	TOTAL DEPTH 9825	PERF. 9908	- 14626			
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	85517			N	-0-			154
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	85517			N	-0-			154
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	85517			N	-0-			154
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	85517			N	-0-			154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85517			N	-0-			154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85517			N	-0-			154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85517			N	-0-			154
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85517			N	-0-			154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85517			N	-0-			154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85517			N	-0-			154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85517			N	-0-			154
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	85517			N	-0-			154

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #: 1H		RRCID -> 281994		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	13981 X	2606	-0-	-11375	-0-	321 1	1852 3	Y	389	416 1	16
						5 4	428 9				
01	13020 X	7860	-0-	-5160	-0-	610 1	6452 3	Y	720	704 1	28
						6 4	792 9				
02	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	340 1	6416 3	Y	1307	1136 1	199
						4 4	1438 9				
03	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	793 1	11913 3	Y	2566	2667 1	98
						4 4	2823 9				
04	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	633 1	9462 3	Y	1769	1591 1	276
						6 4	1946 9				
05	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	802 1	11350 3	Y	1749	1871 1	154
						16 4	1924 9				
06	15030 X	14068	-0-	-962	-0-	802 1	11224 3	Y	1796	1814 1	136
						66 4	1976 9				
07	15531 X	12591	-0-	-2940	-0-	954 1	9858 3	Y	1617	1640 1	113
						1779 9					
08	15531 X	12625	-0-	-2906	-0-	1565 1	9268 3	Y	1624	1583 1	154
						6 4	1786 9				
09	20634 X	20634	-0-	-0-	-0-	2490 1	15887 3	Y	2047	2076 1	125
						5 4	2252 9				
10	14539 X	13202	-0-	-1337	-0-	581 1	10701 3	Y	1738	1644 1	219
						8 4	1912 9				
11	14070 X	8291	-0-	-5779	-0-	415 1	6480 3	Y	1266	1324 1	161
						3 4	1393 9				

BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #: 2H		RRCID -> 281995		COMPL. DATE 07/03/2016		TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359			
*12	9083 X	3291	-0-	-5792	-0-	151 1	2562 3	Y	525	495 1	134
						578 9					
*01	7564 X	4318	-0-	-3246	-0-	284 1	3075 3	Y	807	756 1	185
						71 4	888 9				
02	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	307 1	6209 3	Y	1045	1053 1	177
						11 4	1150 9				
03	20402 X	20402	-0-	-0-	-0-	553 1	15957 3	Y	3536	3452 1	261
						2 4	3890 9				
04	16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	528 1	12767 3	Y	2887	2844 1	304
						3176 9					
05	15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	490 1	11709 3	Y	2886	2913 1	277
						3175 9					
06	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	381 1	8260 3	Y	1834	1840 1	271
						2017 9					
07	9083 X	7515	-0-	-1568	-0-	300 1	5765 3	Y	1318	1422 1	167
						1450 9					
08	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	415 1	8777 3	Y	2145	2103 1	209
						2360 9					
09	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	408 1	8760 3	Y	2196	2137 1	268
						1 4	2416 9				
10	13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	455 1	9574 3	Y	2751	2656 1	363
						1 4	3026 9				
11	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	619 1	8715 3	Y	1073	1295 1	141
						3 4	1180 9				

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #:		1H	RRCID -> 281998	COMPL. DATE 02/11/2016	TOTAL DEPTH 10587	PERF.10750	- 18167			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	14247 X	14247	-0-	-0-	-0-	984 1 64 4	9666 3 3533 9	Y	3212	3291 1		141
*01	18385 X	18385	-0-	-0-	-0-	820 1 113 4	13500 3 3952 9	Y	3593	3625 1		109
*02	13327 X	13327	-0-	-0-	-0-	989 1 200 4	8638 3 3500 9	Y	3182	2978 1		313
*03	17341 X	17341	-0-	-0-	-0-	408 1 66 4	13751 3 3116 9	Y	2833	3060 1		86
*04	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	200 1 59 4	10190 3 2662 9	Y	2420	2409 1		97
*05	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	941 1 32 4	7291 3 2046 9	Y	1860	1894 1		63
*06	7590 X	5345	-0-	-2245	-0-	485 1 23 4	3641 3 1196 9	Y	1087	1109 1		41
*07	7843 X	2852	-0-	-4991	-0-	59 1 4 4	2140 3 649 9	Y	590	593 1		38
*08	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	222 1 13 4	7823 3 1135 9	Y	1032	1032 1		38
*09	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	228 1 14 4	8828 3 1847 9	Y	1679	1618 1		99
*10	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	249 1 10 4	9275 3 2071 9	Y	1883	1876 1		106
11	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	116 1 29 4	9107 3 2281 9	Y	2074	2047 1		133

STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #:		1H	RRCID -> 282003	COMPL. DATE 04/23/2016	TOTAL DEPTH 10039	PERF.10109	- 14757			
*12	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	366 1 29 4	6149 3 1385 9	N	1259	1062 1		327
01	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	558 1 37 4	7389 3 1716 9	N	1560	1436 1		451
02	802 X	802	-0-	-0-	-0-	157 1 25 4	554 3 66 9	N	60	351 1		160
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	1176 1 128 4	1289 3 323 9	N	294			454
04	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	1818 1 89 4	1475 3 399 9	N	363	339 1		478
05	11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	2524 1 75 4	7576 3 1536 9	N	1396	1421 1		453
06	21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	2588 1 119 4	15578 3 3249 9	N	2954	3150 1		257
07	22093 X	22093	-0-	-0-	-0-	4111 1 102 4	14867 3 3013 9	N	2739	2470 1		526
08	21510 X	21510	-0-	-0-	-0-	3992 1 67 4	14827 3 2624 9	N	2385	2403 1		508
09	22786 X	22786	-0-	-0-	-0-	3794 1 92 4	16230 3 2670 9	N	2427	2457 1		478
10	16210 X	16210	-0-	-0-	-0-	4264 1 75 4	9763 3 2108 9	N	1916	1968 1		426
11	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	2793 1 95 4	12850 3 2294 9	N	2085	1972 1		539

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		1H	RRCID -> 282009	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9671	PERF.10058	- 17473				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	36553 X	36553	-0-	-0-	-0-	2516	1	29833	3	Y	3702	3892	1		224
						132	4	4072	9						
07	36171 X	36171	-0-	-0-	-0-	2511	1	29656	3	Y	3517	3411	1		330
						135	4	3869	9						
*08	35239 X	35239	-0-	-0-	-0-	2919	1	28493	3	Y	3371	3449	1		252
						119	4	3708	9						
*09	33293 X	33293	-0-	-0-	-0-	3278	1	26448	3	Y	3158	3120	1		290
						93	4	3474	9						
*10	32437 X	32437	-0-	-0-	-0-	3137	1	25755	3	Y	3161	3079	1		372
						68	4	3477	9						
11	31127 X	31127	-0-	-0-	-0-	3230	1	24479	3	Y	3044	3040	1		376
						70	4	3348	9						
STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #:		1H	RRCID -> 282023	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10402	- 14853				
*12	15500 X	9525	-0-	-5975	-0-	801	1	6406	3	Y	2094	1995	1		275
						15	4	2303	9						
01	15004 X	14807	-0-	-197	-0-	945	1	11444	3	Y	2195	2395	1		75
						3	4	2415	9						
02	13636 X	3979	-0-	-9657	-0-	403	1	2698	3	Y	769	631	1		213
						32	4	846	9						
03	15097 X	14161	-0-	-936	-0-	888	1	10154	3	Y	2835	2931	1		117
						3119	9								
04	15120 X	11355	-0-	-3765	-0-	910	1	8620	3	Y	1659	1658	1		118
						1825	9								
05	22000 X	22000	-0-	-0-	-0-	2063	1	16719	3	Y	2883	2878	1		123
						47	4	3171	9						
06	19725 X	19725	-0-	-0-	-0-	2433	1	14904	3	Y	2005	1911	1		217
						182	4	2206	9						
07	20636 X	20636	-0-	-0-	-0-	932	1	17196	3	Y	2215	2236	1		196
						71	4	2437	9						
08	16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	700	1	13417	3	Y	1795	1896	1		95
						46	4	1975	9						
09	18035 X	18035	-0-	-0-	-0-	791	1	14732	3	Y	2230	2247	1		78
						59	4	2453	9						
10	16771 X	16771	-0-	-0-	-0-	837	1	13655	3	Y	2050	1958	1		170
						24	4	2255	9						
11	17735 X	17735	-0-	-0-	-0-	481	1	14814	3	Y	2206	2261	1		115
						13	4	2427	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #:		1H	RRCID ->	282064	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	10566	PERF.10645	- 15389		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	13826 X	2154	-0-	-11672	-0-	302	1	1137	3	N	645	368	1	511
						5	4	710	9					
01	13826 X	9973	-0-	-3853	-0-	1934	1	6012	3	N	1805	2027	1	289
						41	4	1986	9					
02	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	1866	1	6440	3	N	1622	1691	1	220
						38	4	1784	9					
03	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	2187	1	6861	3	N	1744	1657	1	307
						43	4	1918	9					
04	12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	2435	1	7620	3	N	2045	2050	1	302
						27	4	2250	9					
05	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	2944	1	6976	3	N	2075	2030	1	347
						25	4	2283	9					
06	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	3205	1	6856	3	N	1695	1832	1	210
						23	4	1865	9					
07	12741 X	10624	-0-	-2117	-0-	2508	1	6267	3	N	1654	1473	1	391
						30	4	1819	9					
08	12741 X	12254	-0-	-487	-0-	2532	1	7772	3	N	1755	1837	1	309
						19	4	1931	9					
09	12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	2614	1	8211	3	N	1879	1854	1	334
						2	4	2067	9					
10	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	2489	1	8065	3	N	3119	3127	1	326
						3431	9							
11	12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	2046	1	7863	3	N	2207	2224	1	309
						2428	9							

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	282114	COMPL. DATE	01/05/2020	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10910	- 18479		
*12	23287 X	23287	-0-	-0-	-0-	1904	1	17097	3	Y	3878	3841	1	431
						20	4	4266	9					
*01	24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	1185	1	19259	3	Y	3239	3547	1	123
						158	4	3563	9					
*02	20281 X	20281	-0-	-0-	-0-	1363	1	15500	3	Y	3038	2982	1	179
						76	4	3342	9					
*03	21805 X	21805	-0-	-0-	-0-	1243	1	16617	3	Y	3500	3473	1	206
						95	4	3850	9					
*04	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	1354	1	14237	3	Y	3434	3341	1	299
						100	4	3777	9					
*05	22506 X	5514	-0-	-16992	-0-	562	1	4099	3	Y	686	782	1	203
						98	4	755	9					
*06	21780 X	20281	-0-	-1499	-0-	1161	1	15725	3	Y	2920	2973	1	150
						183	4	3212	9					
*07	22506 X	14522	-0-	-7984	-0-	1677	1	9202	3	Y	3180	3036	1	294
						145	4	3498	9					
*08	21855 X	20871	-0-	-984	-0-	351	1	15699	3	Y	4130	4253	1	171
						278	4	4543	9					
*09	20280 X	19554	-0-	-726	-0-	282	1	14903	3	Y	3799	3515	1	455
						190	4	4179	9					
*10	20956 X	19201	-0-	-1755	-0-	344	1	15135	3	Y	3230	3382	1	303
						169	4	3553	9					
11	20280 X	2088	-0-	-18192	-0-	197	1	1524	3	Y	266	471	1	98
						74	4	293	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1401H		RRCID -> 282289		COMPL. DATE 07/09/2016				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	9765 X	5783	-0-	-3982	-0-	3797	3	63	4	Y	1748	1653	1			201
						1923	9									
01	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	9780	3	84	4	Y	1863	1944	1			120
						2049	9									
02	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6114	3	85	4	Y	605	520	1			205
						666	9									
03	6944 X	3706	-0-	-3238	-0-	3665	3	41	4	Y	-0-	66	1			139
04	9540 X	1135	-0-	-8405	-0-	303	3	21	4	Y	737	722	1			154
						811	9									
05	9858 X	5826	-0-	-4032	-0-	4591	3	66	4	Y	1063	1157	1			60
						1169	9									
06	9540 X	6730	-0-	-2810	-0-	6327	3	82	4	Y	292	322	1			30
						321	9									
07	7595 X	5962	-0-	-1633	-0-	5436	3	79	4	Y	406	372	1			64
						447	9									
08	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	5406	3	64	4	Y	528	538	1			54
						581	9									
09	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	6535	3	77	4	Y	548	533	1			69
						603	9									
10	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	6603	3	72	4	Y	487	507	1			49
						536	9									
11	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7312	3	72	4	Y	529	537	1			41
						582	9									
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #:		1H	RRCID -> 282290	COMPL. DATE 11/01/2015				TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430						
06	17104 X	17104	-0-	-0-	-0-	769	1	13288	3	Y	2293	2145	1			477
						525	4	2522	9							
07	87414 X	87414	-0-	-0-	-0-	1735	1	69487	3	Y	14585	14480	1			582
						148	4	16044	9							
*08	76028 X	76028	-0-	-0-	-0-	1656	1	63489	3	Y	9684	9891	1			375
						231	4	10652	9							
*09	18359 X	18359	-0-	-0-	-0-	809	1	15487	3	Y	1846	2012	1			209
						32	4	2031	9							
*10	7099 X	802	-0-	-6297	-0-	645	1	154	3	Y	-0-					209
						3	4									
11	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	656	1	8869	3	Y	1886	1862	1			233
						30	4	2075	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	12121 X	5347	-0-	-6774	-0-	3062	3	89	4	Y	1996	1939	1		230
						2196	9								
01	12121 X	6791	-0-	-5330	-0-	4542	3	43	4	Y	2005	2106	1		129
						2206	9								
02	9492 X	6948	-0-	-2544	-0-	6361	3	78	4	Y	463	435	1		157
						509	9								
03	9331 X	4415	-0-	-4916	-0-	4368	3	47	4	Y	-0-	51	1		106
04	9030 X	1444	-0-	-7586	-0-	303	3	21	4	Y	1018	911	1		213
						1120	9								
05	7688 X	5933	-0-	-1755	-0-	4437	3	59	4	Y	1306	1445	1		74
						1437	9								
06	7440 X	6769	-0-	-671	-0-	4883	3	60	4	Y	1660	1563	1		171
						1826	9								
07	7688 X	1426	-0-	-6262	-0-	950	3	13	4	Y	421	526	1		66
						463	9								
08	5921 X	5278	-0-	-643	-0-	3899	3	46	4	Y	1212	1155	1		123
						1333	9								
09	6780 X	2044	-0-	-4736	-0-	1381	3	14	4	Y	590	639	1		74
						649	9								
10	7006 X	155	-0-	-6851	-0-	70	3	1	4	Y	76	142	1		8
						84	9								
11	6780 X	53	-0-	-6727	-0-	52	3	1	9	Y	1	9	1		-0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

*12	9114 X	7229	-0-	-1885	-0-	447	1	5901	3	Y	720	803	1		121
						89	4	792	9						
01	9114 X	6272	-0-	-2842	-0-	95	1	5083	3	Y	958	1036	1		47
						40	4	1054	9						
02	7560 X	6249	-0-	-1311	-0-	385	1	4715	3	Y	1016	914	1		149
						31	4	1118	9						
03	8308 X	5449	-0-	-2859	-0-	537	1	3847	3	Y	924	911	1		162
						49	4	1016	9						
04	8040 X	7528	-0-	-512	-0-	617	1	5290	3	Y	1445	1475	1		132
						31	4	1590	9						
05	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	700	1	6129	3	Y	1716	1728	1		120
						39	4	1888	9						
06	6810 X	6565	-0-	-245	-0-	526	1	4815	3	Y	1087	1114	1		93
						28	4	1196	9						
07	7781 X	7498	-0-	-283	-0-	573	1	5168	3	Y	1568	1596	1		65
						32	4	1725	9						
08	8742 X	7660	-0-	-1082	-0-	711	1	6073	3	Y	770	778	1		57
						29	4	847	9						
09	8460 X	7774	-0-	-686	-0-	668	1	5862	3	Y	1102	1084	1		75
						32	4	1212	9						
10	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	920	1	6442	3	Y	1537	1467	1		145
						30	4	1691	9						
11	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	884	1	5704	3	Y	1266	1329	1		82
						38	4	1393	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #: 1H		RRCID -> 282869		COMPL. DATE 01/04/2017			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	4280	1	3552	3	Y	2359	2129	1	449
						79	4	2595	9					
01	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	2982	1	774	3	Y	1429	1472	1	381
						40	4	1572	9					
02	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	3133	1	2188	3	Y	1344	1482	1	243
						81	4	1478	9					
03	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	4708	1	1667	3	Y	1746	1746	1	243
						30	4	1921	9					
04	7320 X	6632	-0-	-688	-0-	3849	1	1147	3	Y	1389	1376	1	256
						108	4	1528	9					
05	7564 X	7227	-0-	-337	-0-	3791	1	1727	3	Y	1482	1466	1	272
						79	4	1630	9					
06	7320 X	5340	-0-	-1980	-0-	3172	1	649	3	Y	1082	1182	1	172
						329	4	1190	9					
07	7564 X	4158	-0-	-3406	-0-	2507	1	746	3	Y	796	838	1	130
						29	4	876	9					
08	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	2040	1	10286	3	Y	1858	1817	1	171
						416	4	2044	9					
09	28814 X	28814	-0-	-0-	-0-	2964	1	20229	3	Y	5025	4924	1	272
						93	4	5528	9					
10	20581 X	20581	-0-	-0-	-0-	3259	1	13330	3	Y	3569	3514	1	327
						66	4	3926	9					
11	14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	3052	1	8671	3	Y	2394	2386	1	335
						102	4	2633	9					

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #: 2H		RRCID -> 282873		COMPL. DATE 01/04/2017			TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125					
*12	6324 X	3605	-0-	-2719	-0-	2093	1	435	3	Y	945	1119	1	180
						37	4	1040	9					
01	5952 X	3046	-0-	-2906	-0-	1594	1	742	3	Y	634	670	1	169
						13	4	697	9					
02	7028 X	3355	-0-	-3673	-0-	1632	1	334	3	Y	1193	1146	1	216
						77	4	1312	9					
03	7781 X	3903	-0-	-3878	-0-	1886	1	1050	3	Y	868	963	1	121
						12	4	955	9					
04	7530 X	2364	-0-	-5166	-0-	1086	1	569	3	Y	602	612	1	111
						47	4	662	9					
05	3751 X	2240	-0-	-1511	-0-	882	1	594	3	Y	683	669	1	125
						13	4	751	9					
06	3630 X	2608	-0-	-1022	-0-	1242	1	449	3	Y	740	748	1	117
						103	4	814	9					
07	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	2392	1	1426	3	Y	1414	1300	1	231
						28	4	1555	9					
08	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	858	1	4175	3	Y	1558	1646	1	143
						188	4	1714	9					
09	18037 X	18037	-0-	-0-	-0-	1907	1	13750	3	Y	2117	2145	1	115
						51	4	2329	9					
10	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	2303	1	9028	3	Y	2076	2001	1	190
						36	4	2284	9					
11	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	1174	1	4484	3	Y	1282	1293	1	179
						52	4	1410	9					

PHANTOM (WOLF CAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//	085408									
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42			WELL #:	3H	RRCID ->	282880	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL	DEPTH	10293	PERF.	10476 - 15072
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*12	9734 X	7350	-0-	-2384	-0-	441 1	6022 3	Y	724	875 1	122		
						91 4	796 9						
01	10912 X	6748	-0-	-4164	-0-	192 1	5152 3	Y	1238	1284 1	60		
						42 4	1362 9						
02	9912 X	7813	-0-	-2099	-0-	498 1	5614 3	Y	1508	1347 1	221		
						42 4	1659 9						
03	10974 X	5795	-0-	-5179	-0-	653 1	4356 3	Y	666	770 1	117		
						53 4	733 9						
04	10470 X	8628	-0-	-1842	-0-	756 1	6586 3	Y	1135	1148 1	104		
						37 4	1249 9						
05	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	922 1	8124 3	Y	1317	1329 1	92		
						52 4	1449 9						
06	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	861 1	7095 3	Y	1079	1079 1	92		
						40 4	1187 9						
07	8928 X	7535	-0-	-1393	-0-	684 1	6002 3	Y	738	799 1	31		
						37 4	812 9						
08	10540 X	7433	-0-	-3107	-0-	741 1	6365 3	Y	269	280 1	20		
						31 4	296 9						
09	10200 X	8065	-0-	-2135	-0-	716 1	6198 3	Y	1013	964 1	69		
						37 4	1114 9						
10	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	1258 1	8574 3	Y	1516	1442 1	143		
						41 4	1668 9						
11	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	1106 1	7108 3	Y	1276	1336 1	83		
						51 4	1404 9						

DIPPING DODSON 33-96			WELL #:	1H	RRCID ->	283084	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL	DEPTH	10979	PERF.	11199 - 18052
06	37880 X	37880	-0-	-0-	-0-	3286 1	31559 3	Y	2312	2220 1	274		
						492 4	2543 9						
07	34262 X	34262	-0-	-0-	-0-	2417 1	30206 3	Y	1192	1389 1	77		
						328 4	1311 9						
08	43229 X	43229	-0-	-0-	-0-	3873 1	37899 3	Y	1159	1055 1	181		
						182 4	1275 9						
09	37884 X	37884	-0-	-0-	-0-	2574 1	32611 3	Y	2266	2143 1	304		
						206 4	2493 9						
10	46436 X	46436	-0-	-0-	-0-	2915 1	39526 3	Y	3219	3160 1	363		
						454 4	3541 9						
11	25083 X	25083	-0-	-0-	-0-	728 1	22494 3	Y	1569	1721 1	211		
						135 4	1726 9						

CITATION 57-1-39			WELL #:	1H	RRCID ->	283120	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	10027	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*12	28480 X	28480	-0-	-0-	-0-	23996	3	67	4	Y	4015	3892	1	473
						4417	9							
*01	32015 X	32015	-0-	-0-	-0-	28100	3	62	4	Y	3503	3494	1	437
						3853	9							
*02	27448 X	27448	-0-	-0-	-0-	23854	3	64	4	Y	3209	3330	1	316
						3530	9							
03	32195 X	32195	-0-	-0-	-0-	28104	3	69	4	Y	3656	3635	1	337
						4022	9							
04	23594 X	23594	-0-	-0-	-0-	20643	3	58	4	Y	2630	2714	1	253
						2893	9							
05	25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	20890	3	171	4	Y	3645	3684	1	214
						4010	9							
06	17730 X	4825	-0-	-12905	-0-	4230	3	31	4	Y	513	668	1	59
						564	9							
07	18321 X	9802	-0-	-8519	-0-	8711	3	120	4	Y	883	843	1	99
						971	9							
08	18321 X	12193	-0-	-6128	-0-	10394	3	108	4	Y	1537	1559	1	77
						1691	9							
09	17730 X	10055	-0-	-7675	-0-	8065	3	86	4	Y	1731	1748	1	60
						1904	9							
10	18321 X	13994	-0-	-4327	-0-	11724	3	77	4	Y	1994	1912	1	142
						2193	9							
11	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	11347	3	67	4	Y	2068	2021	1	189
						2275	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

*12	14880 X	10665	-0-	-4215	-0-	657	1	8670	3	Y	1077	1173	1	181
						153	4	1185	9					
01	14880 X	9159	-0-	-5721	-0-	142	1	6979	3	Y	1804	1880	1	88
						54	4	1984	9					
02	13552 X	10354	-0-	-3198	-0-	674	1	7706	3	Y	1746	1578	1	256
						53	4	1921	9					
03	13826 X	7452	-0-	-6374	-0-	827	1	5371	3	Y	1073	1140	1	189
						74	4	1180	9					
04	11340 X	9590	-0-	-1750	-0-	831	1	7254	3	Y	1331	1398	1	122
						41	4	1464	9					
05	11470 X	10872	-0-	-598	-0-	955	1	8312	3	Y	1410	1433	1	99
						54	4	1551	9					
06	11100 X	9539	-0-	-1561	-0-	872	1	6885	3	Y	1581	1545	1	135
						43	4	1739	9					
07	11470 X	8524	-0-	-2946	-0-	734	1	6532	3	Y	1106	1195	1	46
						41	4	1217	9					
08	10881 X	10566	-0-	-315	-0-	1012	1	8559	3	Y	865	847	1	64
						43	4	952	9					
09	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	967	1	8270	3	Y	1275	1252	1	87
						49	4	1403	9					
10	10881 X	10833	-0-	-48	-0-	1268	1	8676	3	Y	769	783	1	73
						43	4	846	9					
11	10230 X	10026	-0-	-204	-0-	1175	1	7388	3	Y	1284	1274	1	83
						51	4	1412	9					

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	15748 X	12962	-0-	-2786	-0-	1364	1	8293	3	Y	2884	3021	1			307
						133	4	3172	9							
02	15762 X	15762	-0-	-0-	-0-	1335	1	10189	3	Y	3707	3578	1			436
						160	4	4078	9							
03	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	706	1	9390	3	Y	3208	3413	1			231
						183	4	3529	9							
04	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	998	1	10887	3	Y	2704	2459	1			476
						253	4	2974	9							
05	18889 X	18889	-0-	-0-	-0-	1563	1	13728	3	Y	2988	3204	1			260
						311	4	3287	9							
06	15240 X	9644	-0-	-5596	-0-	1094	1	5938	3	Y	2262	2254	1			268
						124	4	2488	9							
07	15748 X	14206	-0-	-1542	-0-	788	1	9800	3	Y	3170	3234	1			204
						131	4	3487	9							
08	15748 X	11167	-0-	-4581	-0-	601	1	5695	3	Y	4401	3918	1			687
						30	4	4841	9							
09	15240 X	11258	-0-	-3982	-0-	662	1	8053	3	Y	2269	2651	1			305
						47	4	2496	9							
10	15748 X	10250	-0-	-5498	-0-	505	1	7344	3	Y	2098	2166	1			237
						93	4	2308	9							
11	24123 X	24123	-0-	-0-	-0-	648	1	19693	3	Y	3330	3119	1			448
						119	4	3663	9							

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946

06	29549 X	29549	-0-	-0-	-0-	1926	1	24529	3	Y	2725	2726	1			271
						96	4	2998	9							
07	31279 X	27697	-0-	-3582	-0-	2419	1	22458	3	Y	2506	2371	1			406
						63	4	2757	9							
*08	29541 X	29541	-0-	-0-	-0-	4091	1	22252	3	Y	2853	2877	1			382
						60	4	3138	9							
*09	27920 X	27920	-0-	-0-	-0-	3131	1	22148	3	Y	2362	2402	1			342
						43	4	2598	9							
*10	27125 X	23924	-0-	-3201	-0-	2999	1	18661	3	Y	2031	2201	1			172
						30	4	2234	9							
11	26485 X	26485	-0-	-0-	-0-	3158	1	20550	3	Y	2463	2393	1			242
						68	4	2709	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRINITY 56-T2-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #: W106H		RRCID -> 284001		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 10749		PERF.10956 - 15486			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	15965 X	1695	-0-	-14270	-0-	355 1	1119 3	43 9	Y	39	504 1		24
01	15965 X	5011	-0-	-10954	-0-	178 4	909 1	2846 3	Y	1135	887 1		272
02	14420 X	13096	-0-	-1324	-0-	7 4	4521 1	1249 9	Y	2845	2607 1		510
03	14477 X	14157	-0-	-320	-0-	18 4	4588 1	5427 3	Y	2744	2806 1		448
04	14010 X	13096	-0-	-914	-0-	12 4	4616 1	3130 9	Y	2000	1945 1		503
05	14508 X	9476	-0-	-5032	-0-	21 4	4134 1	6259 3	Y	1268	1447 1		324
06	14040 X	12659	-0-	-1381	-0-	20 4	5304 1	2200 9	Y	1827	1733 1		418
07	14508 X	13901	-0-	-607	-0-	32 4	5404 1	2010 9	Y	1799	1782 1		435
08	14167 X	10316	-0-	-3851	-0-	36 4	3984 1	6482 3	Y	1628	1647 1		416
09	15325 X	15325	-0-	-0-	-0-	1979 9	6470 1	4511 3	Y	1961	2006 1		371
10	13888 X	10788	-0-	-3100	-0-	30 4	6393 1	1791 9	Y	1368	1476 1		263
11	13440 X	9372	-0-	-4068	-0-	31 4	6320 1	2157 9	Y	1678	1786 1		155
						39 4	36 4	1505 9					
						36 4	36 4	1846 9					

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W107H		RRCID -> 284079		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 10746		PERF.11034 - 15630			
*12	7471 X	984	-0-	-6487	-0-	157 1	768 3	9 9	Y	8	150 1		5
01	9455 X	7527	-0-	-1928	-0-	50 4	2246 1	3911 3	Y	1164	891 1		278
02	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	90 4	4230 1	1280 9	Y	2164	2055 1		387
03	14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	14 4	5515 1	5496 3	Y	1521	1660 1		248
04	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	14 4	5529 1	2380 9	Y	1872	1649 1		471
05	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	25 4	5042 1	7501 3	Y	1296	1436 1		331
06	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	2059 9	5970 1	5063 3	Y	1585	1554 1		362
07	17721 X	17721	-0-	-0-	-0-	1426 9	35 4	6310 3	Y	1893	1797 1		458
08	13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	1744 9	7328 1	8263 3	Y	1394	1496 1		356
09	18725 X	18725	-0-	-0-	-0-	48 4	6625 1	2082 9	Y	1929	1920 1		365
10	12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	43 4	8163 1	5309 3	Y	1300	1415 1		250
11	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	39 4	7850 1	1533 9	Y	1584	1688 1		146
						39 4	43 4	1430 9					
						7620 1	43 4	1460 3	Y				
						43 4	43 4	1742 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	10044 X	1647	-0-	-8397	-0-	103	1	550	3	Y	903	612 1	562
						1	4	993	9				
01	10044 X	2349	-0-	-7695	-0-	431	1	1330	3	Y	532	967 1	127
						3	4	585	9				
02	9072 X	4891	-0-	-4181	-0-	1864	1	1681	3	Y	1219	1128 1	218
						5	4	1341	9				
03	9269 X	6996	-0-	-2273	-0-	2310	1	3259	3	Y	1291	1298 1	211
						7	4	1420	9				
04	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	3781	1	4450	3	Y	1643	1441 1	413
						16	4	1807	9				
05	11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	6275	1	3329	3	Y	1801	1754 1	460
						33	4	1981	9				
06	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	4681	1	4605	3	Y	1793	1843 1	410
						25	4	1972	9				
07	10044 X	8806	-0-	-1238	-0-	3264	1	4171	3	Y	1230	1342 1	298
						18	4	1353	9				
08	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	5706	1	2785	3	Y	1533	1439 1	392
						38	4	1686	9				
09	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	3770	1	4529	3	Y	1448	1566 1	274
						17	4	1593	9				
10	10044 X	6137	-0-	-3907	-0-	3377	1	1797	3	Y	858	967 1	165
						19	4	944	9				
11	9720 X	5307	-0-	-4413	-0-	3200	1	870	3	Y	1110	1172 1	103
						16	4	1221	9				

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012

*12	27373 X	19979	-0-	-7394	-0-	17111	3	60	4	Y	2553	2622 1	203
						2808	9						
01	30473 X	23010	-0-	-7463	-0-	20057	3	40	4	Y	2648	2617 1	231
						2913	9						
02	28336 X	14084	-0-	-14252	-0-	12661	3	85	4	Y	1216	1361 1	86
						1338	9						
03	31372 X	24491	-0-	-6881	-0-	21887	3	82	4	Y	2293	2045 1	334
						2522	9						
04	30360 X	22933	-0-	-7427	-0-	20848	3	77	4	Y	1825	2000 1	159
						2008	9						
05	31372 X	23637	-0-	-7735	-0-	21436	3	45	4	Y	1960	1976 1	143
						2156	9						
06	30360 X	25675	-0-	-4685	-0-	23359	3	85	4	Y	2028	1885 1	286
						2231	9						
07	24490 X	22302	-0-	-2188	-0-	20335	3	83	4	Y	1713	1863 1	136
						1884	9						
08	24490 X	17293	-0-	-7197	-0-	15664	3	65	4	Y	1422	1269 1	289
						1564	9						
09	25680 X	15735	-0-	-9945	-0-	14372	3	51	4	Y	1193	1262 1	220
						1312	9						
10	26536 X	5396	-0-	-21140	-0-	4862	3	17	4	Y	470	584 1	106
						517	9						
11	25680 X	7812	-0-	-17868	-0-	7114	3	85	4	Y	557	574 1	89
						613	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1402H		RRCID -> 284255		COMPL. DATE 11/22/2019				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12		23529 X	14498	-0-	-9031	-0-	4721 1727	1 9	8050	3	N	1570	1576	1		358
01		23529 X	18513	-0-	-5016	-0-	6043 4	1 4	9618	3	N	2589	2680	1		267
02		20076 X	18086	-0-	-1990	-0-	5167 7	1 4	7381	3	N	5028	5033	1		262
03		18755 X	14068	-0-	-4687	-0-	3896 7	1 4	5313	3	N	4411	4445	1		228
04		26104 X	26104	-0-	-0-	-0-	4332 189	1 4	17828	3	N	3414	3172	1		470
05		24242 X	24242	-0-	-0-	-0-	4553 190	1 4	16350	3	N	2863	3017	1		316
06		22613 X	22613	-0-	-0-	-0-	4307 180	1 4	15229	3	N	2634	2625	1		325
07		26970 X	21363	-0-	-5607	-0-	4082 156	1 4	14242	3	N	2621	2467	1		479
08		26970 X	22871	-0-	-4099	-0-	4199 147	1 4	15482	3	N	2766	3004	1		241
09		26100 X	20652	-0-	-5448	-0-	4122 125	1 4	13836	3	N	2335	2265	1		311
10		24242 X	21225	-0-	-3017	-0-	4107 119	1 4	14313	3	N	2442	2493	1		260
11		22620 X	20083	-0-	-2537	-0-	3068 84	1 4	14156	3	N	2523	2483	1		300

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W102H		RRCID -> 284436		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469						
*12		17750 X	17750	-0-	-0-	-0-	100 63	1 4	14628	3	Y	2690	2765	1		218
01		17839 X	17839	-0-	-0-	-0-	634 18	1 4	14291	3	Y	2633	2757	1		107
02		15484 X	15036	-0-	-448	-0-	571 9	1 4	12143	3	Y	2103	2090	1		120
03		17143 X	15375	-0-	-1768	-0-	874 12	1 4	12111	3	Y	2162	2118	1		164
04		16590 X	11580	-0-	-5010	-0-	623 5	1 4	8639	3	Y	2103	2081	1		186
05		17143 X	9674	-0-	-7469	-0-	564 2	1 4	6919	3	Y	1990	1991	1		185
06		16590 X	3307	-0-	-13283	-0-	685 6	1 4	452	3	Y	1967	1925	1		227
07		16647 X	8253	-0-	-8394	-0-	619 5	1 4	5449	3	Y	1982	2090	1		119
08		15376 X	14099	-0-	-1277	-0-	867 11	1 4	11127	3	Y	1904	1871	1		152
09		14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	891 9	1 4	11435	3	Y	1673	1686	1		139
10		12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	703 4	1 4	9841	3	Y	1994	1936	1		197
11		13650 X	8690	-0-	-4960	-0-	615 6	1 4	6243	3	Y	1660	1635	1		222

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: W103H		RRCID -> 284437		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	24544 X	24544	-0-	-0-	-0-	178 1	23293 3	94 4	979 9	Y	890	952 1	72
01	21514 X	20797	-0-	-717	-0-	788 1	18771 3	27 4	1211 9	Y	1101	1134 1	45
02	20720 X	15654	-0-	-5066	-0-	698 1	14663 3	11 4	282 9	Y	256	286 1	15
03	24335 X	17577	-0-	-6758	-0-	1137 1	15680 3	16 4	744 9	Y	676	640 1	51
04	24778 X	24778	-0-	-0-	-0-	1529 1	21370 3	14 4	1865 9	Y	1695	1596 1	150
05	24335 X	19756	-0-	-4579	-0-	1400 1	17179 3	4 4	1173 9	Y	1066	1117 1	99
06	20220 X	4052	-0-	-16168	-0-	1588 1	1109 3	16 4	1339 9	Y	1217	1176 1	140
07	25606 X	21504	-0-	-4102	-0-	2437 1	17558 3	16 4	1493 9	Y	1357	1415 1	82
08	25606 X	17922	-0-	-7684	-0-	1238 1	16048 3	18 4	618 9	Y	562	599 1	45
09	24780 X	20799	-0-	-3981	-0-	1385 1	17729 3	17 4	1668 9	Y	1516	1435 1	126
10	21514 X	21421	-0-	-93	-0-	1337 1	18514 3	8 4	1562 9	Y	1420	1406 1	140
11	20820 X	16842	-0-	-3978	-0-	1389 1	13934 3	15 4	1504 9	Y	1367	1324 1	183

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371			
*12	24304 X	1884	-0-	-22420	-0-	1 1	1537 3	15 4	331 9	Y	301	277 1	24
01	24304 X	21748	-0-	-2556	-0-	732 1	18040 3	29 4	2947 9	Y	2679	2604 1	109
02	21952 X	17821	-0-	-4131	-0-	685 1	14636 3	13 4	2487 9	Y	2261	2241 1	129
03	22196 X	22104	-0-	-92	-0-	1335 1	17869 3	21 4	2879 9	Y	2617	2547 1	199
04	21120 X	20897	-0-	-223	-0-	1264 1	17076 3	10 4	2547 9	Y	2315	2310 1	204
05	21824 X	19948	-0-	-1876	-0-	1257 1	15197 3	4 4	3490 9	Y	3173	3082 1	295
06	21390 X	4420	-0-	-16970	-0-	1222 1	880 3	13 4	2305 9	Y	2095	2148 1	242
07	22103 X	20194	-0-	-1909	-0-	2200 1	16058 3	16 4	1920 9	Y	1745	1882 1	105
08	22103 X	19987	-0-	-2116	-0-	1354 1	17323 3	19 4	1291 9	Y	1174	1185 1	94
09	20910 X	19672	-0-	-1238	-0-	1258 1	16107 3	15 4	2292 9	Y	2084	2005 1	173
10	20181 X	19765	-0-	-416	-0-	1183 1	16400 3	8 4	2174 9	Y	1976	1954 1	195
11	19530 X	15141	-0-	-4389	-0-	1290 1	12419 3	13 4	1419 9	Y	1290	1312 1	173

PHANTOM (WOLFPCAMP)	//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY	//CONT.//		085408											
STATE GERONIMO 57-T3-8	WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10108		PERF.10353		- 14978			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	34590 X	30953	-0-	-3637	-0-	2286 204	1 4	25199 3264	3 9	Y	2967	2846	1	291
07	35743 X	29995	-0-	-5748	-0-	2249 206	1 4	24537 3003	3 9	Y	2730	2800	1	221
*08	31182 X	31182	-0-	-0-	-0-	2545 196	1 4	25068 3373	3 9	Y	3066	2707	1	580
*09	30428 X	30428	-0-	-0-	-0-	2801 168	1 4	24492 2967	3 9	Y	2697	2851	1	426
*10	31071 X	31071	-0-	-0-	-0-	770 156	1 4	27201 2944	3 9	Y	2676	2721	1	381
11	32865 X	32865	-0-	-0-	-0-	1602 166	1 4	27519 3578	3 9	Y	3253	3338	1	296

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46	WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10944		- 15546			
*12	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	1474 79	1 4	2820 1188	3 9	N	1080	723	1	518
01	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	2993 24	1 4	7632 2048	3 9	N	1862	2161	1	219
02	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	2465 29	1 4	7834 2220	3 9	N	2018	1978	1	259
03	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	2950 19	1 4	9621 1088	3 9	N	989	894	1	354
04	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	2846 2277	1 9	9758	3	N	2070	1945	1	479
05	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	2505 2175	1 9	9398	3	N	1977	2142	1	314
06	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	2453 2126	1 9	8360	3	N	1933	2029	1	218
07	14525 X	14525	-0-	-0-	-0-	3062 2424	1 9	9039	3	N	2204	1942	1	480
08	914 X	914	-0-	-0-	-0-	222 77	1 9	615	3	N	70	500	1	50
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17	WELL #: W108H		RRCID -> 285017		COMPL. DATE 02/07/2018		TOTAL DEPTH 10577		PERF.10942		- 20574			
06	54210 X	21669	-0-	-32541	-0-	166 7	1 4	18188 3308	3 9	Y	3007	3170	1	528
07	57586 X	57586	-0-	-0-	-0-	273 9560	1 9	47753	3	Y	8691	8613	1	606
08	59520 X	54516	-0-	-5004	-0-	479 7993	1 9	46044	3	Y	7266	7567	1	305
09	57600 X	53782	-0-	-3818	-0-	319 8714	1 9	44749	3	Y	7922	8021	1	206
10	59520 X	55344	-0-	-4176	-0-	198 8495	1 9	46651	3	Y	7723	7432	1	497
11	55740 X	52032	-0-	-3708	-0-	188 7586	1 9	44258	3	Y	6896	7108	1	285

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W103H			RRCID -> 285038	COMPL. DATE 01/11/2020	TOTAL DEPTH 10078	PERF.10321 - 13202					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
*01	14849 X	8367	-0-	-6482	-0-	433 1	7728 3	Y	183	199 1			28
						5 4	201 9						
02	13412 X	2	-0-	-13410	-0-	2 3		Y	-0-	28 1			-0-
03	14849 X	44	-0-	-14805	-0-	3 1	41 3	Y	-0-				-0-
04	12390 X	-0-	-0-	-12390	-0-			Y	-0-				-0-
05	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-			Y	-0-				-0-
06	14427 X	14427	-0-	-0-	-0-	654 1	12019 3	Y	1549	1361 1			188
						50 4	1704 9						
07	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	543 1	8561 3	Y	2151	1844 1			495
						71 4	2366 9						
*08	17658 X	17658	-0-	-0-	-0-	1092 1	13992 3	Y	2280	2547 1			228
						66 4	2508 9						
*09	17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	1102 1	13485 3	Y	2517	2440 1			305
						60 4	2769 9						
*10	16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	1037 1	11913 3	Y	3151	3031 1			425
						57 4	3466 9						
11	14430 X	10655	-0-	-3775	-0-	685 1	9282 3	Y	566	924 1			67
						65 4	623 9						
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W107H			RRCID -> 285086	COMPL. DATE 09/22/2019	TOTAL DEPTH 10621	PERF.10897 - 20582					
06	27120 X	9666	-0-	-17454	-0-	93 1	9207 3	Y	330	367 1			58
						3 4	363 9						
07	28024 X	23012	-0-	-5012	-0-	131 1	22658 3	Y	203	247 1			14
						223 9							
08	24800 X	23093	-0-	-1707	-0-	229 1	21342 3	Y	1384	1340 1			58
						1522 9							
09	24000 X	22146	-0-	-1854	-0-	146 1	20441 3	Y	1417	1438 1			37
						1559 9							
10	24046 X	24046	-0-	-0-	-0-	96 1	22256 3	Y	1540	1478 1			99
						1694 9							
11	22350 X	21988	-0-	-362	-0-	84 1	19718 3	Y	1987	2004 1			82
						2186 9							
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W103H			RRCID -> 285099	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL DEPTH 10133	PERF.10564 - 14890					
*12	22041 X	18251	-0-	-3790	-0-	399 1	15571 3	Y	2062	2095 1			403
						13 4	2268 9						
01	19530 X	16110	-0-	-3420	-0-	84 1	13717 3	Y	2080	1875 1			613
						21 4	2288 9						
*02	17472 X	17153	-0-	-319	-0-	224 1	14534 3	Y	2169	2406 1			376
						9 4	2386 9						
03	18693 X	16176	-0-	-2517	-0-	1211 1	12624 3	Y	2109	2184 1			301
						21 4	2320 9						
04	18090 X	10611	-0-	-7479	-0-	476 1	6312 3	Y	3467	3157 1			611
						9 4	3814 9						
05	19003 X	13777	-0-	-5226	-0-	471 1	9191 3	Y	3731	3792 1			550
						11 4	4104 9						
06	18390 X	11259	-0-	-7131	-0-	1101 1	7480 3	Y	2420	2451 1			519
						16 4	2662 9						
07	19003 X	6343	-0-	-12660	-0-	659 1	4809 3	Y	780	1127 1			172
						17 4	858 9						
08	16182 X	2603	-0-	-13579	-0-	169 1	1700 3	Y	656	571 1			257
						12 4	722 9						
09	13320 X	8428	-0-	-4892	-0-	769 1	5293 3	Y	2142	1978 1			421
						10 4	2356 9						
10	13764 X	9576	-0-	-4188	-0-	948 1	6046 3	Y	2337	2237 1			521
						11 4	2571 9						
11	11250 X	7093	-0-	-4157	-0-	639 1	4024 3	Y	2201	2103 1			619
						9 4	2421 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W105H		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

STATE LRP 57-T2-12 RRCID -> 285100 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995											
*12	26071 X	21970	-0-	-4101	-0-	502 1 17 4	19056 3 2395 9	Y	2177	2140 1	426
01	26071 X	6212	-0-	-19859	-0-	25 1 3 4	5587 3 597 9	Y	543	803 1	160
*02	25359 X	25359	-0-	-0-	-0-	307 1 13 4	21506 3 3533 9	Y	3212	2815 1	557
03	25389 X	25376	-0-	-13	-0-	1822 1 31 4	20326 3 3197 9	Y	2906	3048 1	415
04	24570 X	23388	-0-	-1182	-0-	1398 1 26 4	19216 3 2748 9	Y	2498	2473 1	440
05	28086 X	27775	-0-	-311	-0-	1057 1 24 4	20918 3 5776 9	Y	5251	4917 1	774
06	27180 X	18852	-0-	-8328	-0-	1720 1 25 4	13467 3 3640 9	Y	3309	3373 1	710
07	28086 X	19170	-0-	-8916	-0-	1856 1 38 4	13458 3 3818 9	Y	3471	3414 1	767
08	27776 X	12919	-0-	-14857	-0-	1075 1 28 4	10275 3 1541 9	Y	1401	1619 1	549
09	26880 X	24225	-0-	-2655	-0-	2592 1 34 4	18219 3 3380 9	Y	3073	3018 1	604
10	27776 X	16492	-0-	-11284	-0-	1784 1 21 4	12302 3 2385 9	Y	2168	2289 1	483
11	18840 X	16397	-0-	-2443	-0-	1674 1 22 4	12415 3 2286 9	Y	2078	1977 1	584

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W104H		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 RRCID -> 285108 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674											
*01	43772 X	38123	-0-	-5649	-0-	1709 1 25 4	30863 3 5526 9	Y	5024	4949 1	757
02	39536 X	30934	-0-	-8602	-0-	1755 1 28 4	26474 3 2677 9	Y	2434	2771 1	420
03	43772 X	35940	-0-	-7832	-0-	2111 1 172 4	29789 3 3868 9	Y	3516	3421 1	515
04	42360 X	34679	-0-	-7681	-0-	1857 1 76 4	28604 3 4142 9	Y	3765	3702 1	578
05	43772 X	36079	-0-	-7693	-0-	2020 1 84 4	29863 3 4112 9	Y	3738	3880 1	436
06	42360 X	31474	-0-	-10886	-0-	1523 1 100 4	26243 3 3608 9	Y	3280	3317 1	399
07	36053 X	21715	-0-	-14338	-0-	1253 1 140 4	18709 3 1613 9	Y	1466	1528 1	337
*08	36084 X	32199	-0-	-3885	-0-	2085 1 127 4	26537 3 3450 9	Y	3136	3159 1	314
*09	34920 X	29397	-0-	-5523	-0-	2040 1 112 4	24921 3 2324 9	Y	2113	2171 1	256
*10	36084 X	29242	-0-	-6842	-0-	2170 1 119 4	24843 3 2110 9	Y	1918	1915 1	259
11	31470 X	30622	-0-	-848	-0-	1752 1 206 4	24442 3 4222 9	Y	3838	3644 1	453

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W107H		RRCID -> 285115		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*12	33542 X	29270	-0-	-4272	-0-	2907	1 22760	3 Y	3155	3216 1	405
						132	4 3471	9			
*01	33542 X	27894	-0-	-5648	-0-	2686	1 21965	3 Y	2928	3074 1	259
						22	4 3221	9			
*02	30296 X	22959	-0-	-7337	-0-	3073	1 17318	3 Y	2295	2349 1	205
						43	4 2525	9			
*03	33542 X	27344	-0-	-6198	-0-	3845	1 20435	3 Y	2730	2734 1	201
						61	4 3003	9			
*04	32460 X	24233	-0-	-8227	-0-	2540	1 18933	3 Y	2414	2361 1	254
						105	4 2655	9			
*05	33542 X	24034	-0-	-9508	-0-	2055	1 19125	3 Y	2473	2423 1	304
						134	4 2720	9			
*06	31650 X	9641	-0-	-22009	-0-	840	1 7867	3 Y	804	928 1	180
						50	4 884	9			
*07	27435 X	22357	-0-	-5078	-0-	2589	1 17126	3 Y	2281	2082 1	379
						133	4 2509	9			
*08	28697 X	28697	-0-	-0-	-0-	4443	1 21949	3 Y	1928	2162 1	145
						184	4 2121	9			
*09	27242 X	27242	-0-	-0-	-0-	3974	1 20787	3 Y	2144	1964 1	325
						123	4 2358	9			
*10	26498 X	26498	-0-	-0-	-0-	4602	1 19359	3 Y	2209	2287 1	247
						107	4 2430	9			
11	27216 X	27216	-0-	-0-	-0-	3059	1 20741	3 Y	3017	3034 1	230
						97	4 3319	9			

STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W104H		RRCID -> 285118		COMPL. DATE 03/07/2018		TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782			
*12	23901 X	19795	-0-	-4106	-0-	427	1 16232	3 Y	2838	2787 1	555
						14	4 3122	9			
01	23808 X	17085	-0-	-6723	-0-	59	1 15030	3 Y	1799	1826 1	530
						17	4 1979	9			
*02	21504 X	16483	-0-	-5021	-0-	211	1 14832	3 Y	1301	1605 1	226
						9	4 1431	9			
03	21669 X	18987	-0-	-2682	-0-	1543	1 15857	3 Y	1418	1441 1	203
						27	4 1560	9			
04	27435 X	27435	-0-	-0-	-0-	1755	1 23551	3 Y	1906	1773 1	336
						32	4 2097	9			
05	28542 X	28542	-0-	-0-	-0-	1343	1 25832	3 Y	1215	1372 1	179
						30	4 1337	9			
06	20605 X	20605	-0-	-0-	-0-	2482	1 17227	3 Y	782	793 1	168
						36	4 860	9			
07	23901 X	12326	-0-	-11575	-0-	1480	1 10455	3 Y	325	421 1	72
						33	4 358	9			
08	23901 X	7375	-0-	-16526	-0-	674	1 6223	3 Y	416	325 1	163
						20	4 458	9			
09	23130 X	15849	-0-	-7281	-0-	1859	1 12689	3 Y	1161	1096 1	228
						24	4 1277	9			
10	23901 X	15456	-0-	-8445	-0-	1943	1 12327	3 Y	1057	1049 1	236
						23	4 1163	9			
11	20610 X	13821	-0-	-6789	-0-	1751	1 11018	3 Y	936	909 1	263
						22	4 1030	9			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PERRYMAN 56-T3-34 WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	31093 X	20570	-0-	-10523	-0-	3852	1	12935	3	N	3438	3604	1	411	
							1	3782	9						
01	31093 X	15236	-0-	-15857	-0-	3026	1	9625	3	N	2204	2324	1	291	
							1	2424	9						
02	25287 X	25287	-0-	-0-	-0-	3119	1	18489	3	N	3166	3061	1	396	
							1	3483	9						
03	29231 X	29231	-0-	-0-	-0-	3462	1	21901	3	N	3414	3586	1	224	
							1	3755	9						
04	26302 X	26302	-0-	-0-	-0-	3300	1	19817	3	N	2895	2852	1	267	
							1	3185	9						
05	27993 X	26166	-0-	-1827	-0-	3267	1	19690	3	N	2832	2839	1	260	
							1	3115	9						
06	28290 X	26304	-0-	-1986	-0-	3408	1	19759	3	N	2708	2651	1	317	
							1	2979	9						
07	29233 X	23111	-0-	-6122	-0-	3373	1	16747	3	N	2592	2471	1	438	
							1	2851	9						
08	29233 X	23030	-0-	-6203	-0-	3845	1	16116	3	N	2704	2841	1	301	
							1	2974	9						
09	26310 X	24252	-0-	-2058	-0-	3241	1	18258	3	N	2424	2390	1	335	
							1	2666	9						
10	27187 X	24881	-0-	-2306	-0-	3253	1	18752	3	N	2532	2669	1	198	
							1	2785	9						
11	26310 X	22000	-0-	-4310	-0-	3063	1	16073	3	N	2520	2325	1	393	
							1	2772	9						

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901

06	28200 X	23581	-0-	-4619	-0-	3129	1	17154	3	Y	2857	2601	1	640	
							1	3143	9						
07	27993 X	17294	-0-	-10699	-0-	1955	1	12789	3	Y	2226	2496	1	370	
							1	2449	9						
*08	27993 X	24847	-0-	-3146	-0-	3502	1	17092	3	Y	3742	3831	1	281	
							1	4116	9						
*09	25050 X	24680	-0-	-370	-0-	3349	1	17507	3	Y	3382	3150	1	513	
							1	3720	9						
*10	24659 X	24659	-0-	-0-	-0-	4388	1	17030	3	Y	2859	3052	1	320	
							1	3145	9						
11	23580 X	23241	-0-	-339	-0-	2628	1	17876	3	Y	2412	2548	1	184	
							1	2653	9						

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

06	29790 X	3852	-0-	-25938	-0-	1712	3	470	4	Y	1518	1597	1	182	
							1	1670	9						
07	30783 X	29636	-0-	-1147	-0-	27930	3	186	4	Y	1382	1316	1	248	
							1	1520	9						
08	33232 X	33232	-0-	-0-	-0-	31271	3	35	4	Y	1751	1846	1	153	
							1	1926	9						
09	31011 X	31011	-0-	-0-	-0-	28953	3	91	4	Y	1788	1806	1	135	
							1	1967	9						
10	32069 X	32069	-0-	-0-	-0-	30006	3	37	4	Y	1842	1852	1	125	
							1	2026	9						
11	31380 X	23744	-0-	-7636	-0-	22076	3	11	4	Y	1506	1511	1	120	
							1	1657	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD											
		WELL #:	W105H	RRCID -> 285394	COMPL. DATE 03/30/2020	TOTAL DEPTH 10063	PERF.10346	- 14906									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01		24025 X	15678	-0-	-8347	-0-	715	1	13046	3	Y	1733	1716	1		261	
							11	4	1906	9							
02		21700 X	13116	-0-	-8584	-0-	703	1	10264	3	Y	1944	1870	1		335	
							11	4	2138	9							
03		23281 X	13555	-0-	-9726	-0-	747	1	10868	3	Y	1703	1788	1		250	
							67	4	1873	9							
04		19380 X	12101	-0-	-7279	-0-	637	1	9822	3	Y	1469	1493	1		226	
							26	4	1616	9							
05		20026 X	8053	-0-	-11973	-0-	397	1	6501	3	Y	1034	1139	1		121	
							18	4	1137	9							
06		17940 X	13243	-0-	-4697	-0-	540	1	10443	3	Y	2014	1890	1		245	
							45	4	2215	9							
07		14570 X	11687	-0-	-2883	-0-	665	1	9850	3	Y	998	1013	1		230	
							74	4	1098	9							
*08		14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	859	1	11202	3	Y	1732	1788	1		174	
							53	4	1905	9							
*09		13230 X	11194	-0-	-2036	-0-	755	1	9219	3	Y	1071	1115	1		130	
							42	4	1178	9							
*10		13671 X	11132	-0-	-2539	-0-	786	1	9015	3	Y	1171	1143	1		158	
							43	4	1288	9							
11		13230 X	8558	-0-	-4672	-0-	454	1	6077	3	Y	1807	1752	1		213	
							39	4	1988	9							

SWEET MARILYN 57-T1-12		WELL #:	W108H	RRCID -> 285399	COMPL. DATE 01/07/2020	TOTAL DEPTH 10571	PERF.10991	- 15500									
06		15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	4148	1	8012	3	N	3130	2968	1		453	
							126	4	3443	9							
07		11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	4261	1	5026	3	N	1788	1934	1		307	
							65	4	1967	9							
08		12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	4385	1	5693	3	N	1977	1920	1		364	
							67	4	2175	9							
09		10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	4358	1	4232	3	N	1541	1440	1		465	
							32	4	1695	9							
10		11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	4279	1	4889	3	N	1824	1916	1		373	
							39	4	2006	9							
11		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	5178	1	740	3	N	875	1055	1		193	
							38	4	963	9							

HOUSTON FULLER C20-4X43		WELL #:	W101H	RRCID -> 285430	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 10806	PERF.11254	- 21621									
*12		19887 X	19887	-0-	-0-	-0-	15181	3	134	4	N	4156	4068	1		484	
							4572	9									
01		46935 X	46935	-0-	-0-	-0-	37493	3	231	4	N	8374	8034	1		824	
							9211	9									
02		43928 X	43928	-0-	-0-	-0-	3365	1	33481	3	N	6359	6557	1		626	
							87	4	6995	9							
03		55058 X	55058	-0-	-0-	-0-	3974	1	42070	3	N	8068	8395	1		299	
							139	4	8875	9							
04		47154 X	47154	-0-	-0-	-0-	3060	1	36412	3	N	6880	6691	1		488	
							114	4	7568	9							
05		31414 X	31414	-0-	-0-	-0-	2741	1	21996	3	N	5866	6154	1		200	
							224	4	6453	9							
06		26413 X	26413	-0-	-0-	-0-	3398	1	18308	3	N	4209	4060	1		349	
							77	4	4630	9							
07		40386 X	40386	-0-	-0-	-0-	3558	1	30091	3	N	6052	5861	1		540	
							80	4	6657	9							
08		40019 X	40019	-0-	-0-	-0-	4966	1	28696	3	N	5704	5674	1		570	
							83	4	6274	9							
09		39416 X	39416	-0-	-0-	-0-	4071	1	29044	3	N	5662	5713	1		519	
							73	4	6228	9							
10		43027 X	43027	-0-	-0-	-0-	4111	1	32366	3	N	5863	5920	1		462	
							101	4	6449	9							
11		43257 X	43257	-0-	-0-	-0-	5973	1	30775	3	N	5699	5773	1		388	
							240	4	6269	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #:	2H	RRCID ->	285512	COMPL. DATE	11/09/2019	TOTAL	DEPTH	10649	PERF.	10872 - 18070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		41251 X	41251	-0-	-0-	3138 1	29566 3	Y	7619	7645 1		334
						166 4	8381 9					
*01		44245 X	44245	-0-	-0-	2063 1	34052 3	Y	7132	7250 1		216
						285 4	7845 9					
*02		21534 X	21534	-0-	-0-	1267 1	16793 3	Y	2828	2765 1		279
						363 4	3111 9					
*03		43348 X	43348	-0-	-0-	829 1	34595 3	Y	7053	7118 1		214
						166 4	7758 9					
*04		53907 X	53907	-0-	-0-	757 1	41253 3	Y	10615	10402 1		427
						220 4	11677 9					
*05		26675 X	26675	-0-	-0-	361 1	21113 3	Y	4695	4963 1		159
						36 4	5165 9					
*06		42060 X	17655	-0-	-24405	497 1	10753 3	Y	5790	5731 1		218
						36 4	6369 9					
*07		45632 X	13570	-0-	-32062	249 1	10751 3	Y	2317	2387 1		148
						21 4	2549 9					
*08		45632 X	29483	-0-	-16149	602 1	22558 3	Y	5718	5653 1		213
						33 4	6290 9					
*09		44160 X	34130	-0-	-10030	688 1	26902 3	Y	5908	5773 1		348
						41 4	6499 9					
*10		29755 X	29755	-0-	-0-	623 1	23417 3	Y	5174	5231 1		291
						24 4	5691 9					
11		27708 X	27708	-0-	-0-	274 1	22283 3	Y	4615	4610 1		296
						74 4	5077 9					

STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #:	W108H	RRCID ->	286547	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL	DEPTH	10360	PERF.	10688 - 15110
*12		48484 X	43507	-0-	-4977	34717 3	41 4	Y	7954	7777 1		311
						8749 9						
01		52979 X	43670	-0-	-9309	37676 3	11 4	Y	5439	5664 1		86
						5983 9						
02		49336 X	37208	-0-	-12128	1143 1	31535 3	Y	4055	4020 1		121
						69 4	4461 9					
03		54622 X	53016	-0-	-1606	1932 1	42379 3	Y	7876	7855 1		142
						41 4	8664 9					
04		50641 X	50641	-0-	-0-	2176 1	40877 3	Y	6872	6749 1		265
						29 4	7559 9					
05		49383 X	45193	-0-	-4190	1299 1	37117 3	Y	6149	6238 1		176
						13 4	6764 9					
06		51300 X	16036	-0-	-35264	206 1	11095 3	Y	4200	4142 1		234
						115 4	4620 9					
07		53010 X	47350	-0-	-5660	238 1	39980 3	Y	6464	6409 1		289
						22 4	7110 9					
08		47864 X	47378	-0-	-486	264 1	40133 3	Y	6344	6503 1		130
						3 4	6978 9					
09		46320 X	41059	-0-	-5261	163 1	34776 3	Y	5563	5588 1		105
						1 4	6119 9					
10		47337 X	35392	-0-	-11945	143 1	28366 3	Y	6251	6130 1		226
						7 4	6876 9					
11		45840 X	37305	-0-	-8535	293 1	31194 3	Y	5181	5277 1		130
						119 4	5699 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: W102H RRCID -> 286614 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		79161 X	79161	-0-	-0-	-0-	4996	1	62554	3	Y	10450	10368	1		694
							116	4	11495	9						
07		74679 X	50526	-0-	-24153	-0-	5470	1	37111	3	Y	7130	6579	1		1245
							102	4	7843	9						
*08		74679 X	63067	-0-	-11612	-0-	5726	1	47811	3	Y	8468	9347	1		366
							215	4	9315	9						
*09		75900 X	42354	-0-	-33546	-0-	5783	1	31319	3	Y	4687	4763	1		290
							96	4	5156	9						
*10		78430 X	47949	-0-	-30481	-0-	6737	1	35277	3	Y	5294	5138	1		446
							112	4	5823	9						
11		75900 X	43304	-0-	-32596	-0-	5824	1	32769	3	Y	4064	4111	1		399
							241	4	4470	9						

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209																

*12		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	1449	1	2511	3	N	1005	871	1		449
							56	4	1106	9						
01		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	3331	1	4735	3	N	1988	2134	1		303
							57	4	2187	9						
02		16246 X	16246	-0-	-0-	-0-	3673	1	9174	3	N	3012	2869	1		446
							86	4	3313	9						
03		27318 X	27318	-0-	-0-	-0-	4577	1	17074	3	N	5090	4880	1		656
							68	4	5599	9						
04		20928 X	20928	-0-	-0-	-0-	4275	1	12493	3	N	3717	3841	1		532
							71	4	4089	9						
05		27505 X	27505	-0-	-0-	-0-	6084	1	16130	3	N	4767	4826	1		473
							47	4	5244	9						
06		27536 X	27536	-0-	-0-	-0-	6033	1	16128	3	N	4845	4835	1		483
							45	4	5330	9						
07		28223 X	28223	-0-	-0-	-0-	6347	1	16730	3	N	4600	4656	1		427
							86	4	5060	9						
08		25177 X	25177	-0-	-0-	-0-	5701	1	14451	3	N	4287	4100	1		614
							309	4	4716	9						
09		26604 X	26604	-0-	-0-	-0-	5015	1	16688	3	N	4296	4577	1		333
							175	4	4726	9						
10		27522 X	27522	-0-	-0-	-0-	4319	1	17786	3	N	4843	4428	1		748
							90	4	5327	9						
11		19934 X	19934	-0-	-0-	-0-	3315	1	12929	3	N	3261	3685	1		324
							103	4	3587	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY EAST BLUFF 57-T1-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
		WELL #: W102H		RRCID ->	286649	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	10654	- 15100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12		29264 X	23927	-0-	-5337	-0-	3154 1	16824 3	N	3443	3412	1	502	
01		27931 X	25207	-0-	-2724	-0-	162 4	3787 9	N	3384	3551	1	335	
*02		25228 X	24381	-0-	-847	-0-	3610 1	17739 3	N	3259	2892	1	702	
03		27094 X	26938	-0-	-156	-0-	136 4	3722 9	N	3275	3760	1	217	
04		25680 X	24603	-0-	-1077	-0-	6009 1	14605 3	N	3398	3188	1	427	
05		27001 X	24505	-0-	-2496	-0-	182 4	3585 9	N	3168	3198	1	397	
06		26130 X	18546	-0-	-7584	-0-	6269 1	16950 3	N	2327	2482	1	242	
07		27001 X	906	-0-	-26095	-0-	116 4	3603 9	N	81	177	1	146	
08		26939 X	-0-	-0-	-26939	-0-	5324 1	15390 3	N	-0-	-0-	-	146	
09		24600 X	-0-	-0-	-24600	-0-	151 4	3738 9	N	-0-	-0-	-	146	
10		24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-	3911 1	16946 3	N	-0-	-0-	-	146	
11		18540 X	-0-	-0-	-18540	-0-	163 4	3485 9	N	69	-0-	-	215	
							3594 1	12172 3	N					
							220 4	2560 9	N					
							145 1	636 3	N					
							36 4	89 9	N					

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA		WELL #: W104H		RRCID ->	286661	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	10322	- 20095
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W101H		RRCID ->	286791	COMPL. DATE	12/09/2019	TOTAL DEPTH	10412	PERF.	10816	- 20286	
*12		84010 X	67007	-0-	-17003	-0-	2075 1	51837 3	Y	11613	11744	1	606
01		85715 X	77017	-0-	-8698	-0-	321 4	12774 9	Y	12656	12705	1	557
02		77952 X	57355	-0-	-20597	-0-	4 1	62922 3	Y	9576	9507	1	626
03		86304 X	73535	-0-	-12769	-0-	169 4	13922 9	Y	10736	10919	1	443
04		83760 X	-0-	-0-	-83760	-0-	85 1	46606 3	Y	-0-	443	1	-0-
05		86552 X	48293	-0-	-38259	-0-	130 4	10534 9	Y	7029	6649	1	380
06		83760 X	77397	-0-	-6363	-0-	252 4	7732 9	Y	10304	9991	1	693
07		78249 X	78249	-0-	-0-	-0-	403 1	65643 3	Y	10375	10468	1	600
08		73532 X	67561	-0-	-5971	-0-	17 4	11334 9	Y	8754	8985	1	369
09		77400 X	69519	-0-	-7881	-0-	289 1	66481 3	Y	10410	10297	1	482
10		79980 X	70747	-0-	-9233	-0-	66 4	11413 9	Y	8305	8466	1	321
11		84377 X	84377	-0-	-0-	-0-	278 1	57647 3	Y	9428	9215	1	534
							7 4	9629 9	Y				
							280 1	57779 3	Y				
							9 4	11451 9	Y				
							354 1	61252 3	Y				
							5 4	9136 9	Y				
							422 1	73572 3	Y				
							12 4	10371 9	Y				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HSS STATE 113-23X14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 2H		RRCID -> 286919		COMPL. DATE 09/05/2018				TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	38130 X	810	-0-	-37320	-0-	20	3	790	9	Y	718	781	1	121
07	39401 X	6017	-0-	-33384	-0-	5332	3	3	4	Y	620	600	1	141
08	66371 X	66371	-0-	-0-	-0-	682	9	60	4	Y	3625	3191	1	575
09	48830 X	48830	-0-	-0-	-0-	62323	3	95	4	Y	1879	2309	1	145
10	6014 X	1413	-0-	-4601	-0-	3988	9	1	4	Y	354	406	1	93
11	40500 X	1732	-0-	-38768	-0-	46668	3	3	4	Y	139	216	1	16
						2067	9							
						1023	3							
						389	9							
						1576	3							
						153	9							

STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W101H		RRCID -> 287067		COMPL. DATE 05/19/2019				TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762				
06	19800 X	18717	-0-	-1083	-0-	408	1	15638	3	Y	2221	2036	1	366
07	18972 X	18842	-0-	-130	-0-	228	4	2443	9					
*08	18616 X	18616	-0-	-0-	-0-	731	1	15674	3	Y	1951	1926	1	391
*09	18720 X	18303	-0-	-417	-0-	291	4	2146	9					
*10	19344 X	17558	-0-	-1786	-0-	496	1	15758	3	Y	1985	2164	1	212
11	18864 X	18864	-0-	-0-	-0-	178	4	2184	9					
						432	1	15549	3	Y	1967	1771	1	408
						158	4	2164	9					
						449	1	15413	3	Y	1410	1595	1	223
						145	4	1551	9					
						349	1	15992	3	Y	2133	1957	1	399
						177	4	2346	9					

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: W104H		RRCID -> 287705		COMPL. DATE 12/06/2019				TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002				
*12	18600 X	13174	-0-	-5426	-0-	1054	1	10161	3	Y	1554	1704	1	261
01	17577 X	11561	-0-	-6016	-0-	250	4	1709	9					
02	16957 X	16957	-0-	-0-	-0-	295	1	8675	3	Y	2281	2459	1	111
03	17422 X	1016	-0-	-16406	-0-	82	4	2509	9					
04	18778 X	18778	-0-	-0-	-0-	1104	1	12386	3	Y	3062	2724	1	449
05	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	99	4	3368	9					
06	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	277	1	586	3	Y	90	523	1	16
07	20229 X	20229	-0-	-0-	-0-	54	4	99	9					
08	21829 X	21829	-0-	-0-	-0-	1284	1	14696	3	Y	2490	2278	1	228
09	19830 X	18629	-0-	-1201	-0-	59	4	2739	9					
10	20491 X	19667	-0-	-824	-0-	1755	1	15886	3	Y	2497	2550	1	175
11	21120 X	17771	-0-	-3349	-0-	98	4	2747	9					
						1756	1	14164	3	Y	2225	2210	1	190
						91	4	2448	9					
						1990	1	15349	3	Y	2519	2604	1	105
						119	4	2771	9					
						1774	1	14997	3	Y	4528	4296	1	337
						77	4	4981	9					
						1722	1	14377	3	Y	2221	2407	1	151
						87	4	2443	9					
						2192	1	14943	3	Y	2234	2174	1	211
						75	4	2457	9					
						2203	1	13355	3	Y	1919	2006	1	124
						102	4	2111	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #:		W106H	RRCID ->	287931	COMPL. DATE	01/18/2020	TOTAL DEPTH	10384	PERF.10800	- 15231
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*12	10044 X	5855	-0-	-4189	-0-	827	1 3795	3 Y	1040	984 1	161	
						89	4 1144	9				
01	10571 X	8680	-0-	-1891	-0-	1162	1 5918	3 Y	1427	1464 1	124	
						30	4 1570	9				
02	9548 X	6265	-0-	-3283	-0-	640	1 4436	3 Y	976	1052 1	48	
						115	4 1074	9				
03	10571 X	5264	-0-	-5307	-0-	818	1 3848	3 Y	529	523 1	54	
						16	4 582	9				
04	9270 X	8838	-0-	-432	-0-	689	1 7209	3 Y	833	833 1	54	
						24	4 916	9				
05	9579 X	7326	-0-	-2253	-0-	685	1 5786	3 Y	740	747 1	47	
						41	4 814	9				
06	9270 X	7306	-0-	-1964	-0-	554	1 5800	3 Y	811	792 1	66	
						60	4 892	9				
07	9145 X	6974	-0-	-2171	-0-	1030	1 5058	3 Y	696	632 1	130	
						120	4 766	9				
08	9145 X	4011	-0-	-5134	-0-	261	1 3430	3 Y	267	387 1	10	
						26	4 294	9				
09	8850 X	565	-0-	-8285	-0-	33	1 471	3 Y	49	55 1	4	
						7	4 54	9				
10	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-			Y	-0-	4 1	-0-	
11	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-			Y	-0-		-0-	

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #:		W107BH	RRCID ->	288073	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	10275	PERF.10800	- 15129
*12	32674 X	20998	-0-	-11676	-0-	2462	1 14652	3 Y	3283	3195 1	509	
						273	4 3611	9				
01	28055 X	24977	-0-	-3078	-0-	2269	1 18407	3 Y	3878	4049 1	338	
						35	4 4266	9				
02	25508 X	19731	-0-	-5777	-0-	1681	1 14932	3 Y	2783	2983 1	138	
						57	4 3061	9				
03	28241 X	1501	-0-	-26740	-0-	1	1 828	3 Y	611	686 1	63	
						672	9					
04	37852 X	37852	-0-	-0-	-0-	2786	1 29076	3 Y	5380	5096 1	347	
						72	4 5918	9				
05	33836 X	33836	-0-	-0-	-0-	3051	1 25380	3 Y	4750	4793 1	304	
						180	4 5225	9				
06	27842 X	27842	-0-	-0-	-0-	1996	1 22061	3 Y	3229	3270 1	263	
						233	4 3552	9				
07	32674 X	25883	-0-	-6791	-0-	2011	1 19895	3 Y	3121	2802 1	582	
						544	4 3433	9				
08	32674 X	29184	-0-	-3490	-0-	1723	1 22781	3 Y	4077	4504 1	155	
						195	4 4485	9				
09	31620 X	27349	-0-	-4271	-0-	1627	1 21758	3 Y	3402	3301 1	256	
						222	4 3742	9				
10	32674 X	31042	-0-	-1632	-0-	2007	1 24253	3 Y	4063	4012 1	307	
						313	4 4469	9				
11	28230 X	25721	-0-	-2509	-0-	1855	1 20520	3 Y	2971	3103 1	175	
						78	4 3268	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W105H		RRCID -> 288112			COMPL. DATE 11/19/2019			TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	20522	X	15021	-0-	-5501	-0-	2122 1	8982 3	Y	3294	3147 1	510
							294 4	3623 9				
01	19716	X	15016	-0-	-4700	-0-	1319 1	10518 3	Y	2871	3131 1	250
							21 4	3158 9				
02	17920	X	12736	-0-	-5184	-0-	1136 1	8659 3	Y	2587	2709 1	128
							95 4	2846 9				
03	19840	X	9032	-0-	-10808	-0-	1345 1	6340 3	Y	1200	1205 1	123
							27 4	1320 9				
04	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	1422 1	13766 3	Y	2277	2253 1	147
							49 4	2505 9				
05	16616	X	16453	-0-	-163	-0-	1581 1	12559 3	Y	2020	2038 1	129
							91 4	2222 9				
06	16080	X	15647	-0-	-433	-0-	1172 1	11909 3	Y	2218	2166 1	181
							126 4	2440 9				
07	18321	X	15363	-0-	-2958	-0-	1042 1	11841 3	Y	1839	1677 1	343
							457 4	2023 9				
08	33133	X	33133	-0-	-0-	-0-	2112 1	27747 3	Y	2765	3003 1	105
							232 4	3042 9				
09	27020	X	27020	-0-	-0-	-0-	1717 1	22259 3	Y	2557	2470 1	192
							231 4	2813 9				
10	27643	X	27643	-0-	-0-	-0-	1852 1	22396 3	Y	2821	2800 1	213
							292 4	3103 9				
11	23414	X	23414	-0-	-0-	-0-	1890 1	19212 3	Y	2031	2124 1	120
							78 4	2234 9				

CHEVY CHASE 58-T2-47		WELL #: W107H		RRCID -> 288176			COMPL. DATE 05/24/2019			TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818		
06	38190	X	36856	-0-	-1334	-0-	2720 1	29006 3	Y	4619	4614 1	353
							49 4	5081 9				
07	39463	X	35177	-0-	-4286	-0-	2411 1	28087 3	Y	4201	4190 1	364
							58 4	4621 9				
08	39463	X	35320	-0-	-4143	-0-	2162 1	28848 3	Y	3865	3966 1	263
							58 4	4252 9				
09	37260	X	31141	-0-	-6119	-0-	1091 1	26279 3	Y	3386	3405 1	244
							46 4	3725 9				
10	38099	X	7969	-0-	-30130	-0-	404 1	6561 3	Y	899	929 1	214
							15 4	989 9				
11	42779	X	42779	-0-	-0-	-0-	1206 1	36992 3	Y	4108	4080 1	242
							62 4	4519 9				

STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #: W208H		RRCID -> 288249			COMPL. DATE 05/17/2019			TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256		
06	32610	X	13212	-0-	-19398	-0-	1258 1	10043 3	Y	1661	1403 1	476
							84 4	1827 9				
07	33697	X	426	-0-	-33271	-0-	212 1	125 3	Y	23	177 1	322
							64 4	25 9				
*08	33697	X	25358	-0-	-8339	-0-	4252 1	18270 3	Y	2495	2353 1	464
							91 4	2745 9				
*09	32610	X	28906	-0-	-3704	-0-	7137 1	18810 3	Y	2661	2714 1	411
							32 4	2927 9				
*10	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	5880 1	10617 3	Y	1434	1073 1	772
							39 4	1577 9				
11	37658	X	37658	-0-	-0-	-0-	8915 1	25012 3	Y	3287	3513 1	546
							115 4	3616 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46			//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
			WELL #:	W104H	RRCID ->	288268	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL	DEPTH	10029	PERF.10560	- 14948	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	26381 X	8199	-0-	-18182	-0-	1628	1	4584	3	Y	1590	1579	1	472
						238	4	1749	9					
01	26381 X	18246	-0-	-8135	-0-	1593	1	14078	3	Y	2128	2148	1	452
						234	4	2341	9					
02	24024 X	216	-0-	-23808	-0-	114	1	18	3	Y	-0-	327	1	125
						84	4							
03	17856 X	2573	-0-	-15283	-0-	2557	3	16	4	Y	-0-			125
04	19710 X	1036	-0-	-18674	-0-	123	1	895	3	Y	-0-			125
						18	4							
05	20367 X	4078	-0-	-16289	-0-	833	1	2751	3	Y	428	418	1	135
						23	4	471	9					
06	19710 X	15768	-0-	-3942	-0-	1216	1	12586	3	Y	1750	1681	1	204
						41	4	1925	9					
07	28543 X	28543	-0-	-0-	-0-	2187	1	21936	3	Y	3971	3897	1	278
						52	4	4368	9					
08	34491 X	34491	-0-	-0-	-0-	2391	1	27785	3	Y	3835	3588	1	525
						96	4	4219	9					
09	38546 X	38546	-0-	-0-	-0-	2199	1	31845	3	Y	4024	4324	1	225
						76	4	4426	9					
10	28911 X	28911	-0-	-0-	-0-	2434	1	23281	3	Y	2812	2762	1	275
						103	4	3093	9					
11	43057 X	43057	-0-	-0-	-0-	1649	1	36654	3	Y	4250	4414	1	111
						79	4	4675	9					

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA				WELL #:	W208H	RRCID ->	288318	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10331	PERF.10335	- 20600
06	85200 X	80456	-0-	-4744	-0-	6450	1	68652	3	Y	4762	4762	1	363
						116	4	5238	9					
07	88040 X	76865	-0-	-11175	-0-	5622	1	65474	3	Y	5129	5047	1	445
						127	4	5642	9					
08	88040 X	75762	-0-	-12278	-0-	4622	1	64961	3	Y	5506	5576	1	375
						122	4	6057	9					
09	83580 X	75068	-0-	-8512	-0-	2750	1	66038	3	Y	5604	5575	1	404
						116	4	6164	9					
10	83142 X	61896	-0-	-21246	-0-	5532	1	51591	3	Y	4230	3625	1	1009
						120	4	4653	9					
11	80460 X	67023	-0-	-13437	-0-	1929	1	59068	3	Y	5386	6078	1	317
						101	4	5925	9					

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA				WELL #:	W201H	RRCID ->	288374	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL	DEPTH	9831	PERF.10158	- 17418
06	63150 X	45985	-0-	-17165	-0-	4308	1	36869	3	Y	4251	4167	1	387
						132	4	4676	9					
07	65255 X	51096	-0-	-14159	-0-	5181	1	40681	3	Y	4638	4355	1	670
						132	4	5102	9					
*08	65255 X	55248	-0-	-10007	-0-	5461	1	44356	3	Y	4708	4710	1	668
						252	4	5179	9					
*09	54135 X	54135	-0-	-0-	-0-	5260	1	43762	3	Y	4472	4700	1	440
						194	4	4919	9					
*10	55767 X	55767	-0-	-0-	-0-	6140	1	43958	3	Y	5074	4763	1	751
						88	4	5581	9					
11	49440 X	14749	-0-	-34691	-0-	2156	1	11432	3	Y	1030	1480	1	301
						28	4	1133	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA				WELL #: W101H		RRCID -> 288459	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	10526	PERF.10795	- 17945	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*12	50243	X	50243	-0-	-0-	-0-	466 1	39019 3	Y	9561	9453 1	652	
							241 4	10517 9					
*01	47506	X	47506	-0-	-0-	-0-	680 1	37503 3	Y	8324	8493 1	483	
							167 4	9156 9					
*02	50969	X	50969	-0-	-0-	-0-	1183 1	40211 3	Y	8618	8607 1	494	
							95 4	9480 9					
*03	56444	X	56444	-0-	-0-	-0-	947 1	44715 3	Y	9721	9879 1	336	
							89 4	10693 9					
*04	49176	X	49176	-0-	-0-	-0-	796 1	39291 3	Y	8151	8136 1	351	
							123 4	8966 9					
*05	51921	X	51921	-0-	-0-	-0-	837 1	41435 3	Y	8656	8529 1	478	
							127 4	9522 9					
*06	49950	X	47922	-0-	-2028	-0-	878 1	37630 3	Y	8446	8450 1	474	
							123 4	9291 9					
*07	51615	X	38244	-0-	-13371	-0-	713 1	30992 3	Y	5796	5678 1	592	
							163 4	6376 9					
*08	51615	X	41337	-0-	-10278	-0-	759 1	32615 3	Y	7158	7362 1	388	
							89 4	7874 9					
*09	63834	X	63834	-0-	-0-	-0-	2418 1	50272 3	Y	10016	9797 1	607	
							126 4	11018 9					
*10	59082	X	59082	-0-	-0-	-0-	3016 1	45826 3	Y	9226	9603 1	230	
							91 4	10149 9					
11	55187	X	55187	-0-	-0-	-0-	1567 1	44062 3	Y	8582	8367 1	445	
							118 4	9440 9					

STATE BLACK STONE 57-T3-36				WELL #: W102H		RRCID -> 288467	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	10088	PERF.10512	- 14887	
*12	36270	X	16813	-0-	-19457	-0-	14704 3	60 4	Y	1863	1917 1	148	
							2049 9						
01	36270	X	19757	-0-	-16513	-0-	17525 3	51 4	Y	1983	1961 1	173	
							2181 9						
02	27020	X	12420	-0-	-14600	-0-	11393 3	78 4	Y	863	975 1	61	
							949 9						
03	28892	X	21710	-0-	-7182	-0-	19450 3	75 4	Y	1986	1758 1	289	
							2185 9						
04	30060	X	19541	-0-	-10519	-0-	17834 3	67 4	Y	1491	1650 1	130	
							1640 9						
05	31062	X	13484	-0-	-17578	-0-	12088 3	35 4	Y	1237	1277 1	90	
							1361 9						
06	30060	X	5	-0-	-30055	-0-	4 3	1 9	Y	1	91 1	-0-	
07	21700	X	15434	-0-	-6266	-0-	13973 3	54 4	Y	1279	1178 1	101	
							1407 9						
08	25490	X	25490	-0-	-0-	-0-	23136 3	97 4	Y	2052	1736 1	417	
							2257 9						
09	22519	X	22519	-0-	-0-	-0-	20616 3	73 4	Y	1664	1774 1	307	
							1830 9						
10	21893	X	21893	-0-	-0-	-0-	19684 3	88 4	Y	1928	1800 1	435	
							2121 9						
11	24660	X	22901	-0-	-1759	-0-	20785 3	320 4	Y	1633	1806 1	262	
							1796 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W108H RRCID -> 288477 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	95010 X	87283	-0-	-7727	-0-	4116	1 70314	3	N	11543	11533	1		200	
						156	4 12697	9							
07	98177 X	83305	-0-	-14872	-0-	4403	1 66599	3	N	10952	10846	1		306	
						256	4 12047	9							
08	98177 X	76394	-0-	-21783	-0-	3302	1 61899	3	N	9789	9876	1		219	
						425	4 10768	9							
09	87660 X	77958	-0-	-9702	-0-	3795	1 63252	3	N	9581	9453	1		347	
						372	4 10539	9							
10	90179 X	77519	-0-	-12660	-0-	2303	1 63584	3	N	10315	10298	1		364	
						285	4 11347	9							
11	87270 X	72875	-0-	-14395	-0-	2350	1 60237	3	N	9017	9144	1		237	
						369	4 9919	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W103H RRCID -> 288481 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315

*12	20243 X	12418	-0-	-7825	-0-	385	1 10010	3	Y	1766	2152	1		385	
						80	4 1943	9							
01	20243 X	19764	-0-	-479	-0-	16578	3 81	4	Y	2823	2774	1		434	
						3105	9								
02	18284 X	17717	-0-	-567	-0-	2120	1 13038	3	Y	2251	2050	1		635	
						83	4 2476	9							
03	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	2589	1 14411	3	Y	2366	2594	1		407	
						132	4 2603	9							
04	19590 X	11656	-0-	-7934	-0-	1544	1 8699	3	Y	1203	1187	1		423	
						90	4 1323	9							
05	20243 X	20012	-0-	-231	-0-	459	1 18260	3	Y	843	1177	1		89	
						366	4 927	9							
06	19590 X	19447	-0-	-143	-0-	404	1 16390	3	Y	2108	1831	1		366	
						334	4 2319	9							
07	19747 X	16904	-0-	-2843	-0-	51	1 14737	3	Y	1629	1687	1		308	
						324	4 1792	9							
08	20026 X	19347	-0-	-679	-0-	16630	3 426	4	Y	2083	2089	1		302	
						2291	9								
09	19440 X	18000	-0-	-1440	-0-	58	1 15640	3	Y	1889	2028	1		163	
						224	4 2078	9							
10	20088 X	18787	-0-	-1301	-0-	207	1 16323	3	Y	1964	1962	1		165	
						97	4 2160	9							
11	19440 X	17781	-0-	-1659	-0-	210	1 15471	3	Y	1840	1847	1		158	
						76	4 2024	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		BPX OPERATING COMPANY		STATE BLAKE 57-T3-46		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
						//CONT.// 085408									
				WELL #: W102H			RRCID -> 288526	COMPL. DATE 04/22/2019	TOTAL DEPTH	9998	PERF.10390	- 14789			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	22320 X	5479	-0-	-16841	-0-	1802	1	3026	3	Y	335	605	1		99
						282	4	369	9						
01	22320 X	17896	-0-	-4424	-0-	1733	1	14042	3	Y	1696	1435	1		360
						255	4	1866	9						
02	20356 X	386	-0-	-19970	-0-	118	1	177	3	Y	-0-	260	1		100
						91	4								
03	21080 X	2782	-0-	-18298	-0-	2766	3	16	4	Y	-0-				100
04	19380 X	2616	-0-	-16764	-0-	1169	1	1370	3	Y	-0-				100
						77	4								
05	20026 X	13682	-0-	-6344	-0-	3237	1	8838	3	Y	1389	1049	1		440
						79	4	1528	9						
06	34064 X	34064	-0-	-0-	-0-	3034	1	26422	3	Y	4063	4029	1		474
						139	4	4469	9						
07	41083 X	41083	-0-	-0-	-0-	3475	1	33157	3	Y	3967	4163	1		278
						87	4	4364	9						
08	17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	1294	1	14284	3	Y	2127	2114	1		291
						58	4	2340	9						
09	23587 X	23587	-0-	-0-	-0-	1221	1	19452	3	Y	2621	2766	1		146
						31	4	2883	9						
10	22537 X	19139	-0-	-3398	-0-	976	1	15730	3	Y	2183	2115	1		214
						32	4	2401	9						
11	47729 X	47729	-0-	-0-	-0-	1830	1	40502	3	Y	4822	4910	1		126
						93	4	5304	9						
STATE DOUG 56-T2-33X28 SA				WELL #: W101H		RRCID -> 288555		COMPL. DATE 10/20/2019			TOTAL DEPTH 10391			PERF.10957 - 20531	
*12	19561 X	1492	-0-	-18069	-0-	1492	3			Y	-0-	160	1		-0-
01	47907 X	47907	-0-	-0-	-0-	38322	3	9	4	Y	8705	8398	1		307
						9576	9								
02	47756 X	47756	-0-	-0-	-0-	38322	3	33	4	Y	8546	8246	1		607
						9401	9								
03	40326 X	40326	-0-	-0-	-0-	32914	3	22	4	Y	6718	6815	1		510
						7390	9								
04	44568 X	44568	-0-	-0-	-0-	36355	3	40	4	Y	7430	7517	1		423
						8173	9								
05	32392 X	32392	-0-	-0-	-0-	23689	3	8703	9	Y	7912	7825	1		510
06	59859 X	59859	-0-	-0-	-0-	50026	3	9833	9	Y	8939	8986	1		463
07	56126 X	56126	-0-	-0-	-0-	48171	3	7955	9	Y	7232	7136	1		559
08	56183 X	56183	-0-	-0-	-0-	48576	3	7607	9	Y	6915	7142	1		332
09	55525 X	55525	-0-	-0-	-0-	46741	3	8784	9	Y	7985	7901	1		416
10	60694 X	60694	-0-	-0-	-0-	49430	3	11264	9	Y	10240	9993	1		663
11	52292 X	52292	-0-	-0-	-0-	45084	3	7208	9	Y	6553	6811	1		405

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W103H		RRCID -> 288599		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	15996 X	488	-0-	-15508	-0-	174	1	172	3	Y	75	249	1		22
						59	4	83	9						
01	15996 X	12258	-0-	-3738	-0-	917	1	7528	3	Y	3340	2653	1		709
						139	4	3674	9						
02	14560 X	301	-0-	-14259	-0-	129	1	85	3	Y	-0-	513	1		196
						87	4								
03	14570 X	2196	-0-	-12374	-0-	2181	3	15	4	Y	-0-				196
04	12960 X	963	-0-	-11997	-0-	147	1	798	3	Y	-0-				196
						18	4								
05	13392 X	3840	-0-	-9552	-0-	758	1	2861	3	Y	180	319	1		57
						23	4	198	9						
06	16556 X	16556	-0-	-0-	-0-	1044	1	13823	3	Y	1512	1393	1		176
						26	4	1663	9						
07	13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	1242	1	11044	3	Y	1079	1179	1		76
						32	4	1187	9						
08	25353 X	25353	-0-	-0-	-0-	1652	1	20604	3	Y	2752	2451	1		377
						70	4	3027	9						
09	33492 X	33492	-0-	-0-	-0-	1875	1	28074	3	Y	3163	3363	1		177
						64	4	3479	9						
10	16120 X	14126	-0-	-1994	-0-	1297	1	11652	3	Y	1020	1097	1		100
						55	4	1122	9						
11	25168 X	25168	-0-	-0-	-0-	952	1	21550	3	Y	2377	2415	1		62
						51	4	2615	9						
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288604		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472					
*12	23374 X	11037	-0-	-12337	-0-	374	1	8004	3	Y	2352	2725	1		513
						72	4	2587	9						
01	23064 X	18488	-0-	-4576	-0-	14918	3	71	4	Y	3181	3205	1		489
						3499	9								
02	20972 X	16514	-0-	-4458	-0-	1849	1	11975	3	Y	2379	2197	1		671
						73	4	2617	9						
03	20862 X	20862	-0-	-0-	-0-	2652	1	14746	3	Y	3026	3177	1		520
						135	4	3329	9						
04	20070 X	11224	-0-	-8846	-0-	1418	1	8233	3	Y	1354	1398	1		476
						84	4	1489	9						
05	20739 X	19515	-0-	-1224	-0-	324	1	14504	3	Y	4016	4070	1		422
						269	4	4418	9						
06	20190 X	20186	-0-	-4	-0-	407	1	16476	3	Y	2697	2651	1		468
						336	4	2967	9						
07	20863 X	14749	-0-	-6114	-0-	31	1	12225	3	Y	2027	2112	1		383
						263	4	2230	9						
08	20863 X	17965	-0-	-2898	-0-	14936	3	382	4	Y	2406	2440	1		349
						2647	9								
09	20190 X	16158	-0-	-4032	-0-	51	1	13527	3	Y	2161	2324	1		186
						203	4	2377	9						
10	20863 X	18482	-0-	-2381	-0-	193	1	15567	3	Y	2391	2376	1		201
						92	4	2630	9						
11	20190 X	16361	-0-	-3829	-0-	189	1	13744	3	Y	2144	2161	1		184
						70	4	2358	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CAMP 56-T2-14X11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 288607	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL DEPTH 10598	PERF. 9855	- 18052								
*12		47310 X	47310	-0-	-0-	251	1	38117	3	Y	7851	7916	1			230
						306	4	8636	9							
*01		50624 X	50624	-0-	-0-	405	1	41123	3	Y	8040	8106	1			164
						252	4	8844	9							
*02		29506 X	29506	-0-	-0-	433	1	23577	3	Y	4859	4678	1			345
						151	4	5345	9							
*03		49118 X	49118	-0-	-0-	485	1	39876	3	Y	7750	7849	1			246
						232	4	8525	9							
*04		44883 X	44883	-0-	-0-	337	1	36392	3	Y	7176	6933	1			489
						260	4	7894	9							
*05		43474 X	43474	-0-	-0-	129	1	35387	3	Y	7006	7276	1			219
						251	4	7707	9							
*06		47670 X	38752	-0-	-8918	286	1	30995	3	Y	6532	6280	1			471
						286	4	7185	9							
*07		49259 X	26667	-0-	-22592	346	1	21529	3	Y	4177	4510	1			138
						197	4	4595	9							
*08		49259 X	35884	-0-	-13375	437	1	28276	3	Y	6065	5824	1			379
						499	4	6672	9							
*09		44880 X	35691	-0-	-9189	353	1	28797	3	Y	5593	5764	1			208
						389	4	6152	9							
*10		43462 X	41868	-0-	-1594	441	1	34131	3	Y	6440	6432	1			216
						212	4	7084	9							
11		38760 X	33577	-0-	-5183	164	1	27637	3	Y	5001	5075	1			142
						275	4	5501	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107H		RRCID -> 288727		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 10370		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE PLACER 57-T2-44		WELL #: W102H		RRCID -> 288822		COMPL. DATE 06/23/2019		TOTAL DEPTH 9793		PERF.10032 - 14694						
*12	24387 X	24387	-0-	-0-	-0-	1406	1	20815	3	Y	1948	1983	1			165
						23	4	2143	9							
*01	14353 X	2876	-0-	-11477	-0-	327	1	2484	3	Y	58	210	1			13
						1	4	64	9							
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	104	1			42
*03	35213 X	35213	-0-	-0-	-0-	2498	1	28612	3	Y	3714	3584	1			172
						18	4	4085	9							
*04	52223 X	52223	-0-	-0-	-0-	3900	1	42468	3	Y	5269	5017	1			424
						59	4	5796	9							
*05	49449 X	49449	-0-	-0-	-0-	3300	1	41642	3	Y	4038	4222	1			240
						65	4	4442	9							
*06	51619 X	51619	-0-	-0-	-0-	3877	1	43404	3	Y	3846	3915	1			171
						107	4	4231	9							
*07	49006 X	49006	-0-	-0-	-0-	4027	1	40989	3	Y	3554	3514	1			211
						81	4	3909	9							
*08	50130 X	50130	-0-	-0-	-0-	4333	1	41925	3	Y	3453	3417	1			247
						74	4	3798	9							
*09	48360 X	48360	-0-	-0-	-0-	4120	1	39653	3	Y	4118	3973	1			392
						57	4	4530	9							
*10	45385 X	45385	-0-	-0-	-0-	4096	1	37703	3	Y	3230	3377	1			245
						33	4	3553	9							
11	43058 X	43058	-0-	-0-	-0-	2435	1	37144	3	Y	3109	3150	1			204
						59	4	3420	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		W109H	RRCID ->	289014	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10341	- 14464				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10519					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10519					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10519					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10519					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10519					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10519					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10519					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10519					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10519					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10519					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10519					Y	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	10519					Y	-0-				-0-

STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		W107H	RRCID ->	289015	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10562	- 14506				
*12		124 X	63	-0-	-61	-0-	43	4	20	9	Y	18	70	1	171	
01		1178 X	145	-0-	-1033	-0-	41	3	71	4	Y	30	68	1	133	
							33	9								
02		1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-				133
03		1178 X	44	-0-	-1134	-0-	44	4			Y	-0-				133
04		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-				133
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				133
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				133
07		99 X	99	-0-	-0-	-0-	26	3	73	4	Y	-0-				133
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				133
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166	58	1		241
10		904 X	904	-0-	-0-	-0-	107	3	197	4	Y	545	407	1		379
							600	9								
11		591 X	591	-0-	-0-	-0-	145	3	145	4	Y	274	347	1		306
							301	9								

STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		W108H	RRCID ->	289016	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9890	PERF.10463	- 14586				
*12		4960 X	1975	-0-	-2985	-0-	1872	3	59	4	Y	40	101	1		261
							44	9								
01		4960 X	1639	-0-	-3321	-0-	1426	3	110	4	Y	94	104	1		251
							103	9								
02		4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	-0-				251
03		2263 X	68	-0-	-2195	-0-	68	4			Y	-0-				251
04		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-				251
05		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-				251
06		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-				251
07		86 X	86	-0-	-0-	-0-	26	3	60	4	Y	-0-				251
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				251
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				141
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	110	1		-0-
													141	1		-0-
11		90 X	28	-0-	-62	-0-	2	3	26	4	Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: 2H		RRCID -> 289186		COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	18078 X	18078	-0-	-0-	-0-	185	1 13311	3	3 4576	Y	4160	4388	1			155
*01	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	248	1 13830	3	3 4107	Y	3734	3682	1			207
*02	18453 X	18453	-0-	-0-	-0-	379	1 14518	3	3 3545	Y	3223	3237	1			193
*03	19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	293	1 15964	3	3 3508	Y	3189	3236	1			146
*04	35152 X	35152	-0-	-0-	-0-	365	1 26047	3	3 8702	Y	7911	7768	1			289
*05	20491 X	19799	-0-	-692	-0-	197	1 15960	3	3 3616	Y	3287	3308	1			268
*06	19830 X	16778	-0-	-3052	-0-	279	1 13945	3	3 2529	Y	2299	2368	1			199
*07	22289 X	12696	-0-	-9593	-0-	270	1 10348	3	3 2057	Y	1870	1873	1			196
*08	22289 X	17439	-0-	-4850	-0-	358	1 13911	3	3 3146	Y	2860	2927	1			129
*09	21570 X	17568	-0-	-4002	-0-	305	1 13888	3	3 3356	Y	3051	2967	1			213
*10	19809 X	17552	-0-	-2257	-0-	315	1 13637	3	3 3588	Y	3262	3223	1			252
11	16770 X	14535	-0-	-2235	-0-	204	1 11913	3	3 2401	Y	2183	2247	1			188

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4		WELL #: W108H		RRCID -> 289202		COMPL. DATE 12/04/2019				TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041						
06	85560 X	66350	-0-	-19210	-0-	625	1 56839	3	3 8765	Y	7968	8058	1			486
07	88412 X	87035	-0-	-1377	-0-	1158	1 75496	3	3 10214	Y	9285	8928	1			843
*08	87566 X	87566	-0-	-0-	-0-	1218	1 76864	3	3 9307	Y	8461	8936	1			368
*09	78751 X	78751	-0-	-0-	-0-	855	1 69224	3	3 8509	Y	7735	7705	1			398
*10	79360 X	78660	-0-	-700	-0-	894	1 69065	3	3 8589	Y	7808	7655	1			551
11	76800 X	72075	-0-	-4725	-0-	413	1 63638	3	3 7889	Y	7172	7307	1			416

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PRIDE 57-T3-38		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD			
		WELL #: W207H		RRCID -> 289236	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH 10281	PERF.10508	- 14958	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	60636 X	27058	-0-	-33578	-0-	2255 1 41 4	21734 3 3028 9	Y 2753	2692 1 361
01	60636 X	40060	-0-	-20576	-0-	2774 1 6 4	33650 3 3630 9	Y 3300	3549 1 112
02	55272 X	15882	-0-	-39390	-0-	1095 1 64 4	13935 3 788 9	Y 716	630 1 198
03	53909 X	51512	-0-	-2397	-0-	4016 1 3192 9	44304 3	Y 2902	2980 1 120
04	50751 X	50751	-0-	-0-	-0-	4251 1 3482 9	43018 3	Y 3165	3059 1 226
05	45167 X	39754	-0-	-5413	-0-	3018 1 63 4	34522 3 2151 9	Y 1955	2097 1 84
06	49860 X	18014	-0-	-31846	-0-	685 1 54 4	16207 3 1068 9	Y 971	950 1 105
07	52452 X	50033	-0-	-2419	-0-	2449 1 187 4	43845 3 3552 9	Y 3229	3048 1 286
08	52504 X	52504	-0-	-0-	-0-	2703 1 292 4	46093 3 3416 9	Y 3105	3226 1 165
09	53860 X	53860	-0-	-0-	-0-	2573 1 197 4	48002 3 3088 9	Y 2807	2874 1 98
10	50034 X	48958	-0-	-1076	-0-	2289 1 59 4	43747 3 2863 9	Y 2603	2485 1 216
11	50820 X	49393	-0-	-1427	-0-	1461 1 40 4	44948 3 2944 9	Y 2676	2753 1 139
TBD 57-T1-41X32		WELL #: W101H		RRCID -> 289493	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL DEPTH 9920	PERF.10281	- 17940	
06	52110 X	47952	-0-	-4158	-0-	38560 3 9337 9	55 4	Y 8488	8489 1 532
07	48918 X	48184	-0-	-734	-0-	39462 3 8581 9	141 4	Y 7801	7724 1 609
08	52759 X	52759	-0-	-0-	-0-	43584 3 9054 9	121 4	Y 8231	8463 1 377
09	47940 X	46677	-0-	-1263	-0-	38767 3 7836 9	74 4	Y 7124	7285 1 216
10	49538 X	18108	-0-	-31430	-0-	13226 3 4873 9	9 4	Y 4430	4330 1 316
11	59388 X	59388	-0-	-0-	-0-	46383 3 12939 9	66 4	Y 11763	11617 1 462

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TUNDRA 57-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
		WELL #: W207H		RRCID ->	289609	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	10249	PERF.	10470 - 14821
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*12	64511 X	44081	-0-	-20430	-0-	4192	1 34889	3 Y	4437	4695 1	183
						119	4 4881	9			
01	60760 X	54071	-0-	-6689	-0-	4272	1 44648	3 Y	4637	4642 1	181
						50	4 5101	9			
02	48496 X	28823	-0-	-19673	-0-	1168	1 25565	3 Y	1891	1784 1	288
						10	4 2080	9			
03	53692 X	46949	-0-	-6743	-0-	1915	1 41814	3 Y	2919	3095 1	112
						9	4 3211	9			
04	58860 X	47608	-0-	-11252	-0-	2155	1 41585	3 Y	3500	3065 1	547
						18	4 3850	9			
05	60822 X	52383	-0-	-8439	-0-	3032	1 46025	3 Y	2947	3234 1	260
						84	4 3242	9			
06	58860 X	50658	-0-	-8202	-0-	2853	1 44177	3 Y	3041	3070 1	231
						283	4 3345	9			
07	49197 X	44398	-0-	-4799	-0-	2491	1 38975	3 Y	2664	2709 1	186
						2	4 2930	9			
08	52390 X	32205	-0-	-20185	-0-	1906	1 28442	3 Y	1683	1709 1	160
						6	4 1851	9			
09	50700 X	18448	-0-	-32252	-0-	742	1 16754	3 Y	845	953 1	52
						22	4 930	9			
10	55165 X	55165	-0-	-0-	-0-	2670	1 49144	3 Y	3012	2685 1	379
						38	4 3313	9			
11	50670 X	44655	-0-	-6015	-0-	2607	1 39118	3 Y	2646	2688 1	337
						19	4 2911	9			

STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W102H		RRCID ->	289689	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	10535 - 14986
*12	37975 X	66	-0-	-37909	-0-	7	3 59	9 Y	54	91 1	12
01	37975 X	-0-	-0-	-37975	-0-				308	258 1	62
02	30184 X	668	-0-	-29516	-0-	394	3 2	4 Y	247	208 1	101
						272	9				
03	386 X	386	-0-	-0-	-0-	317	3 1	4 Y	62	152 1	11
						68	9				
04	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	871	3 364	9 Y	331	279 1	63
05	37152 X	37152	-0-	-0-	-0-	33656	3 96	4 Y	3091	2749 1	405
						3400	9				
06	28084 X	28084	-0-	-0-	-0-	24954	3 88	4 Y	2765	2002 1	1168
						3042	9				
07	30261 X	30261	-0-	-0-	-0-	29503	3 29	4 Y	663	1586 1	245
						729	9				
08	37460 X	37460	-0-	-0-	-0-	35678	3 9	4 Y	1612	1660 1	197
						1773	9				
09	35940 X	4372	-0-	-31568	-0-	4198	3 174	9 Y	158	335 1	20
10	37138 X	20658	-0-	-16480	-0-	18682	3 10	4 Y	1787	1583 1	224
						1966	9				
11	36240 X	30983	-0-	-5257	-0-	29469	3 56	4 Y	1325	1409 1	140
						1458	9				

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W103H		RRCID ->	289691	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE MINT 57-T3-16 WELL #: W201H RRCID -> 289695 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	43725 X	43725	-0-	-0-	-0-	41032	3	217	4	Y	2251	2587	1			287
						2476	9									
07	55242 X	47941	-0-	-7301	-0-	45575	3	3	4	Y	2148	2103	1			332
						2363	9									
08	55242 X	35971	-0-	-19271	-0-	34062	3	28	4	Y	1710	1789	1			253
						1881	9									
09	53460 X	15679	-0-	-37781	-0-	14732	3	1	4	Y	860	979	1			134
						946	9									
10	48546 X	44397	-0-	-4149	-0-	42591	3	1806	9	Y	1642	1618	1			158
11	46380 X	39363	-0-	-7017	-0-	37736	3	12	4	Y	1468	1447	1			179
						1615	9									

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: W201H RRCID -> 289696 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035

06	41670 X	36104	-0-	-5566	-0-	34691	3	5	4	Y	1280	1285	1			161
						1408	9									
07	44299 X	37687	-0-	-6612	-0-	36055	3	53	4	Y	1435	1448	1			148
						1579	9									
08	44299 X	29427	-0-	-14872	-0-	28050	3	102	4	Y	1159	1106	1			201
						1275	9									
09	42870 X	18362	-0-	-24508	-0-	17591	3	771	9	Y	701	792	1			110
10	38254 X	37607	-0-	-647	-0-	36052	3	1555	9	Y	1414	1300	1			224
11	36480 X	32086	-0-	-4394	-0-	30892	3	2	4	Y	1084	1121	1			187
						1192	9									

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: W108H RRCID -> 289697 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557

*12	44144 X	37056	-0-	-7088	-0-	240	1	33880	3	Y	2640	2819	1			375
						32	4	2904	9							
01	46128 X	38532	-0-	-7596	-0-	350	1	35520	3	Y	2394	2591	1			153
						29	4	2633	9							
02	41664 X	32932	-0-	-8732	-0-	574	1	30052	3	Y	2062	2002	1			213
						38	4	2268	9							
03	46128 X	33895	-0-	-12233	-0-	385	1	31497	3	Y	1771	1860	1			124
						65	4	1948	9							
04	44820 X	29988	-0-	-14832	-0-	256	1	27738	3	Y	1765	1709	1			180
						52	4	1942	9							
05	46314 X	29144	-0-	-17170	-0-	100	1	27402	3	Y	1440	1466	1			154
						58	4	1584	9							
06	44820 X	27951	-0-	-16869	-0-	238	1	25704	3	Y	1775	1774	1			155
						56	4	1953	9							
07	36580 X	24341	-0-	-12239	-0-	338	1	22289	3	Y	1533	1500	1			188
						28	4	1686	9							
*08	34007 X	27759	-0-	-6248	-0-	400	1	25172	3	Y	1867	1944	1			111
						133	4	2054	9							
*09	30000 X	29903	-0-	-97	-0-	335	1	27206	3	Y	2079	1911	1			279
						75	4	2287	9							
*10	29140 X	23945	-0-	-5195	-0-	285	1	21691	3	Y	1746	1746	1			279
						48	4	1921	9							
11	27960 X	27196	-0-	-764	-0-	123	1	24735	3	Y	2062	1994	1			347
						70	4	2268	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 //CONT.// 085408														
WELL #: W101H RRCID -> 289764 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24														
WELL #: W112H RRCID -> 289802 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24														
WELL #: W203H RRCID -> 289803 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24														
WELL #: W101H RRCID -> 289943 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24														
WELL #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W206H		RRCID -> 290105		COMPL. DATE 04/11/2020				TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	87885 X	50341	-0-	-37544	-0-	1658 1 258 4	44840 3 3585 9	Y	3259	3256 1	170	
01	91893 X	91893	-0-	-0-	-0-	4 1 228 4	85488 3 6173 9	Y	5612	5535 1	247	
02	79380 X	76474	-0-	-2906	-0-	123 1 197 4	71175 3 4979 9	Y	4526	4477 1	296	
03	111131 X	111131	-0-	-0-	-0-	3843 1 97 4	100892 3 6299 9	Y	5726	5786 1	236	
04	85050 X	-0-	-0-	-85050	-0-			Y	825	447 1	614	
05	87885 X	65745	-0-	-22140	-0-	706 1 683 4	58595 3 5761 9	Y	5237	5568 1	283	
06	85050 X	39260	-0-	-45790	-0-	189 1 3 4	36716 3 2352 9	Y	2138	2277 1	144	
07	87885 X	76655	-0-	-11230	-0-	238 1 72 4	71547 3 4798 9	Y	4362	4254 1	252	
08	112116 X	112116	-0-	-0-	-0-	510 1 10 4	105835 3 5761 9	Y	5237	5268 1	221	
09	96238 X	96238	-0-	-0-	-0-	406 1 16 4	91878 3 3938 9	Y	3580	3635 1	166	
10	96250 X	96250	-0-	-0-	-0-	379 1 7 4	89739 3 6125 9	Y	5568	5519 1	215	
11	125778 X	125778	-0-	-0-	-0-	304 1 4 4	120301 3 5169 9	Y	4699	4648 1	266	

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W112H		RRCID -> 290308		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990		
*12	66318 X	66318	-0-	-0-	-0-	393 1 23 4	59262 3 6640 9	Y	6036	6029 0	79	
01	66526 X	56633	-0-	-9893	-0-	486 1 22 4	49486 3 6639 9	Y	6035	6035 0	79	
02	60900 X	29197	-0-	-31703	-0-	459 1 17 4	25672 3 3049 9	Y	2772	2799 0	52	
03	67425 X	286	-0-	-67139	-0-	1 1 224 9	61 3 9	Y	204	253 0	3	
04	65250 X	13377	-0-	-51873	-0-	92 1 10 4	10703 3 2572 9	Y	2338	2300 0	41	
05	67425 X	51901	-0-	-15524	-0-	163 1 69 4	44520 3 7149 9	Y	6499	6430 0	110	
06	65250 X	53280	-0-	-11970	-0-	429 1 83 4	46611 3 6157 9	Y	5597	5644 0	63	
07	53670 X	53670	-0-	-0-	-0-	740 1 77 4	47548 3 5305 9	Y	4823	4792 0	94	
*08	53798 X	53798	-0-	-0-	-0-	751 1 80 4	47476 3 5491 9	Y	4992	4893 0	73 1 120	
*09	53880 X	25159	-0-	-28721	-0-	266 1 32 4	22416 3 2445 9	Y	2223	2312 0	31	
*10	55676 X	28990	-0-	-26686	-0-	314 1 21 4	24793 3 3862 9	Y	3511	3494 0	48	
11	53880 X	44928	-0-	-8952	-0-	223 1 57 4	39437 3 5211 9	Y	4737	4718 1	67	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408															
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 7H		RRCID -> 290343		COMPL. DATE 06/27/2020			TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	50640 X	34377	-0-	-16263	-0-				307	1	32461	3	Y	1412	1404	0	16
									56	4	1553	9					
07	37448 X	35545	-0-	-1903	-0-				519	1	33785	3	Y	1078	1073	0	21
									55	4	1186	9					
*08	32426 X	25551	-0-	-6875	-0-				381	1	24047	3	Y	981	962	0	24
									44	4	1079	9			16	1	
*09	34440 X	13810	-0-	-20630	-0-				154	1	13025	3	Y	556	572	0	8
									19	4	612	9					
*10	35588 X	17248	-0-	-18340	-0-				212	1	16523	3	Y	453	455	0	6
									15	4	498	9					
11	34440 X	19811	-0-	-14629	-0-				105	1	18809	3	Y	787	782	1	11
									31	4	866	9					

STATE FLOYD 33-96X45		WELL #: W104H		RRCID -> 290368		COMPL. DATE 08/20/2020			TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589								
06	16459 X	16459	-0-	-0-	-0-				14195	3	63	4	N	2001	1786	1	395
									2201	9							
07	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-				4972	3	21	4	N	1480	1409	1	466
									1628	9							
08	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-				3452	3	315	4	N	986	1060	1	392
									1085	9							
09	16470 X	-0-	-0-	-16470	-0-								N	143	157	1	378
10	17019 X	-0-	-0-	-17019	-0-								N	-0-			378
11	16470 X	-0-	-0-	-16470	-0-								N	-0-			378

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W106H		RRCID -> 290387		COMPL. DATE 07/03/2020			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507								
06	37890 X	21647	-0-	-16243	-0-				171	1	18431	3	Y	2738	2725	0	31
									33	4	3012	9					
07	39153 X	23138	-0-	-16015	-0-				316	1	20299	3	Y	2264	2251	0	44
									33	4	2490	9					
*08	31248 X	24730	-0-	-6518	-0-				346	1	21892	3	Y	2232	2188	0	54
									37	4	2455	9			34	1	
*09	24772 X	24772	-0-	-0-	-0-				274	1	22329	3	Y	1944	1971	0	27
									31	4	2138	9					
*10	26109 X	26109	-0-	-0-	-0-				306	1	23690	3	Y	1903	1904	0	26
									20	4	2093	9					
11	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-				139	1	24946	3	Y	2068	2065	1	29
									37	4	2275	9					

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W111H		RRCID -> 290392		COMPL. DATE 06/26/2020			TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065								
06	59520 X	45838	-0-	-13682	-0-				397	1	42981	3	Y	2167	2193	0	25
									76	4	2384	9					
07	51708 X	43636	-0-	-8072	-0-				622	1	40298	3	Y	2408	2386	0	47
									67	4	2649	9					
*08	51708 X	37236	-0-	-14472	-0-				553	1	34938	3	Y	1536	1513	0	37
									55	4	1690	9			33	1	
*09	48630 X	21569	-0-	-27061	-0-				229	1	19292	3	Y	1839	1851	0	25
									25	4	2023	9					
*10	47709 X	34623	-0-	-13086	-0-				412	1	32382	3	Y	1637	1639	0	23
									28	4	1801	9					
11	46170 X	40326	-0-	-5844	-0-				229	1	38281	3	Y	1604	1604	1	23
									52	4	1764	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		//CONT.// 085408		WELL #: W111H		RRCID -> 290448	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 9198	- 17087		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	38610 X	19650	-0-	-18960	-0-	133 1	14379 3	Y	4645	4636	0		53
07	39897 X	24005	-0-	-15892	-0-	28 4	5110 9	Y	4533	4498	0		88
*08	37820 X	28407	-0-	-9413	-0-	291 1	18697 3	Y	4653	4560	0	69 1	112
*09	26511 X	26511	-0-	-0-	-0-	31 4	4986 9	Y	3950	4007	0		55
*10	24118 X	23248	-0-	-870	-0-	362 1	22888 3	Y	3231	3241	0		45
11	28294 X	28294	-0-	-0-	-0-	39 4	5118 9	Y	3683	3676	1		52
						268 1	21868 3	Y					
						30 4	4345 9	Y					
						251 1	19426 3	Y					
						17 4	3554 9	Y					
						141 1	24065 3	Y					
						37 4	4051 9	Y					

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W110H		RRCID -> 290449	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH	9645	PERF. 9999	- 17750				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	132 1	8060 3	Y	1784	1749	0		35
*08	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	17 4	1962 9	Y	2391	2339	0	29 1	58
*09	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	228 1	14482 3	Y	2171	2199	0		30
*10	10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-	23 4	2630 9	Y	-0-	30	0		-0-
11	14910 X	50	-0-	-14860	-0-	180 1	14816 3	Y	-0-				-0-
						20 4	2388 9	Y					
						50 3		Y					

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 9H		RRCID -> 290458	COMPL. DATE 06/27/2020	TOTAL DEPTH	9691	PERF. 9933	- 17278				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	41550 X	35077	-0-	-6473	-0-	229 1	24846 3	Y	9053	9067	0		103
07	38998 X	37378	-0-	-1620	-0-	44 4	9958 9	Y	11139	11025	0		217
*08	38998 X	25004	-0-	-13994	-0-	383 1	24702 3	Y	2421	2448	0	132 1	58
*09	36900 X	18303	-0-	-18597	-0-	40 4	12253 9	Y	5872	5849	0		81
*10	38130 X	14358	-0-	-23772	-0-	347 1	21956 3	Y	1273	1336	0		18
11	36900 X	23425	-0-	-13475	-0-	38 4	2663 9	Y	2080	2069	1		29
						138 1	11689 3	Y					
						17 4	6459 9	Y					
						162 1	12786 3	Y					
						10 4	1400 9	Y					
						126 1	20981 3	Y					
						30 4	2288 9	Y					

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W109H		RRCID -> 290466	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 9667	- 17437				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	44490 X	41849	-0-	-2641	-0-	345 1	37401 3	Y	3669	3708	0		42
07	41633 X	41338	-0-	-295	-0-	67 4	4036 9	Y	3309	3286	0		65
*08	46531 X	40056	-0-	-6475	-0-	573 1	37064 3	Y	3290	3226	0	50 1	79
*09	45030 X	38890	-0-	-6140	-0-	61 4	3640 9	Y	2832	2872	0		39
*10	46531 X	35844	-0-	-10687	-0-	567 1	35809 3	Y	2445	2450	0		34
11	42420 X	11	-0-	-42409	-0-	61 4	3619 9	Y	6	40	1		-0-
						434 1	35292 3	Y					
						49 4	3115 9	Y					
						427 1	32696 3	Y					
						31 4	2690 9	Y					
						4 3	7 9	Y					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: W107H		RRCID -> 290516		COMPL. DATE 07/03/2020					TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 17565					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	47280 X	42150	-0-	-5130	-0-	344	1	37966	3	Y	3433	3522	0			39
						64	4	3776	9							
07	48856 X	39693	-0-	-9163	-0-	554	1	35976	3	Y	2822	2806	0			55
						59	4	3104	9							
*08	48856 X	39973	-0-	-8883	-0-	579	1	36453	3	Y	2618	2568	0	42	1	63
						61	4	2880	9							
*09	47280 X	37245	-0-	-10035	-0-	423	1	34355	3	Y	2200	2233	0			30
						47	4	2420	9							
*10	48856 X	36384	-0-	-12472	-0-	440	1	33887	3	Y	1842	1847	0			25
						31	4	2026	9							
11	40380 X	35826	-0-	-4554	-0-	224	1	33419	3	Y	1952	1950	1			27
						36	4	2147	9							
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W101H		RRCID -> 290526		COMPL. DATE 09/18/2020					TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479					
*12	64201 X	47604	-0-	-16597	-0-	35040	3	210	4	Y	11231	11705	1			393
						12354	9									
*01	64201 X	-0-	-0-	-64201	-0-					Y	-0-	393	1			-0-
02	65184 X	-0-	-0-	-65184	-0-					Y	-0-					-0-
03	72168 X	-0-	-0-	-72168	-0-					Y	-0-					-0-
04	56940 X	22930	-0-	-34010	-0-	18124	3	52	4	Y	4322	4266	1			56
						4754	9									
05	55156 X	55156	-0-	-0-	-0-	44600	3	77	4	Y	9526	9231	1			351
						10479	9									
06	62911 X	62911	-0-	-0-	-0-	51478	3	52	4	Y	10346	10406	1			291
						11381	9									
07	68107 X	68107	-0-	-0-	-0-	56526	3	43	4	Y	10489	10237	1			543
						11538	9									
08	68332 X	68332	-0-	-0-	-0-	58110	3	37	4	Y	9259	9542	1			260
						10185	9									
09	61956 X	61956	-0-	-0-	-0-	54430	3	44	4	Y	6802	6895	1			167
						7482	9									
10	66965 X	66965	-0-	-0-	-0-	57357	3	38	4	Y	8700	8456	1			411
						9570	9									
11	60798 X	60798	-0-	-0-	-0-	51794	3	60	4	Y	8131	8255	1			287
						8944	9									
STATE TUNSTALL 56-T2-15X10		WELL #: W201H		RRCID -> 290576		COMPL. DATE 04/11/2021					TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239					
*12	51299 X	51299	-0-	-0-	-0-	543	1	45132	3	Y	4855	4838	1			331
						283	4	5341	9							
*01	51924 X	51924	-0-	-0-	-0-	849	1	45298	3	Y	5080	5118	1			293
						189	4	5588	9							
*02	50813 X	50813	-0-	-0-	-0-	1302	1	44242	3	Y	4691	4715	1			269
						109	4	5160	9							
*03	54765 X	54765	-0-	-0-	-0-	1022	1	48114	3	Y	5030	5125	1			174
						96	4	5533	9							
*04	42150 X	42150	-0-	-0-	-0-	725	1	36839	3	Y	4079	4077	1			176
						99	4	4487	9							
*05	56451 X	34946	-0-	-21505	-0-	500	1	30785	3	Y	3260	3256	1			180
						75	4	3586	9							
*06	54630 X	52202	-0-	-2428	-0-	948	1	46571	3	Y	4131	4079	1			232
						139	4	4544	9							
*07	56451 X	41202	-0-	-15249	-0-	872	1	35946	3	Y	3797	3641	1			388
						207	4	4177	9							
*08	60547 X	60547	-0-	-0-	-0-	1429	1	53877	3	Y	4592	4731	1			249
						190	4	5051	9							
*09	53666 X	53666	-0-	-0-	-0-	2172	1	47030	3	Y	3951	3961	1			239
						118	4	4346	9							
*10	57156 X	57156	-0-	-0-	-0-	3222	1	49070	3	Y	4333	4464	1			108
						98	4	4766	9							
11	53214 X	53214	-0-	-0-	-0-	1626	1	46960	3	Y	4100	3995	1			213
						118	4	4510	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TIEMANN 56-T2-28		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
		WELL #:	W208H	RRCID ->	291158	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11129	-	15580				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	45663 X	5151	-0-	-40512	-0-	299	1	4094	3	Y	686	1038	1			95
						3	4	755	9							
*01	45663 X	40976	-0-	-4687	-0-	2501	1	32304	3	Y	5592	5281	1			406
						20	4	6151	9							
02	41580 X	33686	-0-	-7894	-0-	2712	1	26422	3	Y	4126	4197	1			335
						13	4	4539	9							
03	45229 X	39883	-0-	-5346	-0-	3338	1	31224	3	Y	4821	4858	1			298
						18	4	5303	9							
04	44400 X	36871	-0-	-7529	-0-	2945	1	29266	3	Y	4224	4217	1			305
						14	4	4646	9							
05	45880 X	41506	-0-	-4374	-0-	5362	1	32103	3	Y	3656	3717	1			244
						19	4	4022	9							
06	44400 X	36613	-0-	-7787	-0-	3856	1	28961	3	Y	3422	3432	1			234
						32	4	3764	9							
07	39897 X	36413	-0-	-3484	-0-	3481	1	28823	3	Y	3707	3499	1			442
						31	4	4078	9							
08	41509 X	33367	-0-	-8142	-0-	3456	1	26365	3	Y	3190	3306	1			326
						37	4	3509	9							
09	40170 X	23978	-0-	-16192	-0-	3168	1	18004	3	Y	2534	2640	1			220
						19	4	2787	9							
10	41509 X	23041	-0-	-18468	-0-	2789	1	17488	3	Y	2494	2423	1			291
						21	4	2743	9							
11	36600 X	22734	-0-	-13866	-0-	2732	1	17299	3	Y	2436	2328	1			399
						23	4	2680	9							

SHIRLEY 58-T2-13		WELL #:	W208H	RRCID ->	291159	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	9741	PERF.10149	-	15137				
06	63210 X	42286	-0-	-20924	-0-	353	1	37413	3	Y	4048	4075	0			46
						67	4	4453	9							
07	49848 X	43974	-0-	-5874	-0-	599	1	38930	3	Y	3982	3950	0			78
						65	4	4380	9							
*08	49848 X	30774	-0-	-19074	-0-	437	1	26954	3	Y	3029	2978	0	56	1	73
						51	4	3332	9							
*09	47760 X	-0-	-0-	-47760	-0-	400	1	30505	3	Y	-0-	73	0			-0-
*10	45477 X	33661	-0-	-11816	-0-	25	4	2731	9		2483	2449	0			34
						25	4	2731	9							
11	51461 X	51461	-0-	-0-	-0-	254	1	47090	3	Y	3677	3659	1			52
						72	4	4045	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: W206FH RRCID -> 291363 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	80392 X	80392	-0-	-0-	-0-	695	1 73172	3 9	Y	5750	5748	1	447
						200	4 6325	9					
*01	63751 X	63751	-0-	-0-	-0-	558	1 56983	3 9	Y	5454	5685	1	216
						211	4 5999	9					
*02	46193 X	46193	-0-	-0-	-0-	777	1 40561	3 9	Y	4302	4166	1	352
						123	4 4732	9					
*03	64393 X	64393	-0-	-0-	-0-	695	1 57555	3 9	Y	5497	5644	1	205
						96	4 6047	9					
*04	67944 X	67944	-0-	-0-	-0-	563	1 61033	3 9	Y	5591	5517	1	279
						198	4 6150	9					
*05	68339 X	68339	-0-	-0-	-0-	228	1 62234	3 9	Y	5185	5349	1	115
						173	4 5704	9					
*06	64357 X	64357	-0-	-0-	-0-	529	1 57827	3 9	Y	5305	5054	1	366
						165	4 5836	9					
*07	70215 X	45742	-0-	-24473	-0-	654	1 40304	3 9	Y	4131	4346	1	151
						240	4 4544	9					
*08	70215 X	66309	-0-	-3906	-0-	932	1 58748	3 9	Y	5894	5923	1	122
						146	4 6483	9					
*09	67950 X	66260	-0-	-1690	-0-	738	1 60100	3 9	Y	4799	4749	1	172
						143	4 5279	9					
*10	68324 X	61466	-0-	-6858	-0-	725	1 55999	3 9	Y	4229	4183	1	218
						90	4 4652	9					
11	64350 X	58620	-0-	-5730	-0-	319	1 53660	3 9	Y	4108	4051	1	275
						122	4 4519	9					

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: X103FH RRCID -> 291406 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491

*12	53604 X	53604	-0-	-0-	-0-	284	1 44821	3 9	Y	7571	7445	1	589
						171	4 8328	9					
*01	64854 X	64854	-0-	-0-	-0-	537	1 55089	3 9	Y	8184	8448	1	325
						226	4 9002	9					
*02	39060 X	39060	-0-	-0-	-0-	613	1 32983	3 9	Y	4866	4793	1	398
						111	4 5353	9					
*03	56183 X	56183	-0-	-0-	-0-	572	1 47439	3 9	Y	7357	7481	1	274
						79	4 8093	9					
*04	66351 X	66351	-0-	-0-	-0-	512	1 55501	3 9	Y	9234	9047	1	461
						181	4 10157	9					
*05	52215 X	52215	-0-	-0-	-0-	162	1 44731	3 9	Y	6552	6867	1	146
						115	4 7207	9					
*06	54540 X	33388	-0-	-21152	-0-	362	1 28323	3 9	Y	4197	4054	1	289
						86	4 4617	9					
*07	68572 X	27315	-0-	-41257	-0-	383	1 23283	3 9	Y	3183	3355	1	117
						148	4 3501	9					
*08	68572 X	54957	-0-	-13615	-0-	742	1 46759	3 9	Y	6673	6652	1	138
						116	4 7340	9					
*09	66360 X	56067	-0-	-10293	-0-	590	1 48043	3 9	Y	6654	6553	1	239
						115	4 7319	9					
*10	56382 X	56382	-0-	-0-	-0-	629	1 48510	3 9	Y	6514	6417	1	336
						78	4 7165	9					
11	50993 X	50993	-0-	-0-	-0-	268	1 43875	3 9	Y	6136	6062	1	410
						100	4 6750	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DOUG 56-T2-33X28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: W203H		RRCID -> 291444		COMPL. DATE 02/10/2021				TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	20336 X	9799	-0-	-10537	-0-	9799	3	Y	-0-	319	1	-0-
*01	16687 X	16687	-0-	-0-	-0-	14553	3	Y	1940	1922	1	18
*02	82768 X	82768	-0-	-0-	-0-	73694	3	Y	8217	8022	1	213
						9039	9					
03	35933 X	35933	-0-	-0-	-0-	31714	3	Y	3813	3920	1	106
						4194	9					
04	82308 X	82308	-0-	-0-	-0-	72866	3	Y	8531	8357	1	280
						9384	9					
05	117421 X	117421	-0-	-0-	-0-	105495	3	Y	10750	10817	1	213
						11825	9					
06	88650 X	61515	-0-	-27135	-0-	54976	3	Y	5927	5801	1	339
						6520	9					
07	93471 X	93471	-0-	-0-	-0-	84300	3	Y	8291	8317	1	313
						9120	9					
08	101928 X	75021	-0-	-26907	-0-	67873	3	Y	6423	6567	1	169
						7065	9					
09	98640 X	70757	-0-	-27883	-0-	63407	3	Y	6649	6308	1	510
						7314	9					
10	101928 X	75270	-0-	-26658	-0-	68327	3	Y	6272	6628	1	154
						6899	9					
11	90450 X	35827	-0-	-54623	-0-	32383	3	Y	3060	3137	1	77
						3366	9					

STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #: W201H		RRCID -> 291681		COMPL. DATE 06/06/2021				TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467		
*12	66712 X	32088	-0-	-34624	-0-	3809	1	Y	2354	2445	1	179
						160	4					
*01	66712 X	43309	-0-	-23403	-0-	3270	1	Y	3241	3272	1	170
						13	4					
02	53144 X	41097	-0-	-12047	-0-	3032	1	Y	3499	3572	1	97
						8	4					
03	50747 X	972	-0-	-49775	-0-	216	1	Y	73	159	1	11
						1	4					
04	66391 X	66391	-0-	-0-	-0-	2996	1	Y	5378	5202	1	187
						118	4					
05	61503 X	61503	-0-	-0-	-0-	2981	1	Y	4438	4472	1	153
						211	4					
06	56113 X	56113	-0-	-0-	-0-	3907	1	Y	4045	4034	1	164
						89	4					
07	68603 X	53887	-0-	-14716	-0-	4289	1	Y	3846	3779	1	231
						174	4					
08	68603 X	59110	-0-	-9493	-0-	3708	1	Y	4553	4544	1	240
						43	4					
09	66390 X	51620	-0-	-14770	-0-	3258	1	Y	3008	3062	1	186
						39	4					
10	61504 X	52292	-0-	-9212	-0-	2603	1	Y	3136	3186	1	136
						84	4					
11	57210 X	48153	-0-	-9057	-0-	2654	1	Y	3067	2990	1	213
						21	4					

STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W101H		RRCID -> 292033		COMPL. DATE 08/07/2021				TOTAL DEPTH 9935 PERF.10176 - 19989		
06	72600 X	39396	-0-	-33204	-0-	387	1	Y	3275	3276	0	37
						58	4					
07	75020 X	49489	-0-	-25531	-0-	732	1	Y	3293	3266	0	64
						82	4					
*08	64573 X	64490	-0-	-83	-0-	928	1	Y	4449	4352	0	107
						100	4					
*09	57068 X	57068	-0-	-0-	-0-	649	1	Y	3220	3283	0	44
						75	4					
*10	56802 X	56802	-0-	-0-	-0-	680	1	Y	2901	2905	0	40
						45	4					
11	52031 X	52031	-0-	-0-	-0-	289	1	Y	2913	2912	1	41
						74	4					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W114H		RRCID ->	292040	COMPL. DATE	08/07/2021	TOTAL DEPTH	9721	PERF.10042	-		19761			
06	102510	X	67126	-0-	-35384	-0-	583 1	61448 3	Y	4525	4570	0				51
07	96162	X	71967	-0-	-24195	-0-	117 4	4978 9	Y	2068	2079	0				40
*08	85746	X	76446	-0-	-9300	-0-	117 1	68453 3	Y	138	152	0	23	1		3
*09	75570	X	73235	-0-	-2335	-0-	122 4	2275 9	Y	3753	3704	0				52
*10	78089	X	72871	-0-	-5218	-0-	1199 1	74963 3	Y	4391	4382	0				61
11	71759	X	71759	-0-	-0-	-0-	132 4	152 9	Y	2242	2271	1				32
							837 1	68174 3	Y							
							96 4	4128 9	Y							
							870 1	67113 3	Y							
							58 4	4830 9	Y							
							396 1	68798 3	Y							
							99 4	2466 9	Y							
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W115H		RRCID ->	292059	COMPL. DATE	08/07/2021	TOTAL DEPTH	9737	PERF.10050	-		19769			
06	64590	X	60683	-0-	-3907	-0-	507 1	55661 3	Y	4007	4062	0				45
07	102827	X	50441	-0-	-52386	-0-	107 4	4408 9	Y	3679	3652	0				72
*08	102827	X	87502	-0-	-15325	-0-	744 1	45565 3	Y	5523	5399	0	63	1		133
*09	99510	X	67078	-0-	-32432	-0-	85 4	4047 9	Y	3681	3763	0				51
*10	86304	X	52425	-0-	-33879	-0-	1267 1	80024 3	Y	3141	3149	0				43
11	61710	X	51583	-0-	-10127	-0-	136 4	6075 9	Y	3523	3516	1				50
							765 1	62178 3	Y							
							86 4	4049 9	Y							
							631 1	48296 3	Y							
							43 4	3455 9	Y							
							271 1	47366 3	Y							
							71 4	3875 9	Y							
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W102H		RRCID ->	292060	COMPL. DATE	08/07/2021	TOTAL DEPTH	9974	PERF.10171	-		20096			
06	103740	X	58918	-0-	-44822	-0-	503 1	52676 3	Y	5129	5182	0				58
07	85684	X	34589	-0-	-51095	-0-	97 4	5642 9	Y	4732	4698	0				92
*08	80414	X	7012	-0-	-73402	-0-	462 1	28878 3	Y	5099	4995	0	73	1		123
*09	70170	X	47215	-0-	-22955	-0-	44 4	5205 9	Y	4823	4879	0				67
*10	68417	X	56826	-0-	-11591	-0-	22 1	1377 3	Y	4350	4357	0				60
11	60930	X	30588	-0-	-30342	-0-	4 4	5609 9	Y	4385	4383	1				62
							509 1	41343 3	Y							
							58 4	5305 9	Y							
							662 1	51336 3	Y							
							43 4	4785 9	Y							
							154 1	25575 3	Y							
							35 4	4824 9	Y							
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W103H		RRCID ->	292061	COMPL. DATE	08/14/2021	TOTAL DEPTH	9965	PERF.10254	-		20065			
06	61839	X	61839	-0-	-0-	-0-	487 1	54399 3	Y	6233	6292	0				71
07	51398	X	38226	-0-	-13172	-0-	97 4	6856 9	Y	3908	3903	0				76
*08	66960	X	60997	-0-	-5963	-0-	540 1	33327 3	Y	6202	6061	0	68	1		149
*09	64800	X	54497	-0-	-10303	-0-	60 4	4299 9	Y	4916	4997	0				68
*10	66960	X	53039	-0-	-13921	-0-	843 1	53242 3	Y	4931	4931	0				68
11	60450	X	41316	-0-	-19134	-0-	90 4	6822 9	Y	3868	3882	1				54
							594 1	48429 3	Y							
							66 4	5408 9	Y							
							608 1	46967 3	Y							
							40 4	5424 9	Y							
							200 1	36816 3	Y							
							45 4	4255 9	Y							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ANNEX 57-T2-28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: W206H		RRCID -> 292067		COMPL. DATE 08/10/2021					TOTAL DEPTH 10208 PERF.10604 - 15103				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	50100 X	28337	-0-	-21763	-0-	237	1	25895	3	Y	1963	1980	0		22
						46	4	2159	9						
07	32143 X	32143	-0-	-0-	-0-	450	1	29365	3	Y	2070	2052	0		40
						51	4	2277	9						
*08	31806 X	30060	-0-	-1746	-0-	434	1	27278	3	Y	2091	2050	0	31 1	50
						48	4	2300	9						
*09	30780 X	15394	-0-	-15386	-0-	163	1	13830	3	Y	1256	1289	0		17
						19	4	1382	9						
*10	32085 X	23259	-0-	-8826	-0-	271	1	21323	3	Y	1497	1493	0		21
						18	4	1647	9						
11	31050 X	24436	-0-	-6614	-0-	132	1	22428	3	Y	1680	1677	1		24
						28	4	1848	9						
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W113H		RRCID -> 292103		COMPL. DATE 08/14/2021					TOTAL DEPTH 9835 PERF.10142 - 19952				
06	79980 X	44849	-0-	-35131	-0-	386	1	37870	3	Y	5927	5876	0		67
						73	4	6520	9						
07	41637 X	41637	-0-	-0-	-0-	591	1	36396	3	Y	4167	4153	0		81
						66	4	4584	9						
*08	60339 X	60339	-0-	-0-	-0-	846	1	53486	3	Y	5377	5261	0	68 1	129
						92	4	5915	9						
*09	62297 X	62297	-0-	-0-	-0-	692	1	56359	3	Y	4699	4763	0		65
						77	4	5169	9						
*10	62251 X	62251	-0-	-0-	-0-	734	1	56716	3	Y	4320	4325	0		60
						49	4	4752	9						
11	57888 X	57888	-0-	-0-	-0-	321	1	52940	3	Y	4137	4139	1		58
						76	4	4551	9						
STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #: W203H		RRCID -> 292302		COMPL. DATE 08/10/2021					TOTAL DEPTH 10189 PERF.10457 - 14956				
06	66570 X	41613	-0-	-24957	-0-	348	1	37888	3	Y	3009	3035	0		34
						67	4	3310	9						
07	60884 X	41448	-0-	-19436	-0-	578	1	37595	3	Y	2920	2897	0		57
						63	4	3212	9						
*08	60884 X	40571	-0-	-20313	-0-	580	1	36660	3	Y	2972	2913	0	44 1	72
						62	4	3269	9						
*09	56070 X	21861	-0-	-34209	-0-	235	1	19901	3	Y	1543	1594	0		21
						28	4	1697	9						
*10	44981 X	33180	-0-	-11801	-0-	384	1	30254	3	Y	2287	2276	0		32
						26	4	2516	9						
11	42150 X	38991	-0-	-3159	-0-	215	1	35963	3	Y	2510	2507	1		35
						52	4	2761	9						
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9		WELL #: W111H		RRCID -> 292310		COMPL. DATE 08/14/2021					TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897				
06	101490 X	75346	-0-	-26144	-0-	556	1	66034	3	Y	7856	7958	0		89
						114	4	8642	9						
07	109151 X	53717	-0-	-55434	-0-	742	1	45756	3	Y	6487	6450	0		126
						83	4	7136	9						
*08	109151 X	76929	-0-	-32222	-0-	1035	1	65503	3	Y	9346	9138	0	109 1	225
						110	4	10281	9						
*09	105600 X	75361	-0-	-30239	-0-	808	1	65982	3	Y	7710	7828	0		107
						90	4	8481	9						
*10	103540 X	69930	-0-	-33610	-0-	788	1	60854	3	Y	7485	7489	0		103
						54	4	8234	9						
11	76710 X	63152	-0-	-13558	-0-	301	1	55112	3	Y	6965	6970	1		98
						77	4	7662	9						

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W108H RRCID -> 292824 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10385 - 18018

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

06 0 X -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
07 0 X -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
*08 T. A. -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2023 - WELL PLUGGED 9/1/2023

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W111H RRCID -> 292825 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10249 - 17883

06 T. A. -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
07 T. A. -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
*08 T. A. -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
09 0 A NO RPT -0- -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2023 - WELL PLUGGED 9/4/2023

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W110H RRCID -> 292826 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10197 - 17855

06 117875 X 117875 -0- -0- -0- 883 1 95731 3 Y 19171 19295 0 217
173 4 21088 9
07 107580 X 107580 -0- -0- -0- 1324 1 86771 3 Y 17584 17458 0 343
143 4 19342 9
*08 109027 X 98247 -0- -10780 -0- 1286 1 80541 3 Y 14798 14532 0 253 1 356
142 4 16278 9
*09 121290 X 76893 -0- -44397 -0- 792 1 62388 3 Y 12390 12575 0 171
84 4 13629 9
*10 126073 X 126073 -0- -0- -0- 1348 1 104077 3 Y 18686 18599 0 258
93 4 20555 9
11 121290 X 115412 -0- -5878 -0- 543 1 95906 3 Y 17106 17124 1 240
146 4 18817 9

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W109H RRCID -> 292827 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10566 - 17376

06 85344 X 85344 -0- -0- -0- 640 1 69555 3 Y 13662 13771 0 155
121 4 15028 9
07 82909 X 82909 -0- -0- -0- 1039 1 67640 3 Y 12836 12741 0 250
110 4 14120 9
*08 82398 X 77225 -0- -5173 -0- 1042 1 65694 3 Y 9433 9277 0 179 1 227
113 4 10376 9
*09 86550 X 75009 -0- -11541 -0- 763 1 61849 3 Y 11200 11272 0 155
77 4 12320 9
*10 89435 X 29132 -0- -60303 -0- 317 1 23933 3 Y 4419 4513 0 61
21 4 4861 9
11 86550 X 68020 -0- -18530 -0- 332 1 55605 3 Y 10910 10818 1 153
82 4 12001 9

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
			WELL #: W113H	RRCID -> 292843	COMPL. DATE 12/30/2021	TOTAL DEPTH 10336	PERF.10691	- 20457				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
*12	83483 X	55876	-0-	-27607	-0-	41152 3 14497 9	227 4	Y	13179	13169	1	461
01	83483 X	36443	-0-	-47040	-0-	27958 3 8439 9	46 4	Y	7672	7460	1	673
02	85372 X	59154	-0-	-26218	-0-	45712 3 13286 9	156 4	Y	12078	11830	1	921
03	94519 X	73873	-0-	-20646	-0-	58811 3 14986 9	76 4	Y	13624	13696	1	849
04	61552 X	61552	-0-	-0-	-0-	50125 3 11265 9	162 4	Y	10241	10958	1	132
05	67304 X	67304	-0-	-0-	-0-	54910 3 12308 9	86 4	Y	11189	10909	1	412
06	76779 X	76779	-0-	-0-	-0-	64245 3 12469 9	65 4	Y	11335	11429	1	318
07	76335 X	76335	-0-	-0-	-0-	64591 3 11695 9	49 4	Y	10632	10400	1	550
08	75277 X	75277	-0-	-0-	-0-	64953 3 10283 9	41 4	Y	9348	9635	1	263
09	70715 X	70715	-0-	-0-	-0-	59706 3 10955 9	54 4	Y	9959	9978	1	244
10	71269 X	70117	-0-	-1152	-0-	60823 3 9254 9	40 4	Y	8413	8260	1	397
11	68970 X	65977	-0-	-2993	-0-	57049 3 8862 9	66 4	Y	8056	8169	1	284

STATE BURNER 57-T1-45X40			WELL #: W107H	RRCID -> 292893	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH 10043	PERF.10382	- 18012				
06	55876 X	55876	-0-	-0-	-0-	412 1 80 4	45070 3 10314 9	Y	9376	9438	0	106
07	53581 X	53581	-0-	-0-	-0-	667 1 70 4	43248 3 9596 9	Y	8724	8660	0	170
*08	55758 X	55758	-0-	-0-	-0-	703 1 76 4	44518 3 10461 9	Y	9510	9451	0	229
*09	57181 X	57181	-0-	-0-	-0-	567 1 64 4	46294 3 10256 9	Y	9324	9424	0	129
*10	54190 X	54190	-0-	-0-	-0-	570 1 39 4	44021 3 9560 9	Y	8691	8700	0	120
11	46560 X	-0-	-0-	-46560	-0-			Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408		WELL #: W208H		RRCID ->	292938	COMPL. DATE	01/10/2022	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	10818 - 15464		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*12	124186 X	92131	-0-	-32055	-0-	82807	3	92	4	Y	8393	8298	1	328	
						9232	9								
01	141577 X	87284	-0-	-54293	-0-	80648	3	48	4	Y	5989	6222	1	95	
						6588	9								
02	125580 X	84525	-0-	-41055	-0-	4391	1	73632	3	Y	5762	5685	1	172	
						164	4	6338	9						
03	139035 X	111808	-0-	-27227	-0-	4710	1	99028	3	Y	7270	7311	1	131	
						73	4	7997	9						
04	104580 X	99806	-0-	-4774	-0-	4392	1	88859	3	Y	5910	5813	1	228	
						54	4	6501	9						
05	99510 X	94080	-0-	-5430	-0-	2991	1	85224	3	Y	5309	5385	1	152	
						25	4	5840	9						
06	108210 X	67193	-0-	-41017	-0-	980	1	62578	3	Y	2805	2801	1	156	
						549	4	3086	9						
07	111817 X	82457	-0-	-29360	-0-	460	1	77165	3	Y	4353	4314	1	195	
						44	4	4788	9						
08	108035 X	73311	-0-	-34724	-0-	360	1	68655	3	Y	3901	4016	1	80	
						5	4	4291	9						
09	99810 X	95836	-0-	-3974	-0-	424	1	90141	3	Y	4789	4779	1	90	
						3	4	5268	9						
10	94085 X	78004	-0-	-16081	-0-	364	1	72489	3	Y	4667	4588	1	169	
						17	4	5134	9						
11	87553 X	87553	-0-	-0-	-0-	762	1	82301	3	Y	3820	3893	1	96	
						288	4	4202	9						

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N		WELL #: W114H		RRCID ->		293064		COMPL. DATE		05/17/2022		TOTAL DEPTH		9522 PERF. 9883 - 17105	
06	136560 X	68296	-0-	-68264	-0-	543	1	61054	3	Y	5992	6055	0	68	
						108	4	6591	9						
07	106888 X	66324	-0-	-40564	-0-	919	1	59040	3	Y	5701	5658	0	111	
						94	4	6271	9						
*08	85684 X	77885	-0-	-7799	-0-	1049	1	67409	3	Y	8467	8277	0	204	
						113	4	9314	9			97	1		
*09	82080 X	76779	-0-	-5301	-0-	813	1	66934	3	Y	8128	8220	0	112	
						91	4	8941	9						
*10	79453 X	54317	-0-	-25136	-0-	622	1	48082	3	Y	5065	5107	0	70	
						41	4	5572	9						
11	69000 X	50382	-0-	-18618	-0-	278	1	44979	3	Y	4601	4606	1	65	
						64	4	5061	9						

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G		WELL #: W107H		RRCID ->		293137		COMPL. DATE		05/10/2022		TOTAL DEPTH		9711 PERF. 9981 - 17409	
06	110370 X	76218	-0-	-34152	-0-	615	1	67742	3	Y	7036	7092	0	80	
						121	4	7740	9						
07	114049 X	73341	-0-	-40708	-0-	1004	1	65131	3	Y	6454	6408	0	126	
						107	4	7099	9						
*08	75888 X	67856	-0-	-8032	-0-	949	1	59869	3	Y	6305	6182	0	152	
						102	4	6936	9			97	1		
*09	73440 X	60996	-0-	-12444	-0-	669	1	54527	3	Y	5203	5283	0	72	
						77	4	5723	9						
*10	75888 X	57077	-0-	-18811	-0-	657	1	50808	3	Y	5061	5063	0	70	
						45	4	5567	9						
11	73440 X	55569	-0-	-17871	-0-	300	1	49761	3	Y	4939	4940	1	69	
						75	4	5433	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I		//CONT.//	085408	WELL #:	W109H	RRCID ->	293155	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	9821 - 17249
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	60270 X	55998	-0-	-4272	-0-	461 1	47972 3	Y	6798	6845 0		77	
						87 4	7478 9						
07	98115 X	47197	-0-	-50918	-0-	620 1	39125 3	Y	6717	6663 0		131	
						63 4	7389 9						
*08	60605 X	58469	-0-	-2136	-0-	782 1	49595 3	Y	7282	7135 0	103 1	175	
						82 4	8010 9						
*09	58650 X	9389	-0-	-49261	-0-	103 1	8317 3	Y	870	1033 0		12	
						12 4	957 9						
*10	65125 X	65125	-0-	-0-	-0-	720 1	55776 3	Y	7801	7705 0		108	
						48 4	8581 9						
11	66623 X	66623	-0-	-0-	-0-	330 1	59169 3	Y	6394	6412 1		90	
						91 4	7033 9						
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A				WELL #:	W101H	RRCID ->	293199	COMPL. DATE	05/21/2022	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9977 - 17199
06	94650 X	66408	-0-	-28242	-0-	526 1	57877 3	Y	7184	7244 0		81	
						103 4	7902 9						
07	95294 X	59871	-0-	-35423	-0-	801 1	52127 3	Y	6231	6191 0		121	
						89 4	6854 9						
*08	61597 X	57852	-0-	-3745	-0-	761 1	48195 3	Y	8014	7841 0	101 1	193	
						81 4	8815 9						
*09	59610 X	54292	-0-	-5318	-0-	542 1	44158 3	Y	8665	8738 0		120	
						60 4	9532 9						
*10	61597 X	40075	-0-	-21522	-0-	440 1	34077 3	Y	5025	5076 0		69	
						30 4	5528 9						
11	59610 X	34919	-0-	-24691	-0-	183 1	30213 3	Y	4081	4093 1		57	
						34 4	4489 9						
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J				WELL #:	W110H	RRCID ->	293206	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9930 - 17152
06	105420 X	66400	-0-	-39020	-0-	555 1	58992 3	Y	6133	6195 0		70	
						107 4	6746 9						
07	78802 X	55578	-0-	-23224	-0-	772 1	49438 3	Y	4806	4782 0		94	
						81 4	5287 9						
*08	72726 X	64865	-0-	-7861	-0-	906 1	57321 3	Y	5947	5821 0	77 1	143	
						96 4	6542 9						
*09	70380 X	51196	-0-	-19184	-0-	564 1	46146 3	Y	4020	4107 0		56	
						64 4	4422 9						
*10	72726 X	39226	-0-	-33500	-0-	454 1	35187 3	Y	3232	3243 0		45	
						30 4	3555 9						
11	67860 X	35746	-0-	-32114	-0-	189 1	32054 3	Y	3148	3149 1		44	
						40 4	3463 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W114H RRCID -> 293256 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9757 - 14505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	114793 X	16929	-0-	-97864	-0-	55 1 37 4	12640 3 4197 9	Y	3815	3710 1		310
01	114793 X	38457	-0-	-76336	-0-	1467 1 14 4	29969 3 7007 9	Y	6370	6392 1		259
02	103684 X	35404	-0-	-68280	-0-	1348 1 25 4	28557 3 5474 9	Y	4976	4950 1		285
03	44020 X	35686	-0-	-8334	-0-	1971 1 29 4	28233 3 5453 9	Y	4957	4865 1		377
04	37350 X	36726	-0-	-624	-0-	2232 1 18 4	30284 3 4192 9	Y	3811	3852 1		336
05	39184 X	28911	-0-	-10273	-0-	2091 1 10 4	24818 3 1992 9	Y	1811	1979 1		168
06	37920 X	6648	-0-	-31272	-0-	1982 1 20 4	1424 3 3222 9	Y	2929	2759 1		338
07	39184 X	29095	-0-	-10089	-0-	3170 1 22 4	23149 3 2754 9	Y	2504	2691 1		151
08	37944 X	32721	-0-	-5223	-0-	1921 1 27 4	24715 3 6058 9	Y	5507	5218 1		440
09	36720 X	27159	-0-	-9561	-0-	1704 1 17 4	21890 3 3548 9	Y	3225	3397 1		268
10	29109 X	26160	-0-	-2949	-0-	1535 1 10 4	21496 3 3119 9	Y	2835	2823 1		280
11	31680 X	7677	-0-	-24003	-0-	741 1 2 4	6817 3 117 9	Y	106	372 1		14

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O WELL #: W115H RRCID -> 293275 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9829 - 17258

06	102000 X	64123	-0-	-37877	-0-	382 1 95 4	54811 3 8835 9	Y	8032	8057 0		91
07	106137 X	106137	-0-	-0-	-0-	1398 1 143 4	92363 3 12233 9	Y	11121	10995 0		217
*08	89807 X	-0-	-0-	-89807	-0-			Y	-0-	95 0	122 1	-0-
*09	86910 X	36504	-0-	-50406	-0-	378 1 43 4	31002 3 5081 9	Y	4619	4555 0		64
*10	89807 X	59251	-0-	-30556	-0-	649 1 42 4	50317 3 8243 9	Y	7494	7455 0		103
11	86910 X	61416	-0-	-25494	-0-	340 1 78 4	53923 3 7075 9	Y	6432	6445 1		90

LAVERNE 58-T2-12X1 O WELL #: W115H RRCID -> 293350 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9801 - 17472

06	86460 X	68446	-0-	-18014	-0-	522 1 102 4	57837 3 9985 9	Y	9077	9162 0		103
07	89342 X	64263	-0-	-25079	-0-	838 1 88 4	54065 3 9272 9	Y	8429	8368 0		164
*08	120699 X	120699	-0-	-0-	-0-	1561 1 156 4	100399 3 18583 9	Y	16894	16490 0	161 1	407
*09	70020 X	67307	-0-	-2713	-0-	697 1 79 4	56557 3 9974 9	Y	9067	9349 0		125
*10	72354 X	63386	-0-	-8968	-0-	700 1 46 4	54424 3 8216 9	Y	7469	7491 0		103
11	70020 X	61842	-0-	-8178	-0-	327 1 79 4	54165 3 7271 9	Y	6610	6620 1		93

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 N		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: W114H RRCID -> 293358 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 9628 - 17298																
06	144930 X	92331	-0-	-52599	-0-	724	1	80469	3	Y	9995	10133	0			113
07	119815 X	75861	-0-	-43954	-0-	1007	1	65369	3	Y	8531	8478	0			166
*08	89745 X	2105	-0-	-87640	-0-	101	4	9384	9							
						13	1	986	3	Y	1004	1048	0	98	1	24
						2	4	1104	9							
*09	86850 X	42460	-0-	-44390	-0-	425	1	35359	3	Y	6023	5964	0			83
						51	4	6625	9							
*10	89745 X	30765	-0-	-58980	-0-	322	1	25340	3	Y	4621	4640	0			64
						20	4	5083	9							
11	86850 X	48823	-0-	-38027	-0-	189	1	39480	3	Y	8278	8226	1			116
						48	4	9106	9							
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B WELL #: W102H RRCID -> 293370 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10122 - 17344																
06	119610 X	95026	-0-	-24584	-0-	766	1	85259	3	Y	8045	8069	0			91
						151	4	8850	9							
07	93651 X	85510	-0-	-8141	-0-	1189	1	76852	3	Y	6676	6637	0			130
						125	4	7344	9							
*08	76504 X	76504	-0-	-0-	-0-	1086	1	68502	3	Y	6182	6065	0	98	1	149
						116	4	6800	9							
*09	95730 X	67459	-0-	-28271	-0-	749	1	60992	3	Y	5122	5200	0			71
						84	4	5634	9							
*10	98921 X	62693	-0-	-36228	-0-	736	1	56637	3	Y	4790	4795	0			66
						51	4	5269	9							
11	95730 X	58049	-0-	-37681	-0-	310	1	52383	3	Y	4796	4795	1			67
						80	4	5276	9							
LAVERNE 58-T2-12X1 C WELL #: W103H RRCID -> 293402 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10359 - 18030																
06	189240 X	72613	-0-	-116627	-0-	599	1	65721	3	Y	5612	5692	0			64
						120	4	6173	9							
07	93434 X	61617	-0-	-31817	-0-	840	1	55145	3	Y	5041	5007	0			98
						87	4	5545	9							
*08	85715 X	841	-0-	-84874	-0-	9	1	676	3	Y	141	180	0	56	1	3
						1	4	155	9							
*09	82950 X	37277	-0-	-45673	-0-	402	1	32565	3	Y	3877	3826	0			54
						45	4	4265	9							
*10	74741 X	43535	-0-	-31206	-0-	484	1	37682	3	Y	4849	4836	0			67
						35	4	5334	9							
11	72330 X	51287	-0-	-21043	-0-	265	1	44682	3	Y	5703	5690	1			80
						67	4	6273	9							
SHIRLEY 58-T2-12X13 N WELL #: W114H RRCID -> 293596 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9974 - 17645																
06	39900 X	24165	-0-	-15735	-0-	130	1	18320	3	Y	5179	5376	0			59
						18	4	5697	9							
07	95217 X	95217	-0-	-0-	-0-	1200	1	76820	3	Y	15519	15275	0			303
						126	4	17071	9							
*08	91419 X	83838	-0-	-7581	-0-	1116	1	69002	3	Y	12355	12139	0	221	1	298
						129	4	13591	9							
*09	88470 X	1796	-0-	-86674	-0-	15	1	1280	3	Y	454	746	0			6
						2	4	499	9							
*10	91419 X	8301	-0-	-83118	-0-	84	1	6598	3	Y	1466	1452	0			20
						6	4	1613	9							
11	88470 X	28652	-0-	-59818	-0-	111	1	22873	3	Y	5124	5072	1			72
						32	4	5636	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 C		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W103H		RRCID -> 293598	COMPL. DATE 09/14/2022	TOTAL DEPTH 9543	PERF. 9990 - 17661					
06	148560 X	45899	-0-	-102661	-0-	365 1 70 4	38652 3 6812 9	Y	6193	6148 0		70
07	66743 X	48236	-0-	-18507	-0-	637 1 68 4	41554 3 5977 9	Y	5434	5398 0		106
*08	42656 X	37759	-0-	-4897	-0-	523 1 60 4	32303 3 4873 9	Y	4430	4351 0	78 1	107
*09	41280 X	33105	-0-	-8175	-0-	356 1 39 4	29870 3 2840 9	Y	2582	2653 0		36
*10	42656 X	37848	-0-	-4808	-0-	410 1 28 4	31680 3 5730 9	Y	5209	5173 0		72
11	41568 X	41568	-0-	-0-	-0-	200 1 56 4	36068 3 5244 9	Y	4767	4772 1		67
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C		WELL #: W103H		RRCID -> 293683	COMPL. DATE 12/11/2022	TOTAL DEPTH 10962	PERF.11374 - 19043					
*12	SHUT IN	102336	-0-	102336	102336	79975 3 22360 9	1 4	Y	20327	20032 0		295
*01	SHUT IN	205287	-0-	205287	307623	165069 3 40185 9	33 4	Y	36532	36477 0		350
*02	SHUT IN	120414	-0-	120414	428037	95382 3 24987 9	45 4	Y	22715	22657 0		408
*03	SHUT IN	74258	-0-	74258	502295	57736 3 16496 9	26 4	Y	14996	15066 0		338
*04	SHUT IN	98224	-0-	98224	600519	76619 3 21596 9	9 4	Y	19633	19692 0		279
*05	684906 X	84387	-0-	-600519	-0-	66241 3 18110 9	36 4	Y	16464	16481 0		262
*06	108090 X	50314	-0-	-57776	-0-	38032 3 12257 9	25 4	Y	11143	11098 0		307
*07	111693 X	81298	-0-	-30395	-0-	66867 3 14419 9	12 4	Y	13108	13118 0		297
*08	111693 X	63688	-0-	-48005	-0-	47454 3 16176 9	58 4	Y	14705	14434 0		568
*09	98220 X	64383	-0-	-33837	-0-	52873 3 11482 9	28 4	Y	10438	10565 0		441
*10	84382 X	46787	-0-	-37595	-0-	38745 3 8039 9	3 4	Y	7308	7480 0		269
11	78690 X	67302	-0-	-11388	-0-	55126 3 12146 9	30 4	Y	11042	10857 0		454
SHIRLEY 58-T2-12X13 O		WELL #: W115H		RRCID -> 293826	COMPL. DATE 09/14/2022	TOTAL DEPTH 9387	PERF.10044 - 17715					
06	146970 X	55189	-0-	-91781	-0-	404 1 82 4	47921 3 6782 9	Y	6165	6241 0		70
07	151869 X	80174	-0-	-71695	-0-	1089 1 117 4	70167 3 8801 9	Y	8001	7915 0		156
*08	77759 X	77759	-0-	-0-	-0-	1093 1 115 4	69709 3 6842 9	Y	6220	6113 0	113 1	150
*09	134470 X	134470	-0-	-0-	-0-	1438 1 158 4	117133 3 15741 9	Y	14310	14262 0		198
*10	109334 X	109334	-0-	-0-	-0-	1234 1 86 4	95196 3 12818 9	Y	11653	11690 0		161
11	77534 X	77534	-0-	-0-	-0-	434 1 71 4	69563 3 7466 9	Y	6787	6853 1		95

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 XB		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #: X102H	RRCID -> 293903	COMPL. DATE 09/14/2022	TOTAL DEPTH 9305	PERF. 9988	- 17659								
06		122109 X	122109	-0-	-0-	-0-	947 187	1 4	104920 16055	3 9	Y	14595	14745	0			165
07		107136 X	76169	-0-	-30967	-0-	1038 85	1 4	65352 9694	3 9	Y	8813	8806	0			172
*08		122109 X	39019	-0-	-83090	-0-	541 50	1 4	33811 4617	3 9	Y	4197	4154	0	114	1	101
*09		78540 X	3921	-0-	-74619	-0-	40 5	1 4	2795 1081	3 9	Y	983	1070	0			14
*10		108029 X	108029	-0-	-0-	-0-	1105 78	1 4	85241 21605	3 9	Y	19641	19384	0			271
11		118170 X	32475	-0-	-85695	-0-	226 22	1 4	27441 4786	3 9	Y	4351	4561	1			61
		BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G		WELL #: W107H	RRCID -> 293972	COMPL. DATE 12/11/2022	TOTAL DEPTH 11003	PERF. 11596	- 19230								
*12		SHUT IN	93717	-0-	93717	93717	73380 20336	3 9	1	4	Y	18487	18219	0			268
*01		SHUT IN	252253	-0-	252253	345970	204542 47669	3 9	42	4	Y	43335	43187	0			416
*02		SHUT IN	125205	-0-	125205	471175	98620 26532	3 9	53	4	Y	24120	24103	0			433
*03		SHUT IN	115325	-0-	115325	586500	94813 20407	3 9	105	4	Y	18552	18567	0			418
*04		SHUT IN	147919	-0-	147919	734419	119814 28092	3 9	13	4	Y	25538	25593	0			363
*05		849139 X	114720	-0-	-734419	-0-	90295 24385	3 9	40	4	Y	22168	22178	0			353
*06		138120 X	73498	-0-	-64622	-0-	58999 14456	3 9	43	4	Y	13142	13133	0			362
*07		142724 X	94263	-0-	-48461	-0-	75909 18340	3 9	14	4	Y	16673	16658	0			377
*08		83660 X	83660	-0-	-0-	-0-	62863 20735	3 9	62	4	Y	18850	18499	0			728
*09		76566 X	76566	-0-	-0-	-0-	60996 15542	3 9	28	4	Y	14129	14260	0			597
*10		72332 X	72332	-0-	-0-	-0-	58840 13488	3 9	4	4	Y	12262	12407	0			452
11		67590 X	54039	-0-	-13551	-0-	46933 7061	3 9	45	4	Y	6419	6607	0			264

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N		WELL #: W114H		RRCID -> 294009		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10792 PERF.11246 - 18880				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	SHUT IN	117475	-0-	117475	117475	91860	3	1	4	Y	23285	22947	0	338
						25614	9							
*01	SHUT IN	222023	-0-	222023	339498	168889	3	35	4	Y	48272	48147	0	463
						53099	9							
*02	SHUT IN	68329	-0-	68329	407827	54901	3	30	4	Y	12180	12424	0	219
						13398	9							
*03	SHUT IN	96639	-0-	96639	504466	75070	3	25	4	Y	19585	19362	0	442
						21544	9							
*04	SHUT IN	168155	-0-	168155	672621	129447	3	13	4	Y	35177	35119	0	500
						38695	9							
*05	811036 X	138415	-0-	-672621	-0-	111538	3	48	4	Y	24390	24501	0	389
						26829	9							
*06	99420 X	76344	-0-	-23076	-0-	61292	3	44	4	Y	13644	13657	0	376
						15008	9							
*07	131450 X	131450	-0-	-0-	-0-	106464	3	18	4	Y	22698	22561	0	513
						24968	9							
*08	118296 X	73975	-0-	-44321	-0-	69198	3	68	4	Y	4281	4629	0	165
						4709	9							
*09	114480 X	34414	-0-	-80066	-0-	32084	3	24	4	Y	2096	2172	0	89
						2306	9							
*10	118296 X	110490	-0-	-7806	-0-	91352	3	5	4	Y	17394	16842	0	641
						19133	9							
11	114480 X	100402	-0-	-14078	-0-	82697	3	68	4	Y	16034	16016	0	659
						17637	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 294235		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10764 PERF.11063 - 18697				
*12	SHUT IN	127657	-0-	127657	127657	100279	3	1	4	Y	24888	24527	0	361
						27377	9							
*01	SHUT IN	132263	-0-	132263	259920	106267	3	22	4	Y	23613	23748	0	226
						25974	9							
*02	SHUT IN	134295	-0-	134295	394215	107302	3	41	4	Y	24502	24288	0	440
						26952	9							
*03	SHUT IN	56689	-0-	56689	450904	45776	3	33	4	Y	9891	10108	0	223
						10880	9							
*04	SHUT IN	101658	-0-	101658	552562	82730	3	9	4	Y	17199	17178	0	244
						18919	9							
*05	658121 X	105559	-0-	-552562	-0-	86359	3	46	4	Y	17413	17379	0	278
						19154	9							
*06	99420 X	74042	-0-	-25378	-0-	60256	3	44	4	Y	12493	12427	0	344
						13742	9							
*07	102734 X	86588	-0-	-16146	-0-	71955	3	12	4	Y	13292	13335	0	301
						14621	9							
*08	102734 X	56059	-0-	-46675	-0-	52716	3	13	4	Y	3027	3211	0	117
						3330	9							
*09	99420 X	-0-	-0-	-99420	-0-					Y	-0-	117	0	-0-
*10	102734 X	-0-	-0-	-102734	-0-					Y	-0-			-0-
11	83790 X	-0-	-0-	-83790	-0-					Y	-0-			-0-

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W103H		RRCID -> 294256		COMPL. DATE 06/01/2020				TOTAL DEPTH 10279 PERF. 3197 - 10285				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 O		WELL #: W115H		RRCID -> 294699		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10764 PERF.11232 - 18901					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN	118577	-0-	118577	118577	92660	3	1	4	Y	23560	23218	0		342
						25916	9								
*01	SHUT IN	158630	-0-	158630	277207	123294	3	27	4	Y	32099	32133	0		308
						35309	9								
*02	SHUT IN	46714	-0-	46714	323921	37420	3	20	4	Y	8431	8588	0		151
						9274	9								
*03	SHUT IN	52674	-0-	52674	376595	40748	3	4	4	Y	10838	10745	0		244
						11922	9								
*04	SHUT IN	141643	-0-	141643	518238	112272	3	10	4	Y	26692	26557	0		379
						29361	9								
*05	633840 X	115602	-0-	-518238	-0-	92562	3	53	4	Y	20897	20943	0		333
						22987	9								
*06	166680 X	88222	-0-	-78458	-0-	72331	3	52	4	Y	14399	14336	0		396
						15839	9								
*07	172236 X	118424	-0-	-53812	-0-	99887	3	18	4	Y	16835	16850	0		381
						18519	9								
*08	172236 X	74942	-0-	-97294	-0-	58124	3	64	4	Y	15231	15024	0		588
						16754	9								
*09	141630 X	91054	-0-	-50576	-0-	73252	3	26	4	Y	16160	16065	0		683
						17776	9								
*10	118420 X	72356	-0-	-46064	-0-	59774	3	12582	9	Y	11438	11700	0		421
11	114600 X	64257	-0-	-50343	-0-	52608	3	1	4	Y	10589	10575	0		435
						11648	9								

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD		WELL #: X204H		RRCID -> 294847		COMPL. DATE 03/12/2023				TOTAL DEPTH 9783 PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 B		WELL #: W102H		RRCID -> 295305		COMPL. DATE 05/19/2023				TOTAL DEPTH 9762 PERF.10156 - 17822					
06	SHUT IN	133172	-0-	133172	196660	981	1	102057	3	Y	27233	27161	0		309
						178	4	29956	9						
07	SHUT IN	154161	-0-	154161	350821	1919	1	123027	3	Y	26382	26177	0		514
						195	4	29020	9						
*08	SHUT IN	113118	-0-	113118	463939	1452	1	90797	3	Y	18827	18888	0		453
						159	4	20710	9						
*09	SHUT IN	86392	-0-	86392	550331	873	1	71047	3	Y	13064	13337	0		180
						102	4	14370	9						
*10	636614 X	86283	-0-	-550331	-0-	935	1	72263	3	Y	11840	11857	0		163
						61	4	13024	9						
*11	141270 X	-0-	-0-	-141270	-0-					Y	-0-				-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 295306		COMPL. DATE 02/01/2023				TOTAL DEPTH 9413 PERF. N/A					
06	SHUT IN	20473	-0-	20473	30780	210	1	16537	3	Y	3349	3344	0		38
						42	4	3684	9						
07	SHUT IN	50237	-0-	50237	81017	634	1	40866	3	Y	7884	7768	0		154
						65	4	8672	9						
*08	SHUT IN	52538	-0-	52538	133555	680	1	42787	3	Y	8177	8134	0		197
						76	4	8995	9						
*09	SHUT IN	58286	-0-	58286	191841	599	1	48833	3	Y	7989	8076	0		110
						66	4	8788	9						
*10	SHUT IN	61785	-0-	61785	253626	686	1	53033	3	Y	7291	7301	0		100
						46	4	8020	9						
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	253626					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B		WELL #: W102H		RRCID -> 295822		COMPL. DATE 01/26/2023			TOTAL DEPTH 10090 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*08	SHUT IN	76187	-0-	76187	76187	830	1	56596	3	Y	16989	16580	0		409
						73	4	18688	9						
*09	SHUT IN	253208	-0-	253208	329395	2326	1	190296	3	Y	54842	54493	0		758
						260	4	60326	9						
*10	SHUT IN	155781	-0-	155781	485176	1525	1	118733	3	Y	32205	32519	0		444
						97	4	35426	9						
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	485176					Y	-0-				-0-
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 J		WELL #: W110H		RRCID -> 295825		COMPL. DATE 02/11/2023			TOTAL DEPTH 9946 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*08	SHUT IN	60527	-0-	60527	60527	646	1	44055	3	Y	14338	13993	0		345
						54	4	15772	9						
*09	SHUT IN	222756	-0-	222756	283283	2017	1	165252	3	Y	50237	49888	0		694
						226	4	55261	9						
*10	SHUT IN	158221	-0-	158221	441504	1511	1	117659	3	Y	35408	35614	0		488
						102	4	38949	9						
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	441504					Y	-0-				-0-
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 N		WELL #: W114H		RRCID -> 295829		COMPL. DATE 01/11/2023			TOTAL DEPTH 9868 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*08	SHUT IN	49228	-0-	49228	49228	529	1	36453	3	Y	11093	10826	0		267
						44	4	12202	9						
*09	SHUT IN	195738	-0-	195738	244966	1780	1	145566	3	Y	43812	43474	0		605
						199	4	48193	9						
*10	SHUT IN	121386	-0-	121386	366352	1153	1	90045	3	Y	27379	27606	0		378
						71	4	30117	9						
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	366352					Y	-0-				-0-
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 295837		COMPL. DATE 12/25/2022			TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*08	SHUT IN	21842	-0-	21842	21842	244	1	16716	3	Y	4420	4314	0		106
						20	4	4862	9						
*09	SHUT IN	145135	-0-	145135	166977	1372	1	111997	3	Y	28738	28447	0		397
						154	4	31612	9						
*10	SHUT IN	158762	-0-	158762	325739	1567	1	122145	3	Y	31760	31719	0		438
						114	4	34936	9						
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	325739					Y	-0-				-0-
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC		WELL #: X203H		RRCID -> 295838		COMPL. DATE 01/29/2023			TOTAL DEPTH 9751 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*08	SHUT IN	33377	-0-	33377	33377	384	1	26643	3	Y	5741	5603	0		138
						35	4	6315	9						
*09	SHUT IN	147128	-0-	147128	180505	1397	1	113747	3	Y	28934	28672	0		400
						157	4	31827	9						
*10	SHUT IN	97004	-0-	97004	277509	985	1	74562	3	Y	19449	19581	0		268
						63	4	21394	9						
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	277509					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H		WELL #: W108H		RRCID -> 295839		COMPL. DATE 02/25/2023			TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*08	SHUT IN	52477	-0-	52477	52477	577	1	40069	3	Y	10710	10452 0 258
						50	4	11781	9			
*09	SHUT IN	210724	-0-	210724	263201	1955	1	159167	3	Y	44891	44529 0 620
						222	4	49380	9			
*10	SHUT IN	183730	-0-	183730	446931	1800	1	139500	3	Y	38463	38552 0 531
						121	4	42309	9			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	446931				Y	-0-		-0-
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 G		WELL #: W107H		RRCID -> 295850		COMPL. DATE 02/24/2023			TOTAL DEPTH 10147 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*08	SHUT IN	72139	-0-	72139	72139	771	1	52888	3	Y	16739	16336 0 403
						67	4	18413	9			
*09	SHUT IN	224773	-0-	224773	296912	2048	1	167834	3	Y	49693	49410 0 686
						229	4	54662	9			
*10	SHUT IN	169628	-0-	169628	466540	1664	1	129510	3	Y	34854	35059 0 481
						115	4	38339	9			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	466540				Y	-0-		-0-
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 I		WELL #: W109H		RRCID -> 295851		COMPL. DATE 02/12/2023			TOTAL DEPTH 9952 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*08	SHUT IN	59948	-0-	59948	59948	641	1	44716	3	Y	13213	12895 0 318
						57	4	14534	9			
*09	SHUT IN	232417	-0-	232417	292365	2110	1	172306	3	Y	52513	52106 0 725
						237	4	57764	9			
*10	SHUT IN	170798	-0-	170798	463163	1635	1	126783	3	Y	38429	38624 0 530
						108	4	42272	9			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	463163				Y	-0-		-0-
LAVERNE 58-T2-12X1 G		WELL #: W107H		RRCID -> 296103		COMPL. DATE 05/24/2023			TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
LAVERNE 58-T2-12X1 XC		WELL #: X203H		RRCID -> 296110		COMPL. DATE 06/02/2023			TOTAL DEPTH 9425 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
LAVERNE 58-T2-12X1 H		WELL #: W108H		RRCID -> 296117		COMPL. DATE 05/15/2023			TOTAL DEPTH 9769 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 O		WELL #: W115H		RRCID ->	296137	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL DEPTH	10076	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XA		WELL #: X201H		RRCID ->	296138	COMPL. DATE	01/28/2023	TOTAL DEPTH	9723	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
BRIGHAM OPERATING, LLC		092825		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 2H		290958		12/11/2021		10996		11036 - 16220				
06	31893 X	31893	-0-	-0-	-0-	1152	1	24782	3	Y	5417	5431	0	93
						5959	9							
07	36655 X	36655	-0-	-0-	-0-	1190	1	29208	3	Y	5688	5728	0	53
						6257	9							
08	35116 X	35116	-0-	-0-	-0-	1190	1	27678	3	Y	5680	5651	0	82
						6248	9							
09	34112 X	34112	-0-	-0-	-0-	1152	1	27016	3	Y	5404	5406	0	80
						5944	9							
10	32381 X	32381	-0-	-0-	-0-	1190	1	25281	3	Y	5373	5383	0	70
						5910	9							
11	30226 X	30226	-0-	-0-	-0-	1152	1	23655	3	Y	4926	4912	0	84
						5419	9							
RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 1H		291087		10/24/2021		10814		10976 - 16100				
06	28741 X	28741	-0-	-0-	-0-	1152	1	20296	3	Y	6630	6647	0	418
						7293	9							
07	33966 X	33966	-0-	-0-	-0-	1190	1	24821	3	Y	7232	7283	0	367
						7955	9							
08	32385 X	32385	-0-	-0-	-0-	1190	1	23430	3	Y	7059	7022	0	404
						7765	9							
09	31403 X	31403	-0-	-0-	-0-	1152	1	23104	3	Y	6497	6499	0	402
						7147	9							
*10	29507 X	29507	-0-	-0-	-0-	1190	1	21516	3	Y	6183	6193	0	391
						6801	9						1 8	
11	28688 X	28688	-0-	-0-	-0-	1152	1	20492	3	Y	6404	6386	0	409
						7044	9							
RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 5H		294682		01/03/2023		10106		N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 092825		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
RALPHIE 7 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	294764	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL DEPTH	11014	PERF.11044	-	16246		
06		112380 X	45149	-0-	-67231	-0-	1152 10029	1 9	33968	3	Y	9117	9141 0	174
07		116126 X	44100	-0-	-72026	-0-	1190 9012	1 9	33898	3	Y	8193	8250 0	117
08		116126 X	37917	-0-	-78209	-0-	1190 8016	1 9	28711	3	Y	7287	7249 0	155
09		64140 X	34380	-0-	-29760	-0-	1152 7226	1 9	26002	3	Y	6569	6571 0	153
10		56637 X	25030	-0-	-31607	-0-	1190 5561	1 9	18279	3	Y	5055	5065 0	143
11		45150 X	38375	-0-	-6775	-0-	1152 8188	1 9	29035	3	Y	7444	7423 0	164
RALPHIE 7 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	294846	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL DEPTH	10778	PERF.10765	-	17054		
06		58380 X	37024	-0-	-21356	-0-	1152 9061	1 9	26811	3	Y	8237	8258 0	102
07		60326 X	35664	-0-	-24662	-0-	1190 8029	1 9	26445	3	Y	7299	7350 0	51
08		60326 X	31431	-0-	-28895	-0-	1190 7290	1 9	22951	3	Y	6627	6592 0	86
09		50760 X	29876	-0-	-20884	-0-	1152 6892	1 9	21832	3	Y	6265	6267 0	84
10		48050 X	26619	-0-	-21431	-0-	1190 6449	1 9	18980	3	Y	5863	5874 0	73
11		37020 X	29139	-0-	-7881	-0-	1152 7061	1 9	20926	3	Y	6419	6399 0	91
RALPHIE 7 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	294848	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL DEPTH	10770	PERF.10899	-	15716		
06		69060 X	38956	-0-	-30104	-0-	1152 9909	1 9	27895	3	Y	9008	9031 0	114
07		71362 X	38303	-0-	-33059	-0-	1190 8898	1 9	28215	3	Y	8089	8145 0	58
08		71362 X	35554	-0-	-35808	-0-	1190 8477	1 9	25887	3	Y	7706	7666 0	98
09		56880 X	32847	-0-	-24033	-0-	1152 7761	1 9	23934	3	Y	7055	7057 0	96
10		48794 X	30053	-0-	-18741	-0-	1190 7370	1 9	21493	3	Y	6700	6712 0	84
11		38970 X	28704	-0-	-10266	-0-	1152 7120	1 9	20432	3	Y	6473	6455 0	102

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//			71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD												
LAKEWOOD ENERGY LLC					100119																				
STATE WHITE ROCK		WELL #:			5H	RRCID ->	293758	COMPL. DATE	09/26/2022	TOTAL	DEPTH	11049	PERF.11129	- 16061											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											

*12		SHUT IN	244212	-0-	244212	674515	219107	2	8813	4	N	14811	14865	1	671										
							16292	9																	
*01		SHUT IN	242310	-0-	242310	916825	221795	2	4677	4	N	14398	14183	1	886										
							15838	9																	
*02		SHUT IN	207647	-0-	207647	1124472	193680	2	1133	4	Y	11667	12217	1	336										
							12834	9																	
*03	1351169	X	226697	-0-	-1124472	-0-	213263	2	271	4	Y	11966	11956	1	5 8 341										
							13163	9																	
*04	238050	X	166364	-0-	-71686	-0-	156876	2	308	4	Y	8345	469	0	7047 1 1170										
							9180	9																	
*05	245985	X	45231	-0-	-200754	-0-	42209	2	114	4	Y	2644	2471	0	1253 1 90										
							2908	9																	
*06	238050	X	42324	-0-	-195726	-0-	42209	2	114	4	Y	1	2	0	89 1 -0-										
							1	9																	
*07	245985	X	-0-	-0-	-245985	-0-					Y	-0-			-0-										
*08	245985	X	109712	-0-	-136273	-0-	103573	2	261	4	Y	5344	5237	0	107										
							5878	9																	
*09	165450	X	102658	-0-	-62792	-0-	96260	2	305	4	Y	5539	5506	0	6 8 134										
							6093	9																	
*10	98999	X	98999	-0-	-0-	-0-	92412	2	701	4	Y	5351	5323	0	25 8 137										
							5886	9																	
11	96000	X	25460	-0-	-70540	-0-	23174	2	122	4	Y	1967	1999	0	105										
							2164	9																	

STATE WHITE ROCK														WELL #:	3H	RRCID ->	295796	COMPL. DATE	05/09/2023	TOTAL	DEPTH	10443	PERF.10537	- 15418	
*05	0	91518	-0-	91518	91518	74242	2	201	4	Y	15523	14506	0	492 1 525											
							17075	9																	
*06	0	161351	-0-	161351	252869	115648	2	16162	4	Y	26855	26352	0	466 1 562											
							29541	9																	
*07	0	151662	-0-	151662	404531	120662	2	4504	4	Y	24087	24176	0	473											
							26496	9																	
*08	542960	X	138429	-0-	-404531	-0-	115282	2	290	4	Y	20779	20836	0	416										
							22857	9																	
*09	121980	X	107346	-0-	-14634	-0-	89676	2	284	4	Y	15805	15824	0	16 8 381										
							17386	9																	
10	126046	X	105641	-0-	-20405	-0-	89271	2	677	4	Y	14266	14217	0	67 8 363										
							15693	9																	
11	121980	X	62043	-0-	-59937	-0-	54429	2	287	4	Y	6661	6672	0	352										
							7327	9																	

STATE WHITE ROCK														WELL #:	1H	RRCID ->	295828	COMPL. DATE	05/06/2023	TOTAL	DEPTH	10388	PERF.10529	- 15125	
*05	0	87780	-0-	87780	87780	69932	2	189	4	Y	16054	15003	0	509 1 542											
							17659	9																	
*06	0	144466	-0-	144466	232246	103306	2	14437	4	Y	24294	23839	0	489 1 508											
							26723	9																	
*07	0	127972	-0-	127972	360218	102753	2	3835	4	Y	19440	19566	0	382											
							21384	9																	
*08	466661	X	106443	-0-	-360218	-0-	89370	2	224	4	Y	15317	15392	0	307										
							16849	9																	
*09	134370	X	81813	-0-	-52557	-0-	69484	2	220	4	Y	11008	11038	0	11 8 266										
							12109	9																	
10	138849	X	63866	-0-	-74983	-0-	53703	2	407	4	Y	8869	8867	0	41 8 227										
							9756	9																	
11	134370	X	36779	-0-	-97591	-0-	30925	2	163	4	Y	5174	5127	0	274										
							5691	9																	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 LAKEWOOD ENERGY LLC //CONT.// 100119
 STATE WHITE ROCK WELL #: 4H RRCID -> 295896 COMPL. DATE 05/06/2023 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10660 - 15459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	0	63426	-0-	63426	63426	51254	2	139	4	Y	10939	10223	0	347	1	369
						12033	9									
*06	0	116223	-0-	116223	179649	84385	2	11793	4	Y	18223	17881	0	330	1	381
						20045	9									
*07	0	121367	-0-	121367	301016	96924	2	3618	4	Y	18932	18941	0			372
						20825	9									
*08	0	133417	-0-	133417	434433	109961	2	277	4	Y	21072	21021	0			423
						23179	9									
*09	542171 X	107738	-0-	-434433	-0-	89276	2	282	4	Y	16527	16533	0	17	8	400
						18180	9									
10	111011 X	101870	-0-	-9141	-0-	83073	2	630	4	Y	16515	16416	0	77	8	422
						18167	9									
11	107430 X	59314	-0-	-48116	-0-	50910	2	268	4	Y	7396	7425	0			393
						8136	9									

STATE WHITE ROCK WELL #: 2H RRCID -> 295957 COMPL. DATE 05/06/2023 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10439 - 15360

*05	0	77234	-0-	77234	77234	63114	2	171	4	Y	12681	11850	0	402	1	429
						13949	9									
*06	0	121811	-0-	121811	199045	88015	2	12300	4	Y	19542	19176	0	386	1	409
						21496	9									
*07	0	112972	-0-	112972	312017	91192	2	3404	4	Y	16705	16786	0			328
						18376	9									
*08	407454 X	95437	-0-	-312017	-0-	79486	2	200	4	Y	14319	14360	0			287
						15751	9									
*09	117960 X	89058	-0-	-28902	-0-	75643	2	239	4	Y	11978	11964	0	12	8	289
						13176	9									
10	121892 X	75220	-0-	-46672	-0-	63844	2	484	4	Y	9902	9892	0	46	8	253
						10892	9									
11	117960 X	60981	-0-	-56979	-0-	54662	2	288	4	Y	5483	5445	0			291
						6031	9									

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
 GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1737	2	13	9	N	12					522
08	14B2 EXT	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	177	1			345
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-					345
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-					345
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-					345

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

06	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3780	2	272	9	N	247	510	1			120
07	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3567	2	267	9	N	243	184	1			179
08	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	3861	2	263	9	N	239	170	1			248
09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	3769	2	273	9	N	248	372	1			124
10	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	3790	2	311	9	N	283	189	1			218
11	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3586	2	278	9	N	253	186	1			285

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
 ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	4	-0-	-446	-0-	4 2		N	-0-			212
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	N	1			213
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			213
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			213
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-	178 1		35
*11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			35

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

06	5790 X	5074	-0-	-716	-0-	4999 2	75 9	N	68	188 1		153
07	5983 X	5104	-0-	-879	-0-	5014 2	90 9	N	82			235
08	5890 X	5156	-0-	-734	-0-	5084 2	72 9	N	65			300
09	5700 X	4874	-0-	-826	-0-	4798 2	76 9	N	69	182 1		187
10	5239 X	4605	-0-	-634	-0-	4539 2	66 9	N	60			247
11	5070 X	5018	-0-	-52	-0-	4923 2	95 9	N	86			333

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	190 1		375
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	367 2	61 9	N	55	184 1		246
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	405 2	2 9	N	2			248
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			248
10	434 N	252	-0-	-182	-0-	252 2		N	-0-			248
11	390 N	243	-0-	-147	-0-	229 2	14 9	N	13			261

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 ROLWING 4-33		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104

WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523											
06	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	600 1	3507 2	N	395	535 1	196
						435 9					
07	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	566 1	2762 2	N	324	282 1	238
						356 9					
08	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	618 1	3661 2	N	169	164 1	243
						186 9					
09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3745 2	267 9	N	243	184 1	302
10	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	617 1	2572 2	N	279	371 1	210
						307 9					
11	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	170 1	1250 2	N	168	180 1	198
						185 9					

WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892											
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		267
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	433 2	133 9	N	121	185 1	203
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	709 2	47 9	N	43		246
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 2	8 9	N	7		253
10	558 N	525	-0-	-33	-0-	481 2	44 9	N	40		293
11	540 N	236	-0-	-304	-0-	236 2		N	-0-		293

WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977											
06	14580 X	8584	-0-	-5996	-0-	355 1	7757 2	Y	429	714 1	252
						472 9					
07	8866 X	4964	-0-	-3902	-0-	417 1	4253 2	Y	267	324 1	195
						294 9					
08	8866 X	5156	-0-	-3710	-0-	432 1	4507 2	Y	197	157 1	235
						217 9					
09	8220 X	4918	-0-	-3302	-0-	459 1	4283 2	Y	159	146 1	248
						1 4	175 9				
10	8494 X	7504	-0-	-990	-0-	392 1	6699 2	Y	375	334 1	289
						413 9					
11	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	439 1	8826 2	Y	384	231 1	442
						72 4	422 9				

WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454											
06	1260 X	220	-0-	-1040	-0-	10 1	208 2	Y	2	39 1	7
						2 9					
07	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	200 1	2040 2	Y	348	106 1	249
						383 9					
08	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			Y	-0-	205 1	44
09	5190 X	1575	-0-	-3615	-0-	137 1	1274 2	Y	149	24 1	169
						164 9					
10	2418 X	1674	-0-	-744	-0-	78 1	1339 2	Y	234	223 1	180
						257 9					
11	2340 X	1503	-0-	-837	-0-	64 1	1289 2	Y	126	144 1	162
						11 4	139 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4440 X	1065	-0-	-3375	-0-	1065	2			N	-0-			233
07		3751 X	1007	-0-	-2744	-0-	1007	2			N	-0-			233
08		3751 X	1639	-0-	-2112	-0-	1617	2	22	9	N	20			253
09		3000 X	591	-0-	-2409	-0-	591	2			N	-0-			253
10		1116 X	911	-0-	-205	-0-	911	2			N	-0-			253
11		1590 X	348	-0-	-1242	-0-	347	2	1	9	N	1			254

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662															
06		11790 X	5612	-0-	-6178	-0-	235	1	5139	2	Y	216	343	1	130
							238	9							
07		2542 X	19	-0-	-2523	-0-	1	1	12	2	Y	5	124	1	11
							6	9							
08		2542 X	2381	-0-	-161	-0-	178	1	1856	2	Y	315	4	1	322
							347	9							
09		8220 X	13	-0-	-8207	-0-	1	1	5	2	Y	6	199	1	129
							7	9							
10		8494 X	2716	-0-	-5778	-0-	134	1	2296	2	Y	260	189	1	200
							286	9							
11		5370 X	2136	-0-	-3234	-0-	91	1	1821	2	Y	190	160	1	230
							15	4	209	9					

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129															
06		11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	840	1	10531	2	N	197	199	0	265
							72	4	217	9					
07		10943 X	9017	-0-	-1926	-0-	726	1	7972	2	N	147	129	0	283
							157	4	162	9					
08		11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	784	1	10605	2	N	135	128	0	290
							149	9							
09		10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	840	1	9890	2	N	111	120	0	281
							46	4	122	9					
10		10943 X	10677	-0-	-266	-0-	868	1	9680	2	N	117	36	0	362
							129	9							
11		10590 X	10307	-0-	-283	-0-	840	1	9309	2	N	144	128	0	378
							158	9							

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416															
06		562 X	562	-0-	-0-	-0-	495	2	67	9	N	61			340
07		410 X	410	-0-	-0-	-0-	406	2	4	9	N	4			344
08		463 X	463	-0-	-0-	-0-	445	2	18	9	N	16	177	1	183
09		281 X	281	-0-	-0-	-0-	233	2	48	9	N	44			227
10		346 X	346	-0-	-0-	-0-	230	2	116	9	N	105			332
11		739 X	739	-0-	-0-	-0-	460	2	279	9	N	254	359	1	227

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508															
06		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2779	2	232	9	N	211	366	1	246
07		1178 X	781	-0-	-397	-0-	725	2	56	9	N	51			297
08		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1356	2	268	9	N	244	373	1	168
09		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1276	2	88	9	N	80			248
10		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2615	2	264	9	N	240			488
11		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2300	2	86	9	N	78	362	1	204

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 1H		RRCID -> 270391	COMPL. DATE 02/17/2013	TOTAL DEPTH 10687	PERF.10685	- 15269			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	2164 X	2164	-0-	-0-	821 1	1138 2	N	186	169 1	629	
					205 9						
07	3204 X	3204	-0-	-0-	840 1	2280 2	N	76		705	
					84 9						
08	3609 X	3609	-0-	-0-	840 1	2604 2	N	150	181 1	674	
					165 9						
09	3391 X	3391	-0-	-0-	840 1	2345 2	N	187	369 1	492	
					206 9						
10	3652 X	3652	-0-	-0-	868 1	2600 2	N	167		659	
					184 9						
11	3343 X	3343	-0-	-0-	840 1	2170 2	N	176	186 1	649	
					139 4	194 9					

ESSMAN C9-20		WELL #: 1H		RRCID -> 270566	COMPL. DATE 05/09/2016	TOTAL DEPTH 10330	PERF.10402	- 15059			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KNIGHT 4-51		WELL #: 1H		RRCID -> 271644	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10932	- 15836			
06	22175 X	22175	-0-	-0-	-0-	21805 2	370 9	N	336	538 1	159
07	22822 X	22822	-0-	-0-	-0-	22478 2	344 9	N	313	185 1	287
08	22812 X	22812	-0-	-0-	-0-	22352 2	460 9	N	418	364 1	341
09	21598 X	21598	-0-	-0-	-0-	21310 2	288 9	N	262	504 1	99
10	21957 X	21957	-0-	-0-	-0-	21686 2	271 9	N	246	186 1	159
11	21436 X	21436	-0-	-0-	-0-	19859 2	1252 4	N	295	186 1	268
					325 9						

EGGERS 4-31		WELL #: 3H		RRCID -> 271715	COMPL. DATE 10/18/2012	TOTAL DEPTH 10872	PERF.11206	- 15243			
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	7 2	209 9	N	190		204
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5 2	17 9	N	15		219
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		219
09	210 N	25	-0-	-185	-0-	19 2	6 9	N	5		224
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		224
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2		N	-0-		224

COTTONMOUTH 58-47		WELL #: 1		RRCID -> 273043	COMPL. DATE 02/11/2012	TOTAL DEPTH 11014	PERF.10197	- 12935			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170

MCAFEE C17-21		WELL #: 1H		RRCID -> 274149	COMPL. DATE 05/01/2013	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		15660 X	12699	-0-	-2961	-0-	834 1	11216 2	N		427	395 0		234
							179 4	470 9						
07		14415 X	12802	-0-	-1613	-0-	756 1	11599 2	N		406	496 0		144
							447 9							
08		14415 X	12999	-0-	-1416	-0-	784 1	11783 2	N		393	401 0		136
							432 9							
09		13410 X	12142	-0-	-1268	-0-	751 1	10995 2	N		360	322 0		174
							396 9							
10		13857 X	12663	-0-	-1194	-0-	868 1	11399 2	N		360	336 0		198
							396 9							
11		12690 X	12186	-0-	-504	-0-	834 1	10912 2	N		400	357 0		241
							440 9							

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317														
06		36000 X	18037	-0-	-17963	-0-	494 1	15897 2	N		1496	1624 0		279
							1646 9							
07		31031 X	30570	-0-	-461	-0-	534 1	27052 2	N		2609	2570 0		318
							114 4	2870 9						
08		31093 X	29923	-0-	-1170	-0-	688 1	26670 2	N		2332	2293 0		357
							2565 9							
09		30090 X	29409	-0-	-681	-0-	842 1	26045 2	N		2293	2343 0		307
							2522 9							
10		31062 X	29573	-0-	-1489	-0-	870 1	26074 2	N		2390	2337 0		360
							2629 9							
11		29580 X	28586	-0-	-994	-0-	835 1	25174 2	N		2343	2402 0		301
							2577 9							

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			219
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			219
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			219
09		840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 1		N		-0-			219
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			219
11		56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 1		N		-0-			219

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863														
06		13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	600 1	11006 2	N		887	772 0		516
							633 4	976 9						
07		13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	620 1	11006 2	N		873	1099 0		290
							676 4	960 9						
08		13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	620 1	11484 2	N		821	832 0		279
							128 4	903 9						
09		12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	600 1	11006 2	N		864	889 0		254
							950 9							
10		12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	618 1	11084 2	N		867	792 0		329
							954 9							
11		11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	600 1	9790 2	N		740	868 0		201
							814 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	12840 X	9965	-0-	-2875	-0-	827 1	7947 2	N	1083	1072 0			314
						1191 9							
07	10199 X	9621	-0-	-578	-0-	590 1	7860 2	N	979	1007 0			286
						94 4							
08	10199 X	9865	-0-	-334	-0-	702 1	8149 2	N	922	1010 0			198
						1014 9							
09	9960 X	9664	-0-	-296	-0-	842 1	7688 2	N	1031	995 0			234
						1134 9							
10	10292 X	10155	-0-	-137	-0-	870 1	8117 2	N	1062	1062 0			234
						1168 9							
11	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	842 1	7763 2	N	968	918 0			284
						388 4							
						1065 9							
BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238													
06	27695 X	27695	-0-	-0-	-0-	26786 2	909 9	N	826	781 0			329
07	28088 X	28088	-0-	-0-	-0-	27164 2	75 4	N	772	878 0			223
						849 9							
08	27603 X	27603	-0-	-0-	-0-	26783 2	820 9	N	745	778 0			190
09	25203 X	25203	-0-	-0-	-0-	24377 2	826 9	N	751	715 0			226
10	25823 X	20564	-0-	-5259	-0-	19721 2	843 9	N	766	708 0			284
11	24990 X	23461	-0-	-1529	-0-	22630 2	831 9	N	755	791 0			248
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040													
06	28410 X	23018	-0-	-5392	-0-	958 1	19486 2	N	2340	2151 0	36 8		336
						2574 9							
07	29357 X	22993	-0-	-6364	-0-	640 1	19490 2	N	2603	2120 0	351 8		468
						2863 9							
08	29357 X	22427	-0-	-6930	-0-	372 1	19474 2	N	2346	2339 0	185 8		290
						2581 9							
09	24780 X	21836	-0-	-2944	-0-	360 1	18901 2	N	2341	2288 0	86 8		257
						2575 9							
10	24087 X	22870	-0-	-1217	-0-	372 1	19808 2	N	2445	2198 0	133 8		371
						2690 9							
11	23010 X	21991	-0-	-1019	-0-	500 1	18922 2	N	2335	2258 0	52 8		396
						2569 9							
EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617													
06	35310 X	16030	-0-	-19280	-0-	768 1	13697 2	N	478	537 0			222
						1039 4							
07	24831 X	388	-0-	-24443	-0-	336 1	44 2	N	7				229
						8 9							
08	24149 X	-0-	-0-	-24149	-0-			N	-0-				229
09	23070 X	10118	-0-	-12952	-0-	385 1	9285 2	N	407	179 0			457
						448 9							
10	23312 X	22988	-0-	-324	-0-	840 1	20623 2	N	1386	1018 0			825
						1525 9							
11	22657 X	22657	-0-	-0-	-0-	837 1	20302 2	N	1380	1840 0			365
						1518 9							

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
EADY B 4 59-60		WELL #:		2H	RRCID ->	284042	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10664	- 17299		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	20520 X	10751	-0-	-9769	-0-	840	1	8307	2	N	1164	1184	0	499
						324	4	1280	9					
07	18131 X	18131	-0-	-0-	-0-	581	1	16288	2	N	1147	1289	0	357
						1262	9							
08	22781 X	22781	-0-	-0-	-0-	700	1	20428	2	N	1503	1570	0	290
						1653	9							
09	13230 X	11223	-0-	-2007	-0-	672	1	9313	2	N	1125	1094	0	321
						1238	9							
10	18135 X	15549	-0-	-2586	-0-	840	1	13555	2	N	1049	1044	0	326
						1154	9							
11	20520 X	16536	-0-	-3984	-0-	840	1	14473	2	N	1112	1017	0	421
						1223	9							

SAMURAI 4-49 50				WELL #:	U 42H	RRCID ->	284250	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10740	- 20149	
06	42330 X	31091	-0-	-11239	-0-	819	1	28049	2	N	1799	1832	0	364
						244	4	1979	9					
07	32674 X	32614	-0-	-60	-0-	562	1	29795	2	N	2052	2061	0	355
						2257	9							
08	32674 X	30867	-0-	-1807	-0-	702	1	28156	2	N	1826	1779	0	402
						2009	9							
09	31260 X	28424	-0-	-2836	-0-	674	1	25953	2	N	1634	1707	0	329
						1797	9							
10	32612 X	30277	-0-	-2335	-0-	870	1	27437	2	N	1791	1724	0	396
						1970	9							
11	31560 X	29160	-0-	-2400	-0-	842	1	26430	2	N	1716	1783	0	329
						1888	9							

PISTOL C18-24				WELL #:	1H	RRCID ->	284260	COMPL. DATE	08/16/2017	TOTAL DEPTH	10121	PERF.10336	- 14619	
06	21060 X	15418	-0-	-5642	-0-	14042	2	102	4	N	1158	1181	0	248
						1274	9							
07	17019 X	16066	-0-	-953	-0-	14758	2	1308	9	N	1189	1066	0	371
						14052	2	1284	9	N	1167	1120	0	418
08	16802 X	15336	-0-	-1466	-0-	13507	2	1197	9	N	1088	1171	0	335
						14704	2	1236	9	N	1124	1239	0	220
09	16170 X	14704	-0-	-1466	-0-	14221	2	1229	9	N	1117	1050	0	287
						14541	2							
10	16368 X	15457	-0-	-911	-0-									
11	15540 X	14541	-0-	-999	-0-									

SAMURAI 4-49 50				WELL #:	U 35H	RRCID ->	284262	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10715	- 19940	
06	37590 X	29485	-0-	-8105	-0-	825	1	26284	2	N	2160	2377	0	377
						2376	9							
07	31589 X	31075	-0-	-514	-0-	562	1	28276	2	N	2034	2081	0	330
						2237	9							
08	31589 X	29657	-0-	-1932	-0-	702	1	26721	2	N	2031	1881	0	480
						2234	9							
09	30180 X	27308	-0-	-2872	-0-	674	1	24630	2	N	1822	2048	0	254
						2004	9							
10	31062 X	29107	-0-	-1955	-0-	870	1	25968	2	N	2063	1737	0	580
						2269	9							
11	30060 X	27263	-0-	-2797	-0-	842	1	24143	2	N	2071	2272	0	379
						2278	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	17670 X	17579	-0-	-91	-0-	15024	2	1698	4	N	779	800	0	7 8	246
						857	9								
07	17546 X	17352	-0-	-194	-0-	16289	2	1063	9	N	966	855	0	10 8	347
08	16678 X	16222	-0-	-456	-0-	15331	2	891	9	N	810	977	0	2 8	178
09	17580 X	15731	-0-	-1849	-0-	14899	2	832	9	N	756	666	0		268
10	18166 X	17477	-0-	-689	-0-	16708	2	769	9	N	699	733	0		234
11	18432 X	18432	-0-	-0-	-0-	14237	2	3413	4	N	711	652	0		293
						782	9								

SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760															
06	45037 X	45037	-0-	-0-	-0-	842	1	40973	2	N	2819	2785	0		429
						121	4	3101	9						
07	45117 X	45117	-0-	-0-	-0-	791	1	39962	2	N	3967	3892	0		504
						4364	9								
08	35903 X	35903	-0-	-0-	-0-	791	1	32633	2	N	2254	2303	0		455
						2479	9								
09	33720 X	32175	-0-	-1545	-0-	830	1	29210	2	N	1941	1891	0		505
						2135	9								
10	34844 X	31937	-0-	-2907	-0-	837	1	29085	2	N	1832	1896	0		441
						2015	9								
11	33720 X	30626	-0-	-3094	-0-	803	1	27690	2	N	1939	1872	0		508
						2133	9								

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731															
06	23460 X	17640	-0-	-5820	-0-	1027	1	14193	2	N	2200	2211	0		396
						2420	9								
07	22227 X	16842	-0-	-5385	-0-	513	1	14108	2	N	2019	2025	0		390
						2221	9								
08	21204 X	16276	-0-	-4928	-0-	822	1	13472	2	N	1802	1949	0		243
						1982	9								
09	20520 X	16073	-0-	-4447	-0-	1027	1	13052	2	N	1811	1722	0		332
						2	4	1992	9						
10	18817 X	17859	-0-	-958	-0-	1027	1	14723	2	N	1917	1931	0		318
						2109	9								
11	17640 X	15406	-0-	-2234	-0-	990	1	12336	2	N	1891	1897	0		312
						2080	9								

BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780															
06	28230 X	19813	-0-	-8417	-0-	1219	1	16854	2	N	1582	1590	0		375
						1740	9								
07	25513 X	18948	-0-	-6565	-0-	610	1	16754	2	N	1440	1527	0		288
						1584	9								
08	24366 X	18602	-0-	-5764	-0-	976	1	15997	2	N	1481	1510	0		259
						1629	9								
09	23580 X	18326	-0-	-5254	-0-	1219	1	15500	2	N	1461	1360	0		360
						1607	9								
10	21514 X	20261	-0-	-1253	-0-	1219	1	17484	2	N	1416	1461	0		315
						1558	9								
11	19800 X	17213	-0-	-2587	-0-	1169	1	14566	2	N	1344	1375	0		284
						1478	9								

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874															
06	46308 X	46308	-0-	-0-	-0-	44816	2	1492	9	N	1356	1458	0		631
07	46737 X	46737	-0-	-0-	-0-	45834	2	903	9	N	821	1090	0		362
08	47191 X	47191	-0-	-0-	-0-	46456	2	735	9	N	668	472	0		558
09	44040 X	43769	-0-	-271	-0-	42682	2	1087	9	N	988	498	0		1048
10	45508 X	43290	-0-	-2218	-0-	42280	2	1010	9	N	918	1410	0		556
11	44040 X	41641	-0-	-2399	-0-	40537	2	1104	9	N	1004	1136	0		424

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 NINJA 4-50 49		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
NINJA 4-50 49		WELL #:	3H	RRCID -> 284880	COMPL. DATE 03/09/2019	TOTAL DEPTH 10533	PERF.10739 - 20719			
06	22274 X	22274	-0-	-0-	1331 1 2532 9	18411 2	N	2302	2341 0	412
07	21483 X	20420	-0-	-1063	832 1 261 4	16813 2	N	2285	2449 0	248
08	21235 X	20399	-0-	-836	1110 1 2514 9	16775 2	N	2285	2232 0	301
09	20790 X	18497	-0-	-2293	1331 1 2457 9	14709 2	N	2234	2145 0	390
10	21483 X	19046	-0-	-2437	1367 1 2488 9	15191 2	N	2262	2317 0	335
11	20790 X	17623	-0-	-3167	1283 1 2455 9	13885 2	N	2232	2249 0	318
NINJA 4-50 49		WELL #:	4H	RRCID -> 285119	COMPL. DATE 03/07/2019	TOTAL DEPTH 11072	PERF.11204 - 20604			
06	30210 X	22022	-0-	-8188	842 1 257 4	18563 2	N	2145	2125 0	398
07	22010 X	21669	-0-	-341	562 1 69 4	18847 2	N	1992	2065 0	325
08	21080 X	19927	-0-	-1153	681 1 2257 9	16989 2	N	2052	2076 0	301
09	22020 X	19657	-0-	-2363	674 1 2158 9	16825 2	N	1962	1923 0	340
10	22754 X	18149	-0-	-4605	867 1 2099 9	15183 2	N	1908	1913 0	335
11	22020 X	16883	-0-	-5137	842 1 452 4	13470 2	N	1926	1932 0	329
NINJA 4-50 49		WELL #:	2H	RRCID -> 285225	COMPL. DATE 02/11/2019	TOTAL DEPTH 10703	PERF.10751 - 20917			
06	16437 X	16437	-0-	-0-	915 1 1297 4	12652 2	N	1430	1366 0	456
07	15934 X	14583	-0-	-1351	572 1 959 4	11555 2	N	1361	1534 0	283
08	14322 X	13657	-0-	-665	762 1 1367 9	11528 2	N	1243	1205 0	321
09	16440 X	12378	-0-	-4062	915 1 1355 9	10108 2	N	1232	1296 0	257
10	16988 X	12727	-0-	-4261	939 1 1348 9	10440 2	N	1225	1200 0	282
11	16440 X	13321	-0-	-3119	882 1 1573 4	9543 2	N	1203	1231 0	254
BIG HOUSE E		WELL #:	B 03HR	RRCID -> 285381	COMPL. DATE 01/15/2019	TOTAL DEPTH 10817	PERF.11075 - 18323			
06	16260 X	12376	-0-	-3884	483 1 329 4	10053 2	N	1374	1313 0	374
07	13547 X	12500	-0-	-1047	320 1 484 4	10315 2	N	1255	1406 0	223
08	14012 X	10204	-0-	-3808	421 1 82 4	9026 2	N	614	589 0	248
09	13560 X	9622	-0-	-3938	500 1 414 4	8127 2	N	528	478 0	298
10	13423 X	10635	-0-	-2788	486 1 62 4	8842 2	N	1132	1185 0	245
11	12390 X	10761	-0-	-1629	486 1 881 4	8109 2	N	1168	1182 0	231

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852										
BIG HOUSE D		WELL #: U 03H		RRCID ->	285382	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	10461	PERF.10746	- 17817	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	25440 X	21241	-0-	-4199	-0-	857 1	17822 2	N	1799	1799 0		377
						583 4	1979 9					
07	21917 X	21236	-0-	-681	-0-	555 1	17898 2	N	1766	1860 0		283
						840 4	1943 9					
08	23157 X	18394	-0-	-4763	-0-	730 1	15662 2	N	1691	1684 0		290
						142 4	1860 9					
09	22410 X	17414	-0-	-4996	-0-	867 1	14102 2	N	1569	1563 0		296
						719 4	1726 9					
10	22475 X	17896	-0-	-4579	-0-	838 1	15256 2	N	1541	1569 0		268
						107 4	1695 9					
11	21240 X	18114	-0-	-3126	-0-	844 1	14070 2	N	1519	1556 0		231
						1529 4	1671 9					
BIG HOUSE F		WELL #: L 07H		RRCID ->	285397	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10576	PERF.10882	- 17850	
06	24270 X	20217	-0-	-4053	-0-	828 1	17212 2	N	1467	1503 0		316
						563 4	1614 9					
07	21576 X	20605	-0-	-971	-0-	548 1	17659 2	N	1426	1527 0		215
						829 4	1569 9					
08	22785 X	17946	-0-	-4839	-0-	721 1	15453 2	N	1484	1339 0		360
						140 4	1632 9					
09	22050 X	17058	-0-	-4992	-0-	858 1	13953 2	N	1395	1515 0		240
						712 4	1535 9					
10	22196 X	17788	-0-	-4408	-0-	832 1	15138 2	N	1556	1512 0		284
						106 4	1712 9					
11	20220 X	17768	-0-	-2452	-0-	832 1	13883 2	N	1404	1440 0		248
						1509 4	1544 9					
LAZARUS 67 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	285623	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL DEPTH	10532	PERF.10762	- 15220	
06	12690 X	11784	-0-	-906	-0-	10443 2	1341 9	Y	1219	1216 0		33
07	13113 X	9537	-0-	-3576	-0-	8441 2	1096 9	Y	996	995 0	1 8	33
08	13113 X	12576	-0-	-537	-0-	11222 2	1354 9	Y	1231	1220 0	1 8	43
09	12690 X	12614	-0-	-76	-0-	11324 2	1 4	Y	1172	1185 0		30
						1289 9						
10	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	11775 2	38 4	Y	1253	1253 0		30
						1378 9						
11	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	11270 2	5 4	Y	1356	1360 0		26
						1492 9						
CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	285649	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	10519	PERF.11082	- 17223	
06	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	8647 2	2819 9	Y	2563	2493 0		70
07	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	7271 2	1986 9	Y	1805	1814 0	1 8	60
08	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	7279 2	1998 9	Y	1816	1812 0	1 8	63
09	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	7049 2	1 4	Y	1727	1745 0		45
						1900 9						
10	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	7438 2	24 4	Y	1624	1630 0		39
						1786 9						
11	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	6365 2	3 4	Y	1591	1600 0		30
						1750 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
WOLFMAN D 4 21-24															
		WELL #: C 45H		RRCID -> 286636	COMPL. DATE 07/31/2019	TOTAL DEPTH 10731	PERF.10924	- 18796							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

06		38220 X	27855	-0-	-10365	-0-	600	1	22632	2	N	1562	1738	0	309
							2905	4	1718	9					
07		30845 X	26136	-0-	-4709	-0-	593	1	22340	2	N	1624	1649	0	284
							1417	4	1786	9					
08		30845 X	4244	-0-	-26601	-0-	350	1	3744	2	N	106	122	0	268
							33	4	117	9					
09		28500 X	25496	-0-	-3004	-0-	544	1	21980	2	N	2620	2609	0	279
							90	4	2882	9					
10		28427 X	26892	-0-	-1535	-0-	620	1	23720	2	N	2320	2287	0	312
							2552	9							
11		27270 X	17667	-0-	-9603	-0-	15960	2	1707	9	N	1552	1584	0	280

POWDER KEG C															
		WELL #: U 49H		RRCID -> 286641	COMPL. DATE 12/16/2020	TOTAL DEPTH 10168	PERF.10464	- 14655							
06		3450 X	10	-0-	-3440	-0-	10	2			N	-0-			824
07		961 X	38	-0-	-923	-0-	38	2			N	-0-	768	0	56
08		12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-			56
09		11970 X	5	-0-	-11965	-0-	5	2			N	-0-			56
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			56
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			56

TIN STAR D															
		WELL #: U 46H		RRCID -> 286680	COMPL. DATE 08/11/2019	TOTAL DEPTH 10288	PERF.10325	- 19705							
06		39802 X	39802	-0-	-0-	-0-	827	1	34379	2	N	3041	2999	0	545
							1251	4	3345	9					
07		39943 X	39943	-0-	-0-	-0-	756	1	35496	2	N	3006	3196	0	355
							384	4	3307	9					
08		38442 X	38442	-0-	-0-	-0-	784	1	34586	2	N	2793	2805	0	343
							3072	9							
09		35479 X	35479	-0-	-0-	-0-	756	1	31855	2	N	2536	2609	0	270
							78	4	2790	9					
10		35855 X	35855	-0-	-0-	-0-	865	1	32132	2	N	2598	2550	0	318
							2858	9							
11		31418 X	31418	-0-	-0-	-0-	840	1	26202	2	N	2513	2552	0	279
							1612	4	2764	9					

BIG FUNDAMENTAL 4-52															
		WELL #: 1H		RRCID -> 286748	COMPL. DATE 02/17/2017	TOTAL DEPTH 10379	PERF.10377	- 14976							
06		11370 X	10309	-0-	-1061	-0-	1123	1	7216	2	N	1443	1382	0	379
							383	4	1587	9					
07		10044 X	9457	-0-	-587	-0-	1011	1	6889	2	N	1307	1363	0	323
							119	4	1438	9					
08		9548 X	9147	-0-	-401	-0-	1048	1	6660	2	N	1308	1321	0	310
							1439	9							
09		10320 X	8276	-0-	-2044	-0-	1086	1	5571	2	N	1228	1290	0	248
							268	4	1351	9					
10		10664 X	9029	-0-	-1635	-0-	1161	1	6440	2	N	1298	1242	0	304
							1428	9							
11		10320 X	8701	-0-	-1619	-0-	1123	1	5926	2	N	1144	1239	0	209
							394	4	1258	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			

06	53820 X	53410	-0-	-410	-0-	50129 2 2201 9	1080 4	N	2001	1658 0	165 8	631		
07	55614 X	54099	-0-	-1515	-0-	49725 2 2057 9	2317 4	N	1870	1727 0	38 8	736		
08	56359 X	56359	-0-	-0-	-0-	54310 2 2023 9	26 4	N	1839	1575 0		1000		
09	53820 X	53579	-0-	-241	-0-	51844 2	1735 9	N	1577	1322 0	58 8	1197		
10	55614 X	51476	-0-	-4138	-0-	49596 2 1700 9	180 4	N	1545	2163 0	123 8	456		
11	53820 X	47469	-0-	-6351	-0-	42853 2 2134 9	2482 4	N	1940	1547 0	41 8	808		

POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276														
06	26280 X	17085	-0-	-9195	-0-	945 1 500 4	13887 2 1753 9	Y	1594	1597 0		374		
07	18848 X	16020	-0-	-2828	-0-	533 1 306 4	13703 2 1478 9	Y	1344	1517 0		201		
08	DLQ G-10	16189	-0-	16189	16189	825 1 59 4	13611 2 1694 9	Y	1540	1478 0		263		
09	DLQ G-10	16232	-0-	16232	32421	773 1 394 4	13469 2 1596 9	Y	1451	1468 0		246		
10	DLQ G-10	18494	-0-	18494	50915	994 1 27 4	15757 2 1716 9	Y	1560	1506 0		300		
11	68566 X	17651	-0-	-50915	-0-	985 1 243 4	14530 2 1893 9	Y	1721	1773 0		248		

POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176														
06	36150 X	22170	-0-	-13980	-0-	1189 1 629 4	17469 2 2883 9	Y	2621	2623 0		611		
07	24707 X	21530	-0-	-3177	-0-	694 1 400 4	17863 2 2573 9	Y	2339	2604 0		346		
08	DLQ G-10	20774	-0-	20774	20774	1025 1 73 4	16895 2 2781 9	Y	2528	2443 0		431		
09	DLQ G-10	21762	-0-	21762	42536	1003 1 511 4	17463 2 2785 9	Y	2532	2534 0		429		
10	DLQ G-10	23388	-0-	23388	65924	1217 1 32 4	19294 2 2845 9	Y	2586	2518 0		497		
11	88907 X	22983	-0-	-65924	-0-	1235 1 305 4	18223 2 3220 9	Y	2927	3003 0		421		

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607														
06	19893 X	19893	-0-	-0-	-0-	2697 1 997 9	16199 2	N	906	911 0	2 8	233		
07	20214 X	20214	-0-	-0-	-0-	2630 1 983 9	16601 2	N	894	952 0	5 8	170		
08	20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	2338 1 1071 9	16767 2	N	974	857 0		287		
09	19980 X	19825	-0-	-155	-0-	2694 1 64 4	16030 2 1037 9	N	943	992 0	1 8	237		
10	20646 X	20232	-0-	-414	-0-	2790 1 1043 9	16399 2	N	948	967 0	1 8	217		
11	19890 X	19515	-0-	-375	-0-	2700 1 486 4	15342 2 987 9	N	897	847 0	2 8	265		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
06		6930 X	1588	-0-	-5342	-0-	1240	2	348	9	N	316	336	0	323
07		7161 X	2225	-0-	-4936	-0-	1676	2	549	9	N	499	504	0	318
08		7192 X	2273	-0-	-4919	-0-	2082	2	191	9	N	174	308	0	184
09		6960 X	4186	-0-	-2774	-0-	4002	2	184	9	N	167			351
10		6076 X	1964	-0-	-4112	-0-	1660	2	304	9	N	276	270	0	357
11		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	4928	2	914	9	N	831	906	0	282

BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846															
06		49560 X	36101	-0-	-13459	-0-	592	1	30102	2	N	2310	2432	0	228
							2866	4	2541	9					
07		38099 X	37251	-0-	-848	-0-	600	1	32867	2	N	2373	2265	0	336
							1174	4	2610	9					
08		38037 X	35425	-0-	-2612	-0-	581	1	32468	2	N	2078	2133	0	281
							90	4	2286	9					
09		36030 X	35127	-0-	-903	-0-	600	1	32170	2	N	2143	2246	0	178
							2357	9							
10		36890 X	35950	-0-	-940	-0-	615	1	32644	2	N	2446	2301	0	323
							2691	9							
11		35520 X	33839	-0-	-1681	-0-	597	1	30654	2	N	2261	2303	0	281
							101	4	2487	9					

STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007															
06		45450 X	32226	-0-	-13224	-0-	1104	1	27049	2	N	2972	2462	0	831
							804	4	3269	9					
07		32705 X	31455	-0-	-1250	-0-	749	1	26831	2	N	3052	3484	0	399
							518	4	3357	9					
08		32705 X	31474	-0-	-1231	-0-	936	1	27172	2	N	2862	2840	0	421
							218	4	3148	9					
09		32220 X	30089	-0-	-2131	-0-	1123	1	25045	2	N	2818	2866	0	373
							821	4	3100	9					
10		33294 X	30490	-0-	-2804	-0-	1154	1	26144	2	N	2820	2761	0	432
							90	4	3102	9					
11		32220 X	30088	-0-	-2132	-0-	1123	1	23018	2	N	2750	2753	0	429
							2922	4	3025	9					

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403															
06		48060 X	44858	-0-	-3202	-0-	959	1	40250	2	N	3317	3376	0	225
							3649	9					21	8	
07		49662 X	41985	-0-	-7677	-0-	910	1	38063	2	N	2738	2713	0	250
							3012	9							
08		47771 X	42467	-0-	-5304	-0-	987	1	38367	2	N	2830	2835	0	245
							3113	9							
09		45570 X	40996	-0-	-4574	-0-	960	1	36848	2	N	2898	2972	0	171
							3188	9							
10		46345 X	41362	-0-	-4983	-0-	992	1	37320	2	N	2773	2753	0	191
							3050	9							
11		44850 X	38297	-0-	-6553	-0-	960	1	34302	2	N	2759	2824	0	126
							3035	9							

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		LARCENY 12-11W UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 287123	COMPL. DATE 10/29/2018	TOTAL DEPTH 9579	PERF. 9692	- 18029		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		42510 X	31852 -0-	-10658	-0-	814 1	30565 2	Y	430	431 0	1 8	6	
						473 9							
07		41943 X	27424 -0-	-14519	-0-	652 1	25306 2	Y	1193	1161 0	5 8	33	
						154 4							
08		41106 X	40199 -0-	-907	-0-	709 1	38841 2	Y	571	579 0		25	
						21 4							
09		46409 X	46409 -0-	-0-	-0-	763 1	45071 2	Y	495	474 0	1 8	45	
						30 4							
*10		32922 X	32412 -0-	-510	-0-	312 1	30953 2	Y	682	710 0	2 8	15	
						397 4							
11		38910 X	24496 -0-	-14414	-0-	91 1	23767 2	Y	556	559 0	1 8	11	
						26 4							
ICEMAN 4-24 23													
06		31470 X	23272 -0-	-8198	-0-	587 1	20301 2	N	1774	1780 0		308	
						433 4							
07		27886 X	27886 -0-	-0-	-0-	610 1	25310 2	N	1625	1519 0		414	
						178 4							
08		28128 X	28128 -0-	-0-	-0-	618 1	25640 2	N	1700	1818 0		296	
						1870 9							
09		27018 X	27018 -0-	-0-	-0-	598 1	24586 2	N	1667	1595 0		368	
						1834 9							
10		27280 X	27267 -0-	-13	-0-	620 1	24918 2	N	1572	1678 0		262	
						1729 9							
11		26610 X	18387 -0-	-8223	-0-	430 1	16581 2	N	1251	1249 0		264	
						1376 9							
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52													
06		13560 X	11353 -0-	-2207	-0-	842 1	8822 2	N	1535	1482 0		337	
						1689 9							
07		10971 X	10971 -0-	-0-	-0-	758 1	8584 2	N	1421	1493 0		265	
						66 4							
08		11600 X	11600 -0-	-0-	-0-	783 1	9163 2	N	1504	1479 0		290	
						1654 9							
09		11340 X	10467 -0-	-873	-0-	842 1	8073 2	N	1363	1391 0		262	
						53 4							
10		11718 X	10255 -0-	-1463	-0-	870 1	7594 2	N	1503	1411 0		354	
						138 4							
11		11340 X	10609 -0-	-731	-0-	840 1	8163 2	N	1460	1638 0		176	
						1606 9							
WOLFMAN A 4 21-24													
06		20700 X	16629 -0-	-4071	-0-	583 1	14778 2	N	1153	1150 0		349	
						1268 9							
07		19096 X	17912 -0-	-1184	-0-	620 1	15992 2	N	1182	1160 0		371	
						1300 9							
08		19096 X	17989 -0-	-1107	-0-	618 1	16047 2	N	1204	1238 0		337	
						1324 9							
09		17940 X	16652 -0-	-1288	-0-	600 1	14891 2	N	1055	1080 0		312	
						1161 9							
10		18538 X	17114 -0-	-1424	-0-	610 1	15298 2	N	1096	1079 0		329	
						1206 9							
11		17640 X	16185 -0-	-1455	-0-	600 1	13822 2	N	1151	1134 0		346	
						497 4							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	40620 X	32444	-0-	-8176	-0-	595	1	29637	2	N	2011	1972	0		395
						2212	9								
07	35185 X	33448	-0-	-1737	-0-	620	1	30604	2	N	2022	2058	0		359
						2224	9								
08	35185 X	33621	-0-	-1564	-0-	620	1	30832	2	N	1972	1927	0		404
						2169	9								
09	33240 X	31383	-0-	-1857	-0-	600	1	28735	2	N	1862	1926	0		340
						2048	9								
10	34348 X	32029	-0-	-2319	-0-	620	1	29274	2	N	1941	1997	0		284
						2135	9								
11	32790 X	29936	-0-	-2854	-0-	600	1	26452	2	N	1871	1840	0		315
						826	4	2058	9						
HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295															
06	53970 X	44384	-0-	-9586	-0-	360	1	40392	2	N	3302	3271	0	55 8	333
						3632	9								
07	52359 X	47081	-0-	-5278	-0-	336	1	42721	2	N	3658	3287	0	154 8	550
						4024	9								
08	52359 X	45470	-0-	-6889	-0-	372	1	41864	2	N	2940	3154	0	64 8	272
						3234	9								
09	47730 X	42955	-0-	-4775	-0-	360	1	39480	2	N	2735	2541	0	74 8	392
						106	4	3009	9						
10	47089 X	41316	-0-	-5773	-0-	372	1	37543	2	N	2823	2905	0		310
						296	4	3105	9						
11	45570 X	42016	-0-	-3554	-0-	360	1	38669	2	N	2715	2576	0	120 8	329
						2987	9								
POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416															
06	24870 X	19674	-0-	-5196	-0-	295	1	17371	2	N	1725	1731	0		299
						110	4	1898	9						
07	21611 X	21611	-0-	-0-	-0-	217	1	19165	2	N	1780	1732	0		347
						271	4	1958	9						
08	22768 X	22768	-0-	-0-	-0-	249	1	20399	2	N	1927	1967	0		307
						2120	9								
09	20040 X	19262	-0-	-778	-0-	234	1	17435	2	N	1448	1498	0		257
						1593	9								
10	21607 X	18463	-0-	-3144	-0-	289	1	16484	2	N	1536	1509	0		284
						1690	9								
11	22020 X	18588	-0-	-3432	-0-	294	1	16670	2	N	1476	1470	0		290
						1624	9								
POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938															
06	33330 X	29592	-0-	-3738	-0-	823	1	26704	2	N	1458	1408	0		407
						461	4	1604	9						
07	32426 X	30274	-0-	-2152	-0-	748	1	27797	2	N	1431	1442	0		396
						155	4	1574	9						
08	31899 X	30102	-0-	-1797	-0-	750	1	27853	2	N	1363	1497	0		262
						1499	9								
09	30870 X	27749	-0-	-3121	-0-	784	1	25356	2	N	1400	1383	0		279
						69	4	1540	9						
10	31899 X	29965	-0-	-1934	-0-	862	1	27345	2	N	1598	1554	0		323
						1758	9								
11	29580 X	25428	-0-	-4152	-0-	735	1	23164	2	N	1209	1033	0		499
						199	4	1330	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	18660 X	16148 -0- -2512 -0-	1095 1 13159 2 Y	1894 9	1722	1658 0 64 8	8					
07	19282 X	12695 -0- -6587 -0-	817 1 10519 2 Y	10 4 1349 9	1226	1195 0 30 8	9					
08	19282 X	16904 -0- -2378 -0-	931 1 14108 2 Y	1865 9	1695	1664 0 27 8	13					
09	17700 X	14839 -0- -2861 -0-	904 1 12357 2 Y	4 4 1574 9	1431	1424 0 12 8	8					
*10	17174 X	16805 -0- -369 -0-	1129 1 13855 2 Y	1821 9	1655	1650 0 5 8	8					
11	17499 X	17499 -0- -0- -0-	1072 1 14677 2 Y	1750 9	1591	1581 0 8 8	10					
POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039												
06	44670 X	34465 -0- -10205 -0-	545 1 32024 2 N	199 4 1697 9	1543	1577 0 326						
07	37855 X	37855 -0- -0- -0-	399 1 35332 2 N	181 4 1943 9	1766	1696 0 396						
08	39021 X	39021 -0- -0- -0-	451 1 36899 2 N	1671 9	1519	1569 0 346						
09	34980 X	34868 -0- -112 -0-	438 1 32595 2 N	1835 9	1668	1735 0 279						
10	37851 X	33824 -0- -4027 -0-	551 1 31491 2 N	111 4 1671 9	1519	1463 0 335						
11	37770 X	33375 -0- -4395 -0-	546 1 30991 2 N	1838 9	1671	1685 0 321						
STINGRAY WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461												
06	8820 X	4125 -0- -4695 -0-	3057 2 415 4 N	653 9	594	863 1 23 8	338					
07	5239 X	2904 -0- -2335 -0-	2565 2 339 9 N	1937 2 807 9 N	308	167 1 8 8	471					
08	5239 X	2744 -0- -2495 -0-	1937 2 807 9 N	4037 2 1172 9 N	734	678 1 8 8	519					
09	5209 X	5209 -0- -0- -0-	4037 2 1172 9 N	4161 2 919 9 N	1065	1040 1 544						
10	5080 X	5080 -0- -0- -0-	4161 2 919 9 N	3270 2 759 9 N	835	1058 1 321						
11	4140 X	4029 -0- -111 -0-	3270 2 759 9 N		690	701 1 310						
STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192												
06	5460 X	4495 -0- -965 -0-	842 1 2675 2 N	51 4 927 9	843	1012 1 24 8	251					
07	5820 X	5820 -0- -0- -0-	786 1 4191 2 N	843 9	766	690 1 17 8	310					
08	5792 X	5792 -0- -0- -0-	870 1 4139 2 N	783 9	712	694 1 10 8	318					
09	5552 X	5552 -0- -0- -0-	814 1 4019 2 N	719 9	654	525 1 12 8	435					
10	5828 X	5328 -0- -500 -0-	870 1 3728 2 N	730 9	664	858 1 7 8	234					
11	5640 X	4889 -0- -751 -0-	842 1 3381 2 N	666 9	605	506 1 7 8	326					
STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666												
06	0 X	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	-0-	-0-	427					
07	3199 X	3199 -0- -0- -0-	2579 2 620 9 N	564	564	671 0 13 8	307					
08	7708 X	7708 -0- -0- -0-	6577 2 1131 9 N	1028	1028	892 0 14 8	429					
09	1603 X	1603 -0- -0- -0-	1313 2 290 9 N	264	264	442 0 251						
10	4520 X	4520 -0- -0- -0-	4014 2 506 9 N	460	460	711						
11	6498 X	6498 -0- -0- -0-	5373 2 1125 9 N	1023	1023	1039 0 360 1	335					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 1H		RRCID -> 287792		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 10103		PERF.10432		- 20618			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		63473 X	63473	-0-	-0-	-0-	1650	1	58425	2	N	3089	3093	0	6 8 83
							3398	9							
07		61726 X	61726	-0-	-0-	-0-	1705	1	56954	2	N	2788	2841	0	18 8 12
							3067	9							
08		64479 X	64479	-0-	-0-	-0-	1705	1	59980	2	N	2331	2224	0	2 8 117
							230	4	2564	9					
09		60594 X	60594	-0-	-0-	-0-	1650	1	56654	2	N	2048	2030	0	4 8 131
							37	4	2253	9					
10		60163 X	60163	-0-	-0-	-0-	1705	1	56511	2	N	1770	1747	0	6 8 148
							1947	9							
11		56882 X	56882	-0-	-0-	-0-	1650	1	49811	2	N	1927	1885	0	4 8 186
							3301	4	2120	9					

HIGH NOON A		WELL #: U 49H		RRCID -> 287880		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 10179		PERF.10553		- 19504			
06		49650 X	31154	-0-	-18496	-0-	600	1	26699	2	N	1766	1864	0	293
							1912	4	1943	9					
07		35309 X	29826	-0-	-5483	-0-	620	1	24528	2	N	1701	1673	0	321
							2807	4	1871	9					
08		35309 X	32371	-0-	-2938	-0-	620	1	29094	2	N	1761	1695	0	387
							720	4	1937	9					
09		36934 X	36934	-0-	-0-	-0-	600	1	31957	2	N	2557	2501	0	443
							1564	4	2813	9					
10		32141 X	32141	-0-	-0-	-0-	610	1	28696	2	N	2076	2251	0	268
							551	4	2284	9					
11		30720 X	30623	-0-	-97	-0-	600	1	24838	2	N	1825	1839	0	254
							3177	4	2008	9					

DANIELLE 183 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287912		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 11169		PERF.11561		- 19525			
06		36840 X	20548	-0-	-16292	-0-	619	1	18010	2	Y	1683	1688	0	16
							68	4	1851	9					
07		41078 X	41078	-0-	-0-	-0-	1045	1	36162	2	Y	3519	3257	0	253 8 25
							3871	9							
08		39618 X	39006	-0-	-612	-0-	1104	1	34655	2	Y	2952	2952	0	25
							3247	9							
09		38340 X	36401	-0-	-1939	-0-	906	1	32433	2	Y	2784	2727	0	63 8 19
							3062	9							
10		41075 X	37276	-0-	-3799	-0-	860	1	33309	2	Y	2766	2712	0	53 8 20
							64	4	3043	9					
11		39750 X	31580	-0-	-8170	-0-	1022	1	27976	2	Y	2347	2342	0	7 8 18
							2582	9							

WILLIAMS 4-53		WELL #: 2H		RRCID -> 287955		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL DEPTH 10253		PERF.10276		- 14655			
06		9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	807	1	7499	2	N	770	553	0	358
							113	4	847	9					
07		11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	756	1	9335	2	N	884	1022	0	220
							209	4	972	9					
08		11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	784	1	9338	2	N	841	789	0	272
							925	9							
09		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	756	1	8672	2	N	628	655	0	245
							179	4	691	9					
10		10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	859	1	8846	2	N	772	714	0	303
							849	9							
11		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	840	1	8191	2	N	675	714	0	264
							494	4	743	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		OATMAN C-19 A		WELL #: T 05H		RRCID -> 287958	COMPL. DATE 10/16/2019	TOTAL DEPTH 10162	PERF.10438	- 19275					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	43020 X	20467	-0-	-22553	-0-	1074	1	18524	2	Y	790	770	0		207
						869	9								
07	21514 X	20133	-0-	-1381	-0-	1087	1	17682	2	Y	620	548	0		279
						682	4	682	9						
08	22630 X	14866	-0-	-7764	-0-	853	1	12857	2	Y	1009	888	0		400
						46	4	1110	9						
09	21900 X	10789	-0-	-11111	-0-	733	1	8978	2	Y	662	824	0		238
						350	4	728	9						
10	21204 X	11985	-0-	-9219	-0-	730	1	10333	2	Y	838	802	0		274
						922	9								
11	20460 X	4659	-0-	-15801	-0-	305	1	3379	2	Y	639	703	0		210
						272	4	703	9						
RIFLEMAN C-19 A		WELL #: U 39H		RRCID -> 288041		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10246		PERF.10915 - 17905					
06	24401 X	24401	-0-	-0-	-0-	600	1	20917	2	N	1564	1578	0		234
						1164	4	1720	9						
07	25260 X	25260	-0-	-0-	-0-	620	1	21687	2	N	1518	1465	0		287
						1283	4	1670	9						
08	24782 X	24782	-0-	-0-	-0-	620	1	22277	2	N	1504	1448	0		343
						231	4	1654	9						
09	23369 X	23369	-0-	-0-	-0-	600	1	20332	2	N	1517	1581	0		279
						768	4	1669	9						
10	23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	620	1	20810	2	N	1530	1494	0		315
						106	4	1683	9						
11	21711 X	21711	-0-	-0-	-0-	600	1	17794	2	N	1397	1405	0		307
						1780	4	1537	9						
BIRDMAN A		WELL #: U 03H		RRCID -> 288177		COMPL. DATE 08/25/2019		TOTAL DEPTH 9955		PERF.10301 - 17000					
06	52350 X	38252	-0-	-14098	-0-	600	1	36085	2	N	1394	1397	0		219
						34	4	1533	9						
07	39897 X	38267	-0-	-1630	-0-	620	1	35287	2	N	1307	1192	0		334
						922	4	1438	9						
08	39525 X	37782	-0-	-1743	-0-	620	1	35734	2	N	1232	1321	0		245
						73	4	1355	9						
09	37650 X	35508	-0-	-2142	-0-	568	1	33593	2	N	1125	972	0		398
						109	4	1238	9						
10	38905 X	35778	-0-	-3127	-0-	620	1	33716	2	N	1249	1290	0		357
						68	4	1374	9						
11	37650 X	23815	-0-	-13835	-0-	430	1	22404	2	N	892	987	0		262
						981	9								
GELTEMEYER 4-21		WELL #: 1H		RRCID -> 288191		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 10361		PERF.10691 - 14270					
06	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	792	1	1838	2	N	210	295	1		300
						36	4	231	9						
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	842	1	2152	2	N	222	367	1		155
						124	4	244	9						
08	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	870	1	2980	2	N	343	185	1		313
						3	4	377	9						
09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	814	1	2009	2	N	260	373	1		200
						92	4	286	9						
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	868	1	1934	2	N	251	186	1		265
						276	9								
11	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	226	1	1619	2	N	132	187	1		210
						95	4	145	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		22020 X	21882	-0-	-138	-0-	1500 1	18002 2	N	2164	2157 0	16 8	318	
							2380 9							
07		22754 X	22229	-0-	-525	-0-	1550 1	18310 2	N	2111	2016 0	8 8	405	
							47 4	2322 9						
08		25048 X	20347	-0-	-4701	-0-	1472 1	16809 2	N	1878	1810 0	90 8	383	
							2066 9							
09		24240 X	20292	-0-	-3948	-0-	1450 1	16662 2	N	1854	1897 0	43 8	297	
							141 4	2039 9						
10		22599 X	21531	-0-	-1068	-0-	1550 1	17509 2	N	2150	2069 0	96 8	282	
							107 4	2365 9						
11		21870 X	19037	-0-	-2833	-0-	1500 1	14455 2	N	1910	1713 0	24 8	455	
							981 4	2101 9						
WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132														
06		30120 X	8917	-0-	-21203	-0-	7773 2	1144 9	N	1040	997 0	32 8	180	
07		31124 X	14638	-0-	-16486	-0-	12382 2	39 4	N	2015	1878 0	95 8	222	
							2217 9							
08		19065 X	16398	-0-	-2667	-0-	13720 2	9 4	N	2426	2408 0	32 8	208	
							2669 9							
09		18527 X	18527	-0-	-0-	-0-	600 1	15356 2	N	2337	2191 0	44 8	310	
							2571 9							
*10		20443 X	20443	-0-	-0-	-0-	620 1	17104 2	N	2472	2473 0	6 8	303	
							2719 9							
11		25544 X	25544	-0-	-0-	-0-	600 1	21315 2	N	3299	3274 0	75 8	253	
							3629 9							
FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124														
06		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			N	-0-			100	
07		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-			100	
08		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	503 1	3357 2	N	115	10 8		205	
							1146 4	127 9						
09		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	578 1	6586 2	N	398	332 0	11 8	260	
							112 4	438 9						
10		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	609 1	4633 2	N	507	369 0	30 8	368	
							1103 4	558 9						
11		9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	600 1	7863 2	N	766	859 0		275	
							356 4	843 9						
OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981														
06		36480 X	22710	-0-	-13770	-0-	1172 1	20205 2	Y	1212	1171 0		314	
							1333 9							
07		24800 X	22964	-0-	-1836	-0-	1210 1	19680 2	Y	1195	980 0		529	
							759 4	1315 9						
08		24800 X	23112	-0-	-1688	-0-	1380 1	20796 2	Y	784	1000 0		313	
							74 4	862 9						
09		23010 X	21575	-0-	-1435	-0-	1513 1	18540 2	Y	726	778 0		261	
							723 4	799 9						
10		24836 X	24836	-0-	-0-	-0-	1592 1	22544 2	Y	635	688 0		208	
							1 4	699 9						
11		25397 X	25397	-0-	-0-	-0-	1916 1	21206 2	Y	515	554 0		169	
							1708 4	567 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
STATE RIFLEMAN C-18 B		WELL #: U 30H		RRCID -> 288556	COMPL. DATE 11/07/2019	TOTAL DEPTH 10241	PERF.10547	-		18893			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	44040 X	30620	-0-	-13420	-0-	600 1	25130 2	2096 9	N	1905	1953 0		494
07	31713 X	30416	-0-	-1297	-0-	2794 4	27357 2	2038 9	N	1853	1847 0		500
08	31217 X	29784	-0-	-1433	-0-	401 4	27247 2	1917 9	N	1743	1741 0		502
09	30030 X	28201	-0-	-1829	-0-	600 1	25904 2	1697 9	N	1543	1769 0		276
10	31031 X	28404	-0-	-2627	-0-	615 1	25806 2	72 4	N	1737	1690 0		323
11	30030 X	27929	-0-	-2101	-0-	590 1	24835 2	2504 9	N	2276	2161 0		438

DANIELLE 183 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288605	COMPL. DATE 04/07/2019	TOTAL DEPTH 10877	PERF.11507	-		19222	
06	27300 X	16104	-0-	-11196	-0-	591 1	13284 2	50 4	Y	1981	1984 0	1 8	19
07	28210 X	18147	-0-	-10063	-0-	979 1	15899 2	1269 9	Y	1154	1082 0	83 8	8
08	29450 X	18521	-0-	-10929	-0-	1063 1	15798 2	1660 9	Y	1509	1504 0		13
09	28500 X	18667	-0-	-9833	-0-	1122 1	15484 2	2061 9	Y	1874	1832 0	42 8	13
10	28923 X	20181	-0-	-8742	-0-	1097 1	16738 2	32 4	Y	2104	2062 0	40 8	15
11	17910 X	15475	-0-	-2435	-0-	1262 1	12309 2	1904 9	Y	1731	1728 0	5 8	13

FOLK ROLWING A 4-34 33				WELL #:	1H	RRCID -> 288675	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL DEPTH 9959	PERF.10469	-		16975	
06	32100 X	24841	-0-	-7259	-0-	823 1	23128 2	890 9	N	809	712 0		322
07	26536 X	24773	-0-	-1763	-0-	716 1	23144 2	97 4	N	742	787 0		277
08	26536 X	25719	-0-	-817	-0-	784 1	24059 2	876 9	N	796	856 0		217
09	24840 X	23015	-0-	-1825	-0-	756 1	21413 2	113 4	N	666	694 0		189
10	25668 X	25581	-0-	-87	-0-	859 1	23812 2	910 9	N	827	804 0		212
11	24900 X	17000	-0-	-7900	-0-	583 1	15792 2	625 9	N	568	595 0		185

OATMAN C18-25				WELL #:	4H	RRCID -> 289044	COMPL. DATE 01/06/2013	TOTAL DEPTH 10946	PERF.10990	-		15170	
06	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	894 2	273 9		N	248	182 1		278
07	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1071 2	215 9		N	195	354 1		119
08	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	839 2	216 9		N	196	181 1		134
09	502 X	502	-0-	-0-	-0-	287 2	215 9		N	195	186 1		143
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	555 2	124 9		N	113			256
11	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1378 2	283 9		N	257	368 1		145

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE		
06		42600 X	19464	-0-	-23136	-0-	878	1	17285	2	Y	1183	1138 0	44 8	6
							1301	9							
07		44020 X	25784	-0-	-18236	-0-	1157	1	21771	2	Y	2577	2500 0	64 8	19
							21	4	2835	9					
08		31744 X	29580	-0-	-2164	-0-	1121	1	25537	2	Y	2656	2612 0	43 8	20
							2922	9							
09		29106 X	29106	-0-	-0-	-0-	808	1	25453	2	Y	2579	2563 0	22 8	14
							8	4	2837	9					
10		34007 X	34007	-0-	-0-	-0-	927	1	30058	2	Y	2747	2738 0	9 8	14
							3022	9							
11		35154 X	35154	-0-	-0-	-0-	922	1	31113	2	Y	2835	2818 0	13 8	18
							3119	9							

RAMSEY MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367															
06		33233 X	33233	-0-	-0-	-0-	28772	2	4461	9	Y	4055	4044 0		110
							26858	2	4214	9	Y	3831	3812 0	2 8	127
07		31072 X	31072	-0-	-0-	-0-	23560	2	3828	9	Y	3480	3484 0	2 8	121
							25218	2	2	4	Y	3794	3816 0		99
08		27388 X	27388	-0-	-0-	-0-	4173	9							
09		29393 X	29393	-0-	-0-	-0-	22600	2	72	4	Y	3572	3585 0		86
							3929	9							
10		26846 X	26601	-0-	-245	-0-	20647	2	9	4	Y	3739	3753 0		72
							4113	9							

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322															
06		21420 X	17484	-0-	-3936	-0-	1315	1	14660	2	Y	1322	1315 0		13
							55	4	1454	9					
07		23550 X	23550	-0-	-0-	-0-	1405	1	20067	2	Y	1889	1753 0	136 8	13
							2078	9							
08	DLQ	G-10	22155	-0-	22155	22155	1451	1	18583	2	Y	1928	1925 0		16
							2121	9							
09	DLQ	G-10	23413	-0-	23413	45568	1364	1	19830	2	Y	2017	1973 0	46 8	14
							2219	9							
10	DLQ	G-10	25774	-0-	25774	71342	1302	1	22073	2	Y	2143	2100 0	41 8	16
							42	4	2357	9					
11		95626 X	24284	-0-	-71342	-0-	864	1	21359	2	Y	1874	1871 0	5 8	14
							2061	9							

ALYSE 51 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750															
06		36853 X	36853	-0-	-0-	-0-	777	1	32855	2	N	2928	2888 0	22 8	45
							3221	9							
07		39448 X	39448	-0-	-0-	-0-	816	1	35059	2	N	3248	3106 0	152 8	35
							3573	9							
08		54651 X	54651	-0-	-0-	-0-	909	1	50392	2	N	3045	2992 0	77 8	11
							3350	9							
09		37259 X	37259	-0-	-0-	-0-	795	1	33315	2	N	2863	2805 0	37 8	32
							3149	9							
10		38229 X	38229	-0-	-0-	-0-	825	1	34159	2	N	2950	2895 0	58 8	29
							3245	9							
11		38430 X	38430	-0-	-0-	-0-	810	1	34633	2	N	2715	2703 0	21 8	20
							2987	9							

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		JAKE 201-200 UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 289218	COMPL. DATE 10/23/2019	TOTAL DEPTH 11295	PERF.11692	- 19457			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	30360 X	25873	-0-	-4487	-0-	1128 1 2137 9	22608 2	Y	1943	1879 0	85 8	252	
07	26970 X	26473	-0-	-497	-0-	1147 1 2224 9	23102 2	Y	2022	1993 0	58 8	223	
08	27730 X	27730	-0-	-0-	-0-	1258 1 2263 9	24209 2	Y	2057	2005 0	38 8	237	
09	27540 X	27054	-0-	-486	-0-	1246 1 2125 9	23683 2	Y	1932	1922 0	19 8	228	
10	28458 X	27747	-0-	-711	-0-	1210 1 2176 9	24361 2	Y	1978	1927 0	7 8	272	
11	26531 X	26531	-0-	-0-	-0-	1058 1 2204 9	23269 2	Y	2004	1996 0	8 8	272	

DAVIS 201-200-199 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289219	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 11261	PERF.11635	- 21601				
06	44130 X	40810	-0-	-3320	-0-	1674 1 2841 9	36295 2	Y	2583	2489 0	102 8	296	
07	45601 X	34993	-0-	-10608	-0-	1282 1 2431 9	31280 2	Y	2210	2257 0	56 8	193	
08	44144 X	42790	-0-	-1354	-0-	1529 1 2981 9	38280 2	Y	2710	2630 0	46 8	227	
09	41040 X	40166	-0-	-874	-0-	1846 1 2789 9	35531 2	Y	2535	2520 0	24 8	218	
10	42408 X	37870	-0-	-4538	-0-	2108 1 2790 9	32972 2	Y	2536	2512 0	9 8	233	
11	41400 X	37080	-0-	-4320	-0-	1762 1 2654 9	32664 2	Y	2413	2390 0	10 8	246	

BLACK MAPLE HILL STATE 12		WELL #:		1H	RRCID -> 289240	COMPL. DATE 08/15/2020	TOTAL DEPTH 9924	PERF.10102	- 14765				
06	39990 X	33976	-0-	-6014	-0-	1050 1 2023 9	30903 2	N	1839	1661 0	3 8	506	
07	40455 X	34046	-0-	-6409	-0-	1082 1 2074 9	30890 2	N	1885	1999 0	9 8	383	
08	39122 X	33711	-0-	-5411	-0-	1050 1 2006 9	30655 2	N	1824	1767 0	1 8	439	
09	36150 X	32361	-0-	-3789	-0-	1015 1 1958 9	29388 2	N	1780	1924 0	3 8	292	
10	37138 X	32732	-0-	-4406	-0-	1085 1 2067 9	29580 2	N	1879	1792 0	4 8	375	
11	33990 X	30287	-0-	-3703	-0-	1050 1 1911 9	27326 2	N	1737	1818 0	2 8	292	

MARY GRACE 201-202 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 289387	COMPL. DATE 07/12/2019	TOTAL DEPTH 2095	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289417	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	9810	PERF.10003	- 19384		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		38460 X	21791	-0-	-16669	-0-	360 1 229 4	20169 2 1033 9	N	939	1130 0		256
07		39742 X	33500	-0-	-6242	-0-	336 1 477 4	30259 2 2428 9	N	2207	2045 0	174 8	244
08		41828 X	41828	-0-	-0-	-0-	372 1 2693 9	38763 2	N	2448	2355 0	87 8	250
09		39363 X	39363	-0-	-0-	-0-	360 1 46 4	36599 2 2358 9	N	2144	1926 0	82 8	386
*10		45198 X	45198	-0-	-0-	-0-	372 1 7457 4	34523 2 2846 9	N	2587	2569 0	4 8	400
11		40470 X	38816	-0-	-1654	-0-	360 1 1974 4	33808 2 2674 9	N	2431	2295 0	144 8	392

KNOB CREEK 12-11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289427	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL DEPTH	9719	PERF.10109	- 18128		
06		70830 X	60876	-0-	-9954	-0-	600 1 1405 9	58871 2	N	1277	1311 0	4 8	230
07		73067 X	62147	-0-	-10920	-0-	620 1 96 4	60088 2 1343 9	N	1221	1197 0	11 8	243
08		70990 X	61302	-0-	-9688	-0-	620 1 630 4	58645 2 1407 9	N	1279	1161 0	1 8	360
09		64920 X	57983	-0-	-6937	-0-	600 1 1322 9	56061 2	N	1202	1346 0	3 8	213
10		64015 X	58887	-0-	-5128	-0-	620 1 753 4	56125 2 1389 9	N	1263	1239 0	5 8	232
11		60270 X	56160	-0-	-4110	-0-	600 1 1348 9	54212 2	N	1225	1216 0	3 8	238

BULLEIT 12-15-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 289485	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	9771	PERF. 9906	- 20554		
06		32730 X	26049	-0-	-6681	-0-	791 1 856 9	24402 2	Y	778	783 0	2 8	11
07		33821 X	20518	-0-	-13303	-0-	618 1 3 4	19158 2 739 9	Y	672	659 0	3 8	21
08		33821 X	24015	-0-	-9806	-0-	634 1 890 9	22491 2	Y	809	802 0	1 8	27
09		30810 X	22683	-0-	-8127	-0-	618 1 838 9	21227 2	Y	762	718 0	1 8	70
*10		26908 X	24448	-0-	-2460	-0-	252 1 910 9	23286 2	Y	827	873 0	2 8	22
11		26040 X	23118	-0-	-2922	-0-	73 1 895 9	22150 2	Y	814	819 0	1 8	16

MARY GRACE 201-202 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289515	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	11217	PERF.11611	- 21661		
06		33270 X	30373	-0-	-2897	-0-	889 1 2732 9	26752 2	Y	2484	2408 0	107 8	131
07		32092 X	32092	-0-	-0-	-0-	990 1 2646 9	28456 2	Y	2405	2315 0	69 8	152
08		31930 X	28653	-0-	-3277	-0-	843 1 2914 9	24896 2	Y	2649	2568 0	46 8	187
09		32910 X	28761	-0-	-4149	-0-	800 1 2646 9	25315 2	Y	2405	2433 0	23 8	136
10		34007 X	28970	-0-	-5037	-0-	854 1 2698 9	25418 2	Y	2453	2444 0	9 8	136
11		30750 X	27856	-0-	-2894	-0-	810 1 2464 9	24582 2	Y	2240	2196 0	9 8	171

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
ABIGAIL 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289518 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11251 - 18780													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
06	29100 X	27717 -0- -1383	-0-	960 1 24038 2 N	208 4 2511 9	2283	2377	0					328
07	29109 X	27817 -0- -1292	-0-	864 1 22690 2 N	1524 4 2739 9	2490	2350	0	43	8			425
08	29109 X	27546 -0- -1563	-0-	896 1 23594 2 N	410 4 2646 9	2405	2334	0	63	8			433
09	27720 X	26091 -0- -1629	-0-	960 1 22393 2 N	245 4 2493 9	2266	2479	0	17	8			203
10	28644 X	27015 -0- -1629	-0-	1408 1 22816 2 N	319 4 2472 9	2247	2233	0					217
11	27720 X	25499 -0- -2221	-0-	1704 1 21325 2 N	110 4 2360 9	2145	2090	0	3	8			269

DALLAS 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289527 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11415 - 20101													
06	43710 X	41536 -0- -2174	-0-	1459 1 36983 2 N	3094 9	2813	2753	0	29	8			309
07	44640 X	42741 -0- -1899	-0-	1443 1 38063 2 N	3235 9	2941	2795	0	192	8			263
08	44361 X	42079 -0- -2282	-0-	1550 1 37377 2 N	3152 9	2865	2779	0	98	8			251
09	42270 X	40801 -0- -1469	-0-	1500 1 36334 2 N	2967 9	2697	2658	0	47	8			243
10	43679 X	41267 -0- -2412	-0-	1550 1 36660 2 N	3057 9	2779	2706	0	72	8			244
11	41550 X	39905 -0- -1645	-0-	1500 1 35473 2 N	2932 9	2665	2644	0	29	8			236

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289534 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11508 - 21714													
06	38693 X	38693 -0- -0-	-0-	1065 1 34612 2 Y	3016 9	2742	2663	0	119	8			144
07	37934 X	37934 -0- -0-	-0-	1102 1 33694 2 Y	3138 9	2853	2734	0	82	8			181
08	33135 X	33135 -0- -0-	-0-	1111 1 29413 2 Y	2611 9	2374	2346	0	41	8			168
09	44490 X	33530 -0- -10960	-0-	1103 1 29686 2 Y	1069 9	2492	2496	0	23	8			141
10	45973 X	32087 -0- -13886	-0-	1069 1 28382 2 Y	2636 9	2396	2396	0	8	8			133
11	38340 X	32703 -0- -5637	-0-	1078 1 28929 2 Y	2696 9	2451	2387	0	10	8			187

AVA 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289537 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11459 - 20140													
06	70470 X	47936 -0- -22534	-0-	1847 1 42698 2 Y	3391 9	3083	2855	0	44	8			249
07	72819 X	52076 -0- -20743	-0-	1998 1 46328 2 Y	3750 9	3409	3046	0	403	8			209
08	72819 X	49406 -0- -23413	-0-	1134 1 44915 2 Y	3357 9	3052	2928	0	156	8			177
09	70470 X	46196 -0- -24274	-0-	772 1 42213 2 Y	3211 9	2919	2872	0	58	8			166
10	72819 X	41844 -0- -30975	-0-	543 1 38376 2 Y	2925 9	2659	2655	0	61	8			109
11	70470 X	38910 -0- -31560	-0-	176 1 35802 2 Y	2932 9	2665	2518	0	30	8			226

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		EMMA 218-219 UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 289542	COMPL. DATE 09/02/2020	TOTAL DEPTH 11027	PERF. 11112	- 18506				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE					
06		55170 X	49751	-0-	-5419	-0-	1710 4195	1 9	43846	2	N	3814	4061	0	527
07		54839 X	49790	-0-	-5049	-0-	1653 4305	1 9	43832	2	N	3914	3816	0	76 8 549
08		53413 X	50116	-0-	-3297	-0-	1767 571	1 4	43469	2	N	3917	3779	0	112 8 575
09		49800 X	47864	-0-	-1936	-0-	1710 176	1 4	41920	2	N	3689	3917	0	30 8 317
10		51460 X	47413	-0-	-4047	-0-	1767 4018	1 9	41628	2	N	3653	3623	0	347
11		49740 X	44897	-0-	-4843	-0-	1710 211	1 4	39097	2	N	3526	3507	0	6 8 360
		BULLEIT 12-15-16 UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 289561	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 9898	PERF. 9905	- 20608				
06		55830 X	47906	-0-	-7924	-0-	630 2224	1 9	45052	2	Y	2022	2038	0	5 8 28
07		54808 X	41747	-0-	-13061	-0-	950 234	1 4	38514	2	Y	1863	1826	0	7 8 58
08		49693 X	49018	-0-	-675	-0-	979 25	1 4	45661	2	Y	2139	2124	0	1 8 72
09		47910 X	44690	-0-	-3220	-0-	954 28	1 4	41605	2	Y	1912	1806	0	3 8 175
*10		49507 X	44869	-0-	-4638	-0-	414 536	1 4	41808	2	Y	1919	2029	0	5 8 60
11		47910 X	43485	-0-	-4425	-0-	135 44	1 4	41122	2	Y	1985	2004	0	3 8 38
		EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 289568	COMPL. DATE 10/31/2019	TOTAL DEPTH 9659	PERF. 10010	- 18733				
06		32880 X	20993	-0-	-11887	-0-	910 685	1 4	17707	2	N	1537	1647	0	9 8 208
07		33976 X	23424	-0-	-10552	-0-	845 102	1 4	20818	2	N	1508	1386	0	28 8 302
08		34534 X	6000	-0-	-28534	-0-	943 4	1 4	4848	2	N	186	369	0	4 8 115
09		33420 X	1777	-0-	-31643	-0-	925 3	1 4	846	2	N	3	3	8	115
10		30535 X	10714	-0-	-19821	-0-	1248 6	1 4	9096	2	N	331	254	0	192
11		22680 X	18582	-0-	-4098	-0-	1682 1002	1 9	15898	2	N	911	629	0	26 8 448
		GARRISON BROTHERS STATE UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 289574	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL DEPTH 9627	PERF. 9775	- 20414				
06		45660 X	10	-0-	-45650	-0-	10	2			Y	-0-	19	0	-0-
07		47182 X	-0-	-0-	-47182	-0-					Y	-0-			-0-
08		47182 X	5	-0-	-47177	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
09		45660 X	31	-0-	-45629	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
*10		2883 X	2732	-0-	-151	-0-	25	1	2062	2	Y	57	48	0	9
11		47024 X	47024	-0-	-0-	-0-	582 201	4 1	63 41895	9 2	Y	3851	3379	0	51 8 430
							692	4	4236	9					

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	40419 X	40419	-0-	-0-	-0-	360	1 35323	2	Y	4052	3910	0	13	8	530
						279	4 4457	9							
07	39320 X	39320	-0-	-0-	-0-	348	1 34911	2	Y	3611	3539	0	34	8	568
						89	4 3972	9							
08	36364 X	36364	-0-	-0-	-0-	372	1 30621	2	Y	3138	3180	0	14	8	512
						1919	4 3452	9							
09	33597 X	33597	-0-	-0-	-0-	360	1 29783	2	Y	2891	2680	0	27	8	696
						274	4 3180	9							
*10	40603 X	40603	-0-	-0-	-0-	347	1 28525	2	Y	3340	3521	0	3	8	512
						8057	4 3674	9							
11	36985 X	36985	-0-	-0-	-0-	159	1 33008	2	Y	2975	3115	0	40	8	332
						545	4 3273	9							
TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524															
06	19976 X	19976	-0-	-0-	-0-	617	1 16989	2	Y	1435	1457	0			298
						791	4 1579	9							
07	20314 X	20314	-0-	-0-	-0-	585	1 18072	2	Y	1468	1541	0			225
						42	4 1615	9							
08	20057 X	18879	-0-	-1178	-0-	580	1 16925	2	Y	1249	1277	0			197
						1374	9								
09	19410 X	18005	-0-	-1405	-0-	543	1 15978	2	Y	1349	1393	0			153
						1484	9								
10	20057 X	18182	-0-	-1875	-0-	601	1 16005	2	Y	1433	1396	0			190
						1576	9								
11	19410 X	12666	-0-	-6744	-0-	424	1 11159	2	Y	969	1018	0			141
						17	4 1066	9							
TIN STAR H WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438															
06	45870 X	31733	-0-	-14137	-0-	985	1 27106	2	Y	2164	2136	0			449
						1262	4 2380	9							
07	34348 X	32143	-0-	-2205	-0-	930	1 28723	2	Y	2203	2315	0			337
						67	4 2423	9							
08	32209 X	30291	-0-	-1918	-0-	935	1 27251	2	Y	1914	1949	0			302
						2105	9								
09	31740 X	30496	-0-	-1244	-0-	931	1 27402	2	Y	1966	2045	0			223
						2163	9								
10	33072 X	33072	-0-	-0-	-0-	1106	1 29459	2	Y	2279	2200	0			302
						2507	9								
11	31740 X	20942	-0-	-10798	-0-	700	1 18446	2	Y	1607	1676	0			233
						28	4 1768	9							
TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513															
06	33240 X	19895	-0-	-13345	-0-	612	1 16850	2	Y	1499	1530	0			312
						784	4 1649	9							
07	20770 X	19518	-0-	-1252	-0-	557	1 17188	2	Y	1575	1645	0			242
						40	4 1733	9							
08	20770 X	18276	-0-	-2494	-0-	557	1 16244	2	Y	1341	1371	0			212
						1475	9								
09	19920 X	18006	-0-	-1914	-0-	543	1 15979	2	Y	1349	1408	0			153
						1484	9								
10	20584 X	17573	-0-	-3011	-0-	587	1 15616	2	Y	1245	1233	0			165
						1370	9								
11	19890 X	12020	-0-	-7870	-0-	418	1 11001	2	Y	531	619	0			77
						17	4 584	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
JOSH 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		44615 X	44615	-0-	-0-	-0-	247 1	40311 2	Y	3688	3552 0	123 8	199		
							857 9								
07		49716 X	49716	-0-	-0-	-0-	291 1	44718 2	Y	4279	4258 0	99 8	121		
							4707 9								
08		48434 X	48434	-0-	-0-	-0-	290 1	43845 2	Y	3908	3858 0	58 8	113		
							4299 9								
09		39150 X	23831	-0-	-15319	-0-	173 1	21390 2	Y	2062	2093 0	15 8	67		
							2268 9								
10		50997 X	50997	-0-	-0-	-0-	307 1	46587 2	Y	3730	3701 0	12 8	84		
							4103 9								
11		39150 X	38848	-0-	-302	-0-	270 1	35071 2	Y	3188	3190 0	11 8	71		
							3507 9								

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11723 - 21445															
06		65927 X	65927	-0-	-0-	-0-	1338 1	57582 2	Y	6370	6051 0	212 8	343		
							7007 9								
07		57970 X	54330	-0-	-3640	-0-	1000 1	47471 2	Y	5326	5395 0	123 8	151		
							5859 9								
08		57970 X	53776	-0-	-4194	-0-	1168 1	46879 2	Y	5208	5132 0	77 8	150		
							5729 9								
09		56100 X	54825	-0-	-1275	-0-	1252 1	47739 2	Y	5304	5244 0	38 8	172		
							5834 9								
10		57970 X	54197	-0-	-3773	-0-	1203 1	47451 2	Y	5039	5082 0	16 8	113		
							5543 9								
11		56100 X	49280	-0-	-6820	-0-	1210 1	42819 2	Y	4774	4765 0	16 8	106		
							5251 9								

WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314															
06		18510 X	17285	-0-	-1225	-0-	594 1	14902 2	N	1626	1657 0		318		
							1789 9								
07		19034 X	16822	-0-	-2212	-0-	520 1	14217 2	N	1786	1849 0		255		
							120 4	1965 9							
08		19034 X	18339	-0-	-695	-0-	558 1	15145 2	N	1669	1497 0		427		
							800 4	1836 9							
09		18690 X	3832	-0-	-14858	-0-	120 1	3199 2	N	340	512 0		255		
							139 4	374 9							
10		19313 X	10753	-0-	-8560	-0-	576 1	8706 2	N	1191	1165 0	15 8	266		
							161 4	1310 9							
11		17760 X	13744	-0-	-4016	-0-	591 1	11151 2	N	1820	1630 0	29 8	427		
							2002 9								

BARBADOS 2-3 C WELL #: 134H RRCID -> 290126 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157															
06		37350 X	16730	-0-	-20620	-0-	14100 2	400 4	Y	2027	2117 0	3 8	237		
							2230 9								
07		22816 X	17868	-0-	-4948	-0-	14723 2	279 4	Y	2605	2486 0	18 8	338		
							2866 9								
08		21793 X	16825	-0-	-4968	-0-	14060 2	2765 9	Y	2514	2618 0	8 8	226		
							13326 2	2540 9	Y	2309	2247 0	8 8	280		
09		21420 X	15866	-0-	-5554	-0-	11828 2	4 4	Y	2318	2322 0		276		
							2550 9								
10		22134 X	14382	-0-	-7752	-0-	340 1	13449 2	Y	2474	2487 0	11 8	252		
							117 4	2721 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852														
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290258	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL DEPTH	9915	PERF.10260	- 19737				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290259	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	10487	PERF.10840	- 19472				
06		24090 X	23110	-0-	-980	-0-	19763	2	656	4	Y	2446	2430	0	3 8	118
							2691	9								
07		24893 X	24159	-0-	-734	-0-	21199	2	148	4	Y	2556	2568	0	39 8	67
							2812	9								
08		24924 X	24184	-0-	-740	-0-	21290	2	135	4	Y	2508	2395	0	17 8	163
							2759	9								
09		25110 X	23236	-0-	-1874	-0-	20573	2	10	4	Y	2412	2410	0	18 8	147
							2653	9								
10		25947 X	23004	-0-	-2943	-0-	19922	2	310	4	Y	2520	2515	0	57 8	95
							2772	9								
11		23400 X	21888	-0-	-1512	-0-	17591	2	1708	4	Y	2354	2247	0		202
							2589	9								
QUANTUM 67 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290322	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10987	- 18937				
06		26130 X	10999	-0-	-15131	-0-	582	1	7469	2	Y	2680	2666	0		73
							2948	9								
07		17050 X	10774	-0-	-6276	-0-	569	1	7251	2	Y	2685	2667	0	2 8	89
							2954	9								
08		17050 X	11451	-0-	-5599	-0-	580	1	7930	2	Y	2674	2669	0	1 8	93
							2941	9								
09		12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	599	1	9457	2	Y	2520	2547	0		66
							1	4	2772	9						
10		16506 X	16506	-0-	-0-	-0-	600	1	12724	2	Y	2855	2852	0		69
							41	4	3141	9						
11		17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	579	1	14366	2	Y	2751	2767	0		53
							6	4	3026	9						
XERXES 8 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290325	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10796	- 16173				
06		19185 X	19185	-0-	-0-	-0-	1877	1	13444	2	Y	3513	3484	0		95
							3864	9								
07		19798 X	19798	-0-	-0-	-0-	1882	1	14324	2	Y	3265	3250	0	2 8	108
							3592	9								
08		22977 X	22977	-0-	-0-	-0-	1885	1	17683	2	Y	3099	3097	0	2 8	108
							3409	9								
09		19200 X	16746	-0-	-2454	-0-	1926	1	11675	2	Y	2858	2892	0		74
							1	4	3144	9						
10		19840 X	18969	-0-	-871	-0-	1931	1	13661	2	Y	3030	3031	0		73
							44	4	3333	9						
11		22230 X	20252	-0-	-1978	-0-	1847	1	15118	2	Y	2982	2998	0		57
							7	4	3280	9						

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
VINTAGE A WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		37140 X	24957	-0-	-12183	-0-	572 1	21195 2	Y	2900	2938 0		134
							3190 9						
07		26598 X	23348	-0-	-3250	-0-	520 1	20014 2	Y	2558	2547 0		145
							2814 9						
08		26102 X	16584	-0-	-9518	-0-	508 1	13727 2	Y	1998	2072 0		71
							151 4	2198 9					
09		24960 X	13060	-0-	-11900	-0-	420 1	10511 2	Y	1892	1945 0		18
							48 4	2081 9					
10		25792 X	13071	-0-	-12721	-0-	429 1	10534 2	Y	1916	1912 0		22
							2108 9						
11		24960 X	12960	-0-	-12000	-0-	404 1	9893 2	Y	2128	2113 0		37
							322 4	2341 9					

VINTAGE UNIT A WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565													
06		21600 X	16971	-0-	-4629	-0-	393 1	14557 2	Y	1837	1868 0		87
							2021 9						
07		19127 X	17235	-0-	-1892	-0-	370 1	14244 2	Y	2383	2336 0		134
							2621 9						
08		19127 X	5198	-0-	-13929	-0-	151 1	4071 2	Y	846	950 0		30
							45 4	931 9					
09		17100 X	5882	-0-	-11218	-0-	171 1	4287 2	Y	1276	1294 0		12
							20 4	1404 9					
10		17670 X	7707	-0-	-9963	-0-	232 1	5695 2	Y	1618	1611 0		19
							1780 9						
11		16980 X	7391	-0-	-9589	-0-	212 1	5179 2	Y	1665	1655 0		29
							168 4	1832 9					

VINTAGE D WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955													
06		67260 X	41271	-0-	-25989	-0-	991 1	36697 2	Y	3257	3294 0		154
							3583 9						
07		55459 X	49273	-0-	-6186	-0-	1163 1	44782 2	Y	3025	3005 0		174
							3328 9						
08		54064 X	37215	-0-	-16849	-0-	1210 1	32718 2	Y	2660	2739 0		95
							361 4	2926 9					
09		51540 X	35966	-0-	-15574	-0-	1265 1	31670 2	Y	2623	2693 0		25
							146 4	2885 9					
10		49724 X	38725	-0-	-10999	-0-	1371 1	33630 2	Y	3385	3371 0		39
							3724 9						
11		47670 X	38538	-0-	-9132	-0-	1297 1	31734 2	Y	4069	4037 0		71
							1031 4	4476 9					

COLLIE A WEST WELL #: S 12H RRCID -> 290749 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378													
06		3510 X	2015	-0-	-1495	-0-	237 3	296 4	Y	1347	1280 0	46 8	41
							1482 9						
07		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	2073 3	335 4	Y	1511	1342 0	187 8	23
							1662 9						
08		3627 X	2394	-0-	-1233	-0-	1044 3	1350 9	Y	1227	1193 0	43 8	14
							-0-	849 9	Y	772	762 0	9 8	15
09		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4025 3	1175 9	Y	1068	1051 0	14 8	18
							5752 3	60 4	Y	849	846 0	10 8	11
10		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	2866 3						
							934 9						
11		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
PERKINS 2-2S		WELL #:		81H	RRCID ->	290752	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	10323	PERF.	9853	-	20300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		15780 X	3131	-0-	-12649	-0-	609 3	761 4	Y	1601	1528 0	52 8		49
							1761 9							
07		16306 X	4470	-0-	-11836	-0-	2200 3	356 4	Y	1740	1580 0	182 8		27
							1914 9							
08		16306 X	5489	-0-	-10817	-0-	4026 3	1463 9	Y	1330	1181 0	163 8		13
09		15780 X	1666	-0-	-14114	-0-	92 3	1574 9	Y	1431	1356 0	62 8		26
10		16170 X	16170	-0-	-0-	-0-	13049 3	3121 9	Y	2837	2765 0	51 8		47
11		12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	10508 3	221 4	Y	1921	1906 0	38 8		24
							2113 9							
PERKINS 2-4S		WELL #:		12H	RRCID ->	290775	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	10773	-	21342
06		15000 X	3971	-0-	-11029	-0-	794 3	992 4	Y	1986	1886 0	103 8		60
							2185 9							
07		15500 X	5430	-0-	-10070	-0-	2851 3	461 4	Y	1925	1726 0	230 8		29
							2118 9							
08		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	3198 3	1285 9	Y	1168	1082 0	103 8		12
09		15000 X	2208	-0-	-12792	-0-	70 3	2138 9	Y	1944	1853 0	67 8		36
10		20945 X	20945	-0-	-0-	-0-	16434 3	4511 9	Y	4101	4009 0	60 8		68
11		12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	10185 3	215 4	Y	2233	2244 0	29 8		28
							2456 9							
PERKINS 2-3S		WELL #:		32H	RRCID ->	290780	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	11303	-	21384
06		15180 X	3153	-0-	-12027	-0-	733 3	915 4	Y	1368	1237 0	115 8		40
							1505 9							
07		15686 X	5977	-0-	-9709	-0-	2959 3	478 4	Y	2309	1931 0	385 8		33
							2540 9							
08		15686 X	5717	-0-	-9969	-0-	3185 3	2532 9	Y	2302	2129 0	182 8		24
09		15180 X	4330	-0-	-10850	-0-	96 3	4234 9	Y	3849	3713 0	88 8		72
10		19982 X	19982	-0-	-0-	-0-	15387 3	4595 9	Y	4177	4104 0	76 8		69
11		35586 X	35586	-0-	-0-	-0-	27498 3	579 4	Y	6826	6679 0	131 8		85
							7509 9							
CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #:		333H	RRCID ->	290792	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	11510	-	18110
06		29100 X	28591	-0-	-509	-0-	26187 2	73 4	Y	2119	2122 0	1 8		18
							2331 9							
07		29605 X	29308	-0-	-297	-0-	27631 2	8 4	Y	1517	1514 0	3 8		18
							1669 9							
08		29605 X	28180	-0-	-1425	-0-	26631 2	17 4	Y	1393	1399 0	2 8		10
							1532 9							
09		28590 X	21132	-0-	-7458	-0-	19623 2	79 4	Y	1300	1295 0	3 8		12
							1430 9							
10		29543 X	13622	-0-	-15921	-0-	12734 2	5 4	Y	803	808 0	1 8		6
							883 9							
11		28590 X	16523	-0-	-12067	-0-	15302 2	25 4	Y	1087	1080 0	4 8		9
							1196 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 CANTALOUPE MIPA UNIT													//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
													WELL #: 131H		RRCID -> 290800		COMPL. DATE 11/13/2020			TOTAL DEPTH 10393 PERF.10637 - 19737		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06	35220 X	29852	-0-	-5368	-0-	317	1	26032	2	Y	3118	3117	0	2	8	27						
						73	4	3430	9													
07	32333 X	28761	-0-	-3572	-0-	323	1	25615	2	Y	2559	2550	0	6	8	30						
						8	4	2815	9													
08	32333 X	26862	-0-	-5471	-0-	309	1	23835	2	Y	2457	2466	0	3	8	18						
						15	4	2703	9													
09	33390 X	25499	-0-	-7891	-0-	297	1	22700	2	Y	2192	2186	0	4	8	20						
						91	4	2411	9													
10	34503 X	23883	-0-	-10620	-0-	608	1	21027	2	Y	2036	2037	0	4	8	15						
						8	4	2240	9													
11	29850 X	21092	-0-	-8758	-0-	1008	1	17997	2	Y	1871	1863	0	7	8	16						
						29	4	2058	9													

VINTAGE B													WELL #: T 13H		RRCID -> 290819		COMPL. DATE 01/19/2021			TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025		
06	62070 X	56797	-0-	-5273	-0-	1400	1	51857	2	Y	3218	3257	0			153						
						3540	9															
07	55738 X	53009	-0-	-2729	-0-	1261	1	48541	2	Y	2915	2899	0			169						
						3207	9															
08	57381 X	41920	-0-	-15461	-0-	1398	1	37815	2	Y	2082	2177	0			74						
						417	4	2290	9													
09	56790 X	39481	-0-	-17309	-0-	1406	1	35184	2	Y	2481	2531	0			24						
						162	4	2729	9													
10	58683 X	40858	-0-	-17825	-0-	1449	1	35558	2	Y	3501	3485	0			40						
						3851	9															
11	56790 X	40051	-0-	-16739	-0-	1391	1	34016	2	Y	3216	3200	0			56						
						1106	4	3538	9													

SHADRACH 68 UNIT													WELL #: 223H		RRCID -> 290829		COMPL. DATE 11/14/2020			TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535		
06	51690 X	43531	-0-	-8159	-0-	1222	1	38236	2	Y	3605	3604	0	2	8	31						
						107	4	3966	9													
07	50475 X	50475	-0-	-0-	-0-	1782	1	44183	2	Y	4088	4062	0	9	8	48						
						13	4	4497	9													
08	47989 X	47989	-0-	-0-	-0-	1653	1	42086	2	Y	3839	3853	0	5	8	29						
						27	4	4223	9													
09	48350 X	48350	-0-	-0-	-0-	1540	1	42514	2	Y	3750	3737	0	8	8	34						
						171	4	4125	9													
10	50468 X	46341	-0-	-4127	-0-	1572	1	40980	2	Y	3431	3433	0	6	8	26						
						15	4	3774	9													
11	48840 X	44340	-0-	-4500	-0-	1753	1	38946	2	Y	3253	3238	0	13	8	28						
						63	4	3578	9													

CANTALOUPE MIPA UNIT													WELL #: 222H		RRCID -> 290847		COMPL. DATE 11/14/2020			TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609		
06	29820 X	26209	-0-	-3611	-0-	284	1	20591	2	Y	4796	4796	0	2	8	41						
						58	4	5276	9													
07	27776 X	25403	-0-	-2373	-0-	297	1	22483	2	Y	2378	2386	0	5	8	28						
						7	4	2616	9													
08	26071 X	24511	-0-	-1560	-0-	291	1	21936	2	Y	2064	2073	0	3	8	16						
						14	4	2270	9													
09	26220 X	25125	-0-	-1095	-0-	303	1	22409	2	Y	2112	2105	0	4	8	19						
						90	4	2323	9													
10	27094 X	24862	-0-	-2232	-0-	607	1	21814	2	Y	2212	2210	0	4	8	17						
						8	4	2433	9													
11	26220 X	24781	-0-	-1439	-0-	1022	1	21298	2	Y	2205	2194	0	9	8	19						
						35	4	2426	9													

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
SHADRACH 68 UNIT		WELL #:		332H	RRCID ->	290882	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	11050	PERF.11282	- 21482	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	36031 X	36031	-0-	-0-	-0-	31444 2	88 4	Y	4090	4091 0	2 8	35	
07	37001 X	37001	-0-	-0-	-0-	4499 9	32387 2	10 4	Y	4185	4162 0	9 8	49
08	36797 X	33910	-0-	-2887	-0-	4604 9	29559 2	19 4	Y	3938	3952 0	5 8	30
09	36030 X	21965	-0-	-14065	-0-	4332 9	19010 2	76 4	Y	2617	2618 0	5 8	24
10	37231 X	19302	-0-	-17929	-0-	2879 9	16781 2	6 4	Y	2286	2289 0	4 8	17
11	36030 X	2129	-0-	-33901	-0-	2515 9	1821 2	3 4	Y	277	291 0	1 8	2
						305 9							
SHADRACH 68 UNIT		WELL #:		324H	RRCID ->	290925	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	10951	PERF.11318	- 21664	
06	83716 X	83716	-0-	-0-	-0-	4521 1	70946 2	Y	7318	7313 0	4 8	63	
07	74185 X	74185	-0-	-0-	-0-	199 4	8050 9	Y	5717	5700 0	13 8	67	
08	DLQ G-10	66755	-0-	66755	66755	4407 1	63470 2	Y	5596	5613 0	8 8	42	
09	DLQ G-10	80238	-0-	80238	146993	19 4	6289 9	Y	7670	7626 0	16 8	70	
10	DLQ G-10	65860	-0-	65860	212853	4256 1	56306 2	Y	6932	6938 0	12 8	52	
11	267412 X	54559	-0-	-212853	-0-	37 4	6156 9	Y	5375	5359 0	21 8	47	
						4676 1	66857 2	Y					
						268 4	8437 9	Y					
						4360 1	53856 2	Y					
						19 4	7625 9	Y					
						3378 1	45195 2	Y					
						73 4	5913 9	Y					
SHADRACH 68 UNIT		WELL #:		134H	RRCID ->	290927	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	10390	PERF.10742	- 21086	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
CAMERON 49		WELL #:		1H	RRCID ->	290932	COMPL. DATE	04/12/2021	TOTAL DEPTH	10826	PERF.11089	- 22288	
06	93840 X	4919	-0-	-88921	-0-	225 1	4457 2	Y	215	341 0	3 8	17	
07	96968 X	12281	-0-	-84687	-0-	237 9	152 1	Y	1255	1047 0	148 8	77	
08	96968 X	25205	-0-	-71763	-0-	1381 9	10748 2	Y	2362	2181 0	121 8	137	
09	93840 X	29278	-0-	-64562	-0-	1036 1	21571 2	Y	3067	2969 0	60 8	175	
10	96968 X	29883	-0-	-67085	-0-	2598 9	24576 2	Y	4233	4136 0	98 8	174	
11	24390 X	18352	-0-	-6038	-0-	1328 1	23740 2	Y	2199	2161 0	25 8	187	
						3374 9							
						1487 1							
						4656 9							
						883 1							
						2419 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		37200 X	35195	-0-	-2005	-0-	1526 1	31171 2	Y	2192	2195	0	1 8	19	
							87 4	2411 9							
07		37575 X	37575	-0-	-0-	-0-	1700 1	33399 2	Y	2242	2230	0	5 8	26	
							10 4	2466 9							
08		35974 X	35974	-0-	-0-	-0-	1614 1	31779 2	Y	2327	2333	0	3 8	17	
							21 4	2560 9							
09		37650 X	35322	-0-	-2328	-0-	1542 1	31123 2	Y	2302	2293	0	5 8	21	
							125 4	2532 9							
10		38905 X	35313	-0-	-3592	-0-	1626 1	31343 2	Y	2121	2122	0	4 8	16	
							11 4	2333 9							
11		36360 X	33327	-0-	-3033	-0-	1758 1	29208 2	Y	2104	2094	0	8 8	18	
							47 4	2314 9							
POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537															
06		58950 X	51646	-0-	-7304	-0-	46804 2	314 4	Y	4116	4122	0		157	
							4528 9								
07		60915 X	53123	-0-	-7792	-0-	48814 2	18 4	Y	3901	3969	0		89	
							4291 9								
08		60915 X	50809	-0-	-10106	-0-	46431 2	4378 9	Y	3980	3990	0		79	
							-7180								
09		55950 X	48770	-0-	-7180	-0-	44617 2	4153 9	Y	3775	3769	0		85	
							45410 2	4167 9	Y	3788	3726	0		147	
10		57815 X	49577	-0-	-8238	-0-	45410 2	4167 9	Y	3788	3726	0		147	
							42563 2	20 4	Y	3423	3462	0		108	
							3765 9								
CABRITO STATE WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248															
06		8220 X	8211	-0-	-9	-0-	6340 2	1871 9	N	1701	1725	0		287	
							7619 2	498 9	N	453	372	0		368	
07		8494 X	8117	-0-	-377	-0-	7490 2	1013 9	N	921	862	0		427	
							7391 2	464 9	N	422	361	0		488	
08		8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	7945 2	586 9	N	533	525	0		496	
							6881 2	751 9	N	683	842	0		337	
09		8370 X	7855	-0-	-515	-0-	7391 2	464 9	N	422	361	0		488	
							7945 2	586 9	N	533	525	0		496	
10		8649 X	8531	-0-	-118	-0-	6881 2	751 9	N	683	842	0		337	
11		8220 X	7632	-0-	-588	-0-	6881 2	751 9	N	683	842	0		337	
IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830															
06		20536 X	20536	-0-	-0-	-0-	940 1	17674 2	Y	1747	1665	0	19 8	103	
							1922 9								
07		23626 X	23626	-0-	-0-	-0-	1172 1	20185 2	Y	2063	2081	0		85	
							2269 9								
08		33739 X	33739	-0-	-0-	-0-	1609 1	30534 2	Y	1451	1470	0	8 8	58	
							1596 9								
09		20070 X	19463	-0-	-607	-0-	1052 1	15341 2	Y	1384	1332	0	29 8	81	
							1548 4	1522 9							
10		23033 X	20434	-0-	-2599	-0-	1049 1	17786 2	Y	1449	1417	0		113	
							5 4	1594 9							
11		24060 X	18438	-0-	-5622	-0-	927 1	15724 2	Y	1341	1272	0	26 8	156	
							312 4	1475 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
CABRITO LONG STATE B WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		21510 X	21262	-0-	-248	-0-	18222 2	3040 9	Y	2764	2741 0	21 8	179	
07		22227 X	21005	-0-	-1222	-0-	17875 2	3130 9	Y	2845	2916 0		108	
08		22227 X	20859	-0-	-1368	-0-	17735 2	3124 9	Y	2840	2708 0	105 8	135	
09		21510 X	16283	-0-	-5227	-0-	13445 2	92 4	Y	2496	2317 0	162 8	152	
							2746 9							
10		22227 X	19124	-0-	-3103	-0-	16579 2	2545 9	Y	2314	2300 0	38 8	128	
11		21270 X	18793	-0-	-2477	-0-	14291 2	1938 4	Y	2331	2201 0	94 8	164	
							2564 9							

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C WELL #: 233H RRCID -> 292616 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11187 - 21662														
06		48240 X	43020	-0-	-5220	-0-	37107 2	5913 9	Y	5375	5362 0	23 8	39	
07		49848 X	42820	-0-	-7028	-0-	36379 2	570 4	Y	5337	5344 0	8 8	24	
							5871 9							
08		49848 X	41930	-0-	-7918	-0-	35663 2	593 4	Y	5158	5154 0	8 8	20	
							5674 9							
09		47370 X	39925	-0-	-7445	-0-	34240 2	5685 9	Y	5168	5155 0	8 8	25	
10		46593 X	39510	-0-	-7083	-0-	33886 2	5624 9	Y	5113	5101 0		37	
11		43020 X	37517	-0-	-5503	-0-	31988 2	5529 9	Y	5026	5015 0	8 8	40	

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B WELL #: 221H RRCID -> 292637 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 21640														
06		42518 X	42518	-0-	-0-	-0-	34185 2	8333 9	Y	7575	7551 0	33 8	55	
07		43423 X	43423	-0-	-0-	-0-	34738 2	544 4	Y	7401	7412 0	11 8	33	
							8141 9							
08		42889 X	42889	-0-	-0-	-0-	34121 2	567 4	Y	7455	7447 0	12 8	29	
							8201 9							
09		40260 X	31995	-0-	-8265	-0-	25505 2	6490 9	Y	5900	5891 0	9 8	29	
10		41602 X	35201	-0-	-6401	-0-	27995 2	7206 9	Y	6551	6533 0		47	
11		40260 X	32447	-0-	-7813	-0-	25526 2	6921 9	Y	6292	6279 0	10 8	50	

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437														
06		76759 X	76759	-0-	-0-	-0-	1246 1	71554 2	Y	3599	3571 0	29 8	35	
							3959 9							
07		83027 X	83027	-0-	-0-	-0-	1618 1	76830 2	Y	4163	3944 0	216 8	38	
							4579 9							
08		98744 X	98744	-0-	-0-	-0-	1619 1	92504 2	Y	3980	3887 0	101 8	30	
							243 4	4378 9						
09		81180 X	75676	-0-	-5504	-0-	1739 1	69997 2	Y	3582	3534 0	48 8	30	
							3940 9							
10		83855 X	75425	-0-	-8430	-0-	1486 1	69869 2	Y	3700	3633 0	74 8	23	
							4070 9							
11		89520 X	71040	-0-	-18480	-0-	1790 1	65437 2	Y	3466	3418 0	30 8	41	
							3813 9							

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11194 - 21724														
06		44692 X	44692	-0-	-0-	-0-	35352 2	9340 9	Y	8491	8482 0	37 8	61	
07		51526 X	51526	-0-	-0-	-0-	40488 2	634 4	Y	9458	9463 0	14 8	42	
							10404 9							
08		49821 X	49821	-0-	-0-	-0-	39830 2	662 4	Y	8481	8477 0	13 8	33	
							9329 9							
09		53589 X	53589	-0-	-0-	-0-	43546 2	10043 9	Y	9130	9104 0	14 8	45	
10		51248 X	51248	-0-	-0-	-0-	41579 2	9669 9	Y	8790	8772 0		63	
11		46469 X	46469	-0-	-0-	-0-	37150 2	9319 9	Y	8472	8453 0	14 8	68	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293050 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11430 - 21442															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		76050 X	73353	-0-	-2697	-0-	1943	1	65914	2	Y	4996	4969	0	40 8 49
							5496	9							
07		78585 X	71749	-0-	-6836	-0-	1621	1	63235	2	Y	6266	5933	0	325 8 57
							6893	9							
08		78585 X	65068	-0-	-13517	-0-	1620	1	56359	2	Y	6310	6159	0	161 8 47
							148	4	6941	9					
09		76050 X	67555	-0-	-8495	-0-	1740	1	59535	2	Y	5709	5633	0	76 8 47
							6280	9							
10		78585 X	69445	-0-	-9140	-0-	1971	1	61046	2	Y	5844	5738	0	116 8 37
							6428	9							
11		73350 X	64130	-0-	-9220	-0-	1820	1	56289	2	Y	5474	5399	0	47 8 65
							6021	9							

PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23 WELL #: 1H RRCID -> 293081 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10099 - 20650															
06		144071 X	144071	-0-	-0-	-0-	134314	2	9757	9	N	8870	8876	0	19 8 239
07		145829 X	145829	-0-	-0-	-0-	136343	2	9486	9	N	8624	8772	0	54 8 37
08		136747 X	136747	-0-	-0-	-0-	126383	2	485	4	N	8981	8559	0	6 8 453
							9879	9							
09		127506 X	127506	-0-	-0-	-0-	118490	2	76	4	N	8127	8047	0	14 8 519
							8940	9							
10		125924 X	125924	-0-	-0-	-0-	118191	2	7733	9	N	7030	6936	0	26 8 587
11		119497 X	119497	-0-	-0-	-0-	104178	2	6903	4	N	7651	7484	0	14 8 740
							8416	9							

ICEMAN C WELL #: U 31H RRCID -> 293106 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10302 - 16871															
06		51360 X	45497	-0-	-5863	-0-	41882	2	3615	9	Y	3286	3560	0	400
07		53072 X	42442	-0-	-10630	-0-	39019	2	86	4	Y	3034	3135	0	299
							3337	9							
08		DLQ G-10	43034	-0-	43034	43034	39739	2	3295	9	Y	2995	2875	0	419
09		DLQ G-10	42359	-0-	42359	85393	38954	2	317	4	Y	2807	2761	0	465
							3088	9							
10		DLQ G-10	42676	-0-	42676	128069	39599	2	527	4	Y	2318	2375	0	408
							2550	9							
11		166765 X	38696	-0-	-128069	-0-	36307	2	44	4	Y	2132	2138	0	402
							2345	9							

ICEMAN A WELL #: T 22H RRCID -> 293107 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10204 - 15909															
06		47820 X	37722	-0-	-10098	-0-	35290	2	2432	9	Y	2211	2499	0	272
07		44361 X	39965	-0-	-4396	-0-	37146	2	82	4	Y	2488	2515	0	245
							2737	9							
08		DLQ G-10	39244	-0-	39244	39244	36688	2	2556	9	Y	2324	2243	0	326
09		DLQ G-10	35872	-0-	35872	75116	33009	2	268	4	Y	2359	2294	0	391
							2595	9							
10		DLQ G-10	35821	-0-	35821	110937	32412	2	431	4	Y	2707	2622	0	476
							2978	9							
11		146129 X	35192	-0-	-110937	-0-	32488	2	39	4	Y	2423	2442	0	457
							2665	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
POWDERED DONUT STATE E WELL #: T 35H RRCID -> 293416 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10248 - 19915												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	122610 X	93098	-0-	-29512	-0-	85837 2	575 4	Y	6078	6097 0	233	
						6686 9						
07	115723 X	102781	-0-	-12942	-0-	96185 2	36 4	Y	5964	6061 0	136	
						6560 9						
08	DLQ G-10	101203	-0-	101203	101203	95444 2	5759 9	Y	5235	5267 0	104	
09	DLQ G-10	94601	-0-	94601	195804	89512 2	5089 9	Y	4626	4626 0	104	
10	DLQ G-10	96809	-0-	96809	292613	91327 2	5482 9	Y	4984	4895 0	193	
11	385782 X	93169	-0-	-292613	-0-	87888 2	42 4	Y	4763	4805 0	151	
						5239 9						
POWDERED DONUT STATE H WELL #: C 41H RRCID -> 293426 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10997 - 20845												
06	85470 X	56521	-0-	-28949	-0-	52747 2	354 4	Y	3109	3123 0	135	
						3420 9						
07	82615 X	63127	-0-	-19488	-0-	59497 2	22 4	Y	3280	3325 0	90	
						3608 9						
08	DLQ G-10	61689	-0-	61689	61689	57388 2	4301 9	Y	3910	3922 0	78	
09	DLQ G-10	60878	-0-	60878	122567	56768 2	4110 9	Y	3736	3730 0	84	
10	DLQ G-10	57033	-0-	57033	179600	52970 2	4063 9	Y	3694	3635 0	143	
11	226237 X	46637	-0-	-179600	-0-	42998 2	20 4	Y	3290	3329 0	104	
						3619 9						
LAYDEN WELL #: 2H RRCID -> 293771 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10854 - 16081												
06	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	2767 2	904 9	Y	822	835 0	511	
07	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	2926 2	1155 9	Y	1050	998 0	538	
08	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	2854 2	932 9	Y	847	832 0	547	
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	2770 2	1056 9	Y	960	897 0	595	
10	4092 X	3914	-0-	-178	-0-	2898 2	1016 9	Y	924	828 0	689	
11	3960 X	3587	-0-	-373	-0-	2436 2	52 4	Y	999	1043 0	631	
						1099 9						
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 294386 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9987 PERF.11013 - 17588												
06	69030 X	2930	-0-	-66100	-0-	1734 1	1054 2	Y	101	104 0	4	
						31 4	111 9					
07	190 X	190	-0-	-0-	-0-	71 1	119 2	Y	-0-	4 0	-0-	
08	14740 X	14740	-0-	-0-	-0-	9812 2	217 4	Y	4283	4117 0	144	
						4711 9						
09	36468 X	36468	-0-	-0-	-0-	30361 2	14 4	Y	5539	5452 0	210	
						6093 9						
10	35778 X	35778	-0-	-0-	-0-	31538 2	139 4	Y	3728	3769 0	139	
						4101 9						
11	33565 X	33565	-0-	-0-	-0-	28530 2	61 4	Y	4522	4325 0	277	
						4974 9						
ALYSE 51 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294757 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11120 - 20545												
06	75960 X	58125	-0-	-17835	-0-	1590 1	49627 2	Y	6280	6196 0	97	
						6908 9						
07	56844 X	56844	-0-	-0-	-0-	1875 1	48238 2	Y	6119	5863 0	66	
						6731 9						
08	69595 X	52495	-0-	-17100	-0-	1807 1	44053 2	Y	6032	5924 0	22	
						6635 9						
09	60690 X	52139	-0-	-8551	-0-	1800 1	44176 2	Y	5603	5489 0	63	
						6163 9						
10	62744 X	51352	-0-	-11392	-0-	1735 1	43564 2	Y	5503	5404 0	53	
						6053 9						
11	57990 X	50617	-0-	-7373	-0-	1739 1	42941 2	Y	5397	5368 0	39	
						5937 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
ALYSE 51 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 294758 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11076 - 19601															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	92340 X	67663	-0-	-24677	-0-	1634	1	58375	2	Y	6958	6866	0	53 8	108
07	66593 X	66593	-0-	-0-	-0-	7654	9	1920	1	Y	7164	6858	0	336 8	78
08	79794 X	60246	-0-	-19548	-0-	7880	9	1858	1	Y	6495	6385	0	164 8	24
09	71880 X	58745	-0-	-13135	-0-	7145	9	1843	1	Y	5982	5861	0	78 8	67
10	74276 X	60124	-0-	-14152	-0-	6580	9	1829	1	Y	6166	6051	0	122 8	60
11	67500 X	55602	-0-	-11898	-0-	1829	1	6783	9	Y	5662	5636	0	45 8	41
						1702	1	6228	9						

ALYSE 51 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 294759 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11597 - 19819															
06	134460 X	86610	-0-	-47850	-0-	1664	1	79642	2	Y	4822	4757	0	37 8	75
07	86955 X	86955	-0-	-0-	-0-	5304	9	1437	1	Y	4952	4741	0	232 8	54
08	98580 X	80268	-0-	-18312	-0-	5447	9	1518	1	Y	4562	4484	0	115 8	17
09	91290 X	82875	-0-	-8415	-0-	5018	9	1578	1	Y	4326	4237	0	57 8	49
10	94364 X	81473	-0-	-12891	-0-	4759	9	1773	1	Y	4315	4237	0	85 8	42
11	86400 X	78879	-0-	-7521	-0-	1773	1	4747	9	Y	3986	3967	0	32 8	29
						1817	1	4385	9						

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 294789 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10811 - 20536															
06	47776 X	47776	-0-	-0-	-0-	41084	2	1365	4	Y	4843	4703	0	6 8	234
07	49347 X	49347	-0-	-0-	-0-	5327	9	43666	2	Y	4887	4919	0	74 8	128
08	44826 X	44092	-0-	-734	-0-	5376	9	39176	2	Y	4243	4067	0	28 8	276
09	46590 X	35635	-0-	-10955	-0-	4667	9	31710	2	Y	3554	3587	0	27 8	216
10	48143 X	41328	-0-	-6815	-0-	31710	2	3909	9	Y	3685	3679	0	83 8	139
11	46590 X	27754	-0-	-18836	-0-	36704	2	4054	9	Y	2773	2674	0		238
						22517	2	3050	9						

ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 294796 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10812 - 20525															
06	52620 X	27995	-0-	-24625	-0-	55	1	22427	2	Y	4963	4952	0	2 8	126
07	54374 X	22765	-0-	-31609	-0-	54	4	5459	9	Y	4296	4331	0		91
08	32891 X	17491	-0-	-15400	-0-	42	1	17997	2	Y	3077	3084	0	22 8	62
09	30750 X	28227	-0-	-2523	-0-	4726	9	24	1	Y	5386	5279	0	44 8	125
10	31775 X	28450	-0-	-3325	-0-	3385	9	46	1	Y	5364	5297	0	7 8	185
11	27990 X	26310	-0-	-1680	-0-	5925	9	55	1	Y	4956	4949	0	48 1	109
						6	4	5900	9						
						48	1	20759	2	Y					
						51	4	5452	9						

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 221HR RRCID -> 294865 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10808 - 15583														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	34590 X	10520	-0-	-24070	-0-	338	1 8888	2	Y	725	719	0		56
						496	4 798	9						
07	35743 X	17048	-0-	-18695	-0-	406	1 11831	2	Y	511	527	0	9 8	31
						4249	4 562	9						
08	35743 X	930	-0-	-34813	-0-	41	1 840	2	Y	30	57	0	1 8	3
						16	4 33	9						
09	10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-				Y	-0-	3	0		-0-
10	16802 X	4548	-0-	-12254	-0-	138	1 3069	2	Y	1174	1070	0	11 8	93
						50	4 1291	9						
11	16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	334	1 11561	2	Y	2785	2660	0	54 8	164
						1506	4 3064	9						
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294926 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10502 - 16399														
06	36210 X	16957	-0-	-19253	-0-	443	1 11649	2	Y	3832	3862	0		294
						650	4 4215	9						
07	37417 X	19911	-0-	-17506	-0-	358	1 10421	2	Y	4899	4812	0	84 8	297
						3743	4 5389	9						
08	37417 X	18842	-0-	-18575	-0-	685	1 14076	2	Y	3472	3341	0	96 8	332
						262	4 3819	9						
09	22110 X	16655	-0-	-5455	-0-	673	1 12779	2	Y	2666	2574	0	99 8	325
						270	4 2933	9						
10	22723 X	16454	-0-	-6269	-0-	587	1 13085	2	Y	2336	2454	0	21 8	186
						212	4 2570	9						
11	19907 X	19907	-0-	-0-	-0-	413	1 14305	2	Y	3023	2972	0	59 8	178
						1864	4 3325	9						
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 321H RRCID -> 294930 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11665 - 18540														
06	48450 X	38331	-0-	-10119	-0-	1288	1 32927	2	Y	2860	2882	0		105
						970	4 3146	9						
07	50065 X	36440	-0-	-13625	-0-	868	1 32216	2	Y	2994	2889	0	16 8	194
						63	4 3293	9						
08	50065 X	38559	-0-	-11506	-0-	2685	1 31645	2	Y	3209	3278	0	17 8	108
						699	4 3530	9						
09	41790 X	39344	-0-	-2446	-0-	2821	1 33196	2	Y	3011	2994	0	11 8	114
						15	4 3312	9						
10	38967 X	38725	-0-	-242	-0-	2333	1 33077	2	Y	2882	2865	0	23 8	108
						145	4 3170	9						
11	37710 X	28824	-0-	-8886	-0-	2168	1 23996	2	Y	2371	2303	0	31 8	145
						52	4 2608	9						
PALMER 52 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294936 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10979 - 19404														
06	82530 X	57975	-0-	-24555	-0-	1591	1 49893	2	Y	5901	5822	0	45 8	91
						6491	9							
07	85281 X	57321	-0-	-27960	-0-	1876	1 48756	2	Y	6081	5821	0	285 8	66
						6689	9							
08	68913 X	53069	-0-	-15844	-0-	1798	1 45063	2	Y	5644	5547	0	142 8	21
						6208	9							
09	60540 X	52252	-0-	-8288	-0-	1687	1 44822	2	Y	5221	5115	0	68 8	59
						5743	9							
10	62558 X	53194	-0-	-9364	-0-	1800	1 45429	2	Y	5423	5322	0	107 8	53
						5965	9							
11	57840 X	48977	-0-	-8863	-0-	1663	1 41672	2	Y	5129	5103	0	41 8	38
						5642	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 295189 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11062 - 20938														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	119012	-0-	119012	800910	104598	2	396	4	Y	12744	12719	0	3 8 123
07	0 W	109757	-0-	109757	910667	14018	2	13091	9	Y	11901	11086	0	855 8 83
08	0 W	96632	-0-	96632	1007299	96666	2	11075	9	Y	10068	9674	0	396 8 81
09	1093125 X	85826	-0-	-1007299	-0-	85557	2	9594	9	Y	8722	8547	0	197 8 59
10	170004 X	80767	-0-	-89237	-0-	72120	2	138	4	Y	7735	7590	0	148 8 56
11	119010 X	71736	-0-	-47274	-0-	8509	9	145	1	Y	7037	7020	0	20 8 53
						7741	9							
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295210 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11195 - 21026														
06	595767 X	112351	-0-	-483416	-0-	102450	2	388	4	Y	8648	8634	0	2 8 84
07	120280 X	86950	-0-	-33330	-0-	9513	9	9653	9	Y	8775	8167	0	631 8 61
08	120280 X	76073	-0-	-44207	-0-	77297	2	8037	9	Y	7306	7020	0	288 8 59
09	116400 X	68087	-0-	-48313	-0-	68036	2	6969	9	Y	6335	6208	0	143 8 43
10	120280 X	65399	-0-	-54881	-0-	61118	2	113	4	Y	5592	5487	0	107 8 41
11	112350 X	65773	-0-	-46577	-0-	59135	2	179	1	Y	5600	5583	0	16 8 42
						6151	9	6160	9					
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 295228 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11201 - 21139														
06	529489 X	72726	-0-	-456763	-0-	210	1	64558	2	Y	7013	7002	0	2 8 68
07	111848 X	67897	-0-	-43951	-0-	244	4	7714	9	Y	6708	6247	0	482 8 47
08	111848 X	60963	-0-	-50885	-0-	164	1	60354	2	Y	5842	5612	0	230 8 47
09	108240 X	54525	-0-	-53715	-0-	7379	9	54373	2	Y	5102	4999	0	115 8 35
10	111848 X	55907	-0-	-55941	-0-	164	1	48767	2	Y	4788	4696	0	92 8 35
11	72720 X	52233	-0-	-20487	-0-	6426	9	5267	9	Y	4584	4572	0	13 8 34
						146	1	50406	2					
						5612	9	96	4					
						138	1	47037	2					
						96	4							
						154	1							
						5042	9							
DOC GARDNER C WELL #: C 19H RRCID -> 295297 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11057 - 18260														
06	327803 X	52351	-0-	-275452	-0-	40532	2	302	4	Y	10470	10534	0	182
07	51695 X	51695	-0-	-0-	-0-	11517	9	1045	4	Y	10108	10068	0	222
08	51164 X	51164	-0-	-0-	-0-	39531	2	51	4	Y	9461	9558	0	125
09	47388 X	47388	-0-	-0-	-0-	11119	9	7	4	Y	8990	8986	0	129
10	46387 X	46387	-0-	-0-	-0-	40706	2	9307	9	Y	8461	8421	0	169
11	41430 X	37297	-0-	-4133	-0-	10407	9	194	4	Y	6671	6663	0	177
						37492	2							
						9889	9							
						37080	2							
						29765	2							
						7338	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 295300 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10832 - 18157														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	0 W	37862	-0-	37862	621394	1320	1 32346	2 2	Y	2948	2967	0		108
						953	4 3243	9						
07	0 W	39390	-0-	39390	660784	1010	1 35196	2 2	Y	2832	2742	0	15 8	183
						69	4 3115	9						
08	697704 X	36920	-0-	-660784	-0-	1602	1 31260	2 2	Y	3061	3125	0	16 8	103
						691	4 3367	9						
09	55320 X	37103	-0-	-18217	-0-	1477	1 32423	2 2	Y	2898	2880	0	11 8	110
						15	4 3188	9						
10	38006 X	32286	-0-	-5720	-0-	1971	1 27237	2 2	Y	2689	2677	0	22 8	100
						120	4 2958	9						
11	36780 X	26028	-0-	-10752	-0-	1980	1 21627	2 2	Y	2158	2098	0	28 8	132
						47	4 2374	9						

LAYDEN WELL #: 3H RRCID -> 295378 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10812 - 16269														
06	0 W	594	-0-	594	15653	269	2 325	9 9	Y	295	281	0	4 8	183
07	0 W	681	-0-	681	16334	220	2 461	9 9	Y	419	378	0	10 8	214
08	0 W	636	-0-	636	16970	308	2 328	9 9	Y	298	318	0	2 8	192
09	0 W	436	-0-	436	17406	245	2 191	9 9	Y	174	255	0	3 8	108
10	0 W	501	-0-	501	17907	269	2 232	9 9	Y	211	161	0		158
11	0 W	349	-0-	349	18256	144	2 205	9 9	Y	186	224	0	3 8	117

PRICE 45 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295605 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10782 - 20807														
06	998257 X	62620	-0-	-935637	-0-	56481	2 97	4 4	N	5493	5422	0	27 8	86
						6042	9							
07	139159 X	68393	-0-	-70766	-0-	3876	1 57667	2 2	N	6227	6249	0		64
						6850	9							
08	139159 X	69789	-0-	-69370	-0-	2371	1 59585	2 2	N	7121	7000	0	159 8	26
						7833	9							
09	134670 X	62011	-0-	-72659	-0-	2157	1 52888	2 2	N	6333	6239	0	49 8	71
						6966	9							
10	139159 X	60686	-0-	-78473	-0-	2176	1 52530	2 2	N	5436	5393	0	84 8	30
						5980	9							
11	67500 X	56067	-0-	-11433	-0-	2070	1 47055	2 2	N	4895	4847	0	35 8	43
						1557	4 5385	9						

PRICE 45 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295606 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10756 PERF.11301 - 21164														
06	860773 X	69833	-0-	-790940	-0-	61861	2 106	4 4	N	7151	7054	0	35 8	113
						7866	9							
07	118296 X	70092	-0-	-48204	-0-	3874	1 58068	2 2	N	7409	7445	0		77
						8150	9							
08	118296 X	63536	-0-	-54760	-0-	2619	1 52542	2 2	N	7614	7493	0	170 8	28
						8375	9							
09	114480 X	60555	-0-	-53925	-0-	2159	1 50775	2 2	N	6928	6825	0	54 8	77
						7621	9							
10	118296 X	59465	-0-	-58831	-0-	2557	1 49752	2 2	N	6505	6446	0	100 8	36
						7156	9							
11	69840 X	52463	-0-	-17377	-0-	1930	1 42648	2 2	N	5885	5827	0	42 8	52
						1411	4 6474	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
BROOKE 184-185 UNIT		WELL #: 132H		RRCID ->	295664	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.10818	- 20536		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		833524 X	108847	-0-	-724677	-0-	97788 2		370 4	Y	9717	9701 0	3 8	94
							10689 9							
07		183644 X	103423	-0-	-80221	-0-	93035 2	10388 9	Y	9444	8793 0	679 8		66
08		183644 X	88594	-0-	-95050	-0-	79971 2	8623 9	Y	7839	7533 0	309 8		63
09		177720 X	78143	-0-	-99577	-0-	70651 2	7492 9	Y	6811	6674 0	154 8		46
10		183644 X	63452	-0-	-120192	-0-	56580 2	108 4	Y	6149	6032 0	118 8		45
							6764 9							
11		108840 X	61057	-0-	-47783	-0-	174 1	54959 2	Y	5385	5374 0	15 8		41
							5924 9							

WILSON 184-185 UNIT		WELL #: 131H		RRCID ->	295690	COMPL. DATE	02/05/2023	TOTAL	DEPTH	10701	PERF.10909	- 21105		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		0	127601	-0-	127601	966291	95 1	114584 2	Y	11747	11322 0	437 8		56
							12922 9							
07		0	106972	-0-	106972	1073263	86 1	93036 2	Y	12507	12160 0	309 8		94
							92 4	13758 9						
08		1199671 X	126408	-0-	-1073263	-0-	118 1	116442 2	Y	8953	8836 0	144 8		67
							9848 9							
09		208350 X	75622	-0-	-132728	-0-	88 1	68466 2	Y	6405	6381 0	55 8		36
							22 4	7046 9						
10		215295 X	83691	-0-	-131604	-0-	89 1	75835 2	Y	7061	7040 0	22 8		35
							7767 9							
11		208350 X	78854	-0-	-129496	-0-	87 1	71575 2	Y	6538	6500 0	31 8		42
							7192 9							

WILSON 184-185 UNIT		WELL #: 132H		RRCID ->	295705	COMPL. DATE	02/05/2023	TOTAL	DEPTH	10708	PERF.10953	- 21086		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		0	104553	-0-	104553	862051	78 1	93850 2	Y	9659	9307 0	360 8		46
							10625 9							
07		0	85354	-0-	85354	947405	71 1	76490 2	Y	7925	7716 0	196 8		59
							75 4	8718 9						
08		1026376 X	78971	-0-	-947405	-0-	71 1	70665 2	Y	7486	7368 0	121 8		56
							8235 9							
09		167670 X	61094	-0-	-106576	-0-	71 1	55033 2	Y	5430	5409 0	47 8		30
							17 4	5973 9						
10		173259 X	70356	-0-	-102903	-0-	74 1	63323 2	Y	6326	6305 0	20 8		31
							6959 9							
11		167670 X	64223	-0-	-103447	-0-	70 1	57646 2	Y	5915	5880 0	28 8		38
							6507 9							

WILSON 184-185 UNIT		WELL #: 232H		RRCID ->	295706	COMPL. DATE	02/04/2023	TOTAL	DEPTH	11041	PERF.11278	- 21486		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		0	78164	-0-	78164	586870	57 1	68639 2	Y	8607	8293 0	320 8		41
							9468 9							
07		0	65167	-0-	65167	652037	53 1	57131 2	Y	7206	7015 0	178 8		54
							56 4	7927 9						
08		716301 X	64264	-0-	-652037	-0-	57 1	56624 2	Y	6894	6786 0	111 8		51
							7583 9							
09		115260 X	55525	-0-	-59735	-0-	64 1	49719 2	Y	5205	5182 0	45 8		29
							16 4	5726 9						
10		119102 X	59682	-0-	-59420	-0-	63 1	53738 2	Y	5346	5331 0	17 8		27
							5881 9							
11		115260 X	56354	-0-	-58906	-0-	62 1	51147 2	Y	4677	4652 0	22 8		30
							5145 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
WILSON 184-185 UNIT		WELL #: 332H		RRCID ->	295707	COMPL. DATE	02/05/2023	TOTAL	DEPTH	11341	PERF.11557	- 21798	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0	140980	-0-	140980	675064	105 1	127292 2	Y	12348	11895 0	460 8	59	
07	0	154269	-0-	154269	829333	13583 9	132 1	142430 2	Y	10515	10236 0	259 8	79
08	925644 X	96311	-0-	-829333	-0-	140 4	11567 9	Y	10065	9907 0	162 8	75	
09	127560 X	76079	-0-	-51481	-0-	86 1	85153 2	Y	6950	6926 0	60 8	39	
10	131812 X	88994	-0-	-42818	-0-	11072 9	88 1	68324 2	Y	8299	8271 0	26 8	41
11	127560 X	79080	-0-	-48480	-0-	22 4	7645 9	Y	7588	7545 0	36 8	48	
						94 1	79771 2	Y					
						9129 9							
						86 1	70647 2	Y					
						8347 9							

DOC GARDNER D		WELL #: C 06H		RRCID ->	295770	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL	DEPTH	10759	PERF.11070	- 17241	
06	0	43265	-0-	43265	273238	34610 2	259 4	Y	7633	7690 0		140	
07	0	42897	-0-	42897	316135	8396 9	34394 2	Y	6904	6882 0		162	
08	357215 X	41080	-0-	-316135	-0-	7594 9	34557 2	Y	5891	5975 0		78	
09	37559 X	37559	-0-	-0-	-0-	6480 9	32046 2	Y	5006	5012 0		72	
10	38859 X	38859	-0-	-0-	-0-	5507 9	33681 2	Y	4707	4685 0		94	
11	34980 X	26726	-0-	-8254	-0-	33681 2	5178 9	Y	3693	3689 0		98	
						22517 2	147 4	Y					
						4062 9							

PRICE 45 UNIT		WELL #: 331H		RRCID ->	295774	COMPL. DATE	09/20/2022	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.11611	- 21173	
06	1464162 X	115560	-0-	-1348602	-0-	103758 2	177 4	N	10568	10422 0	52 8	166	
07	119230 X	119230	-0-	-0-	-0-	11625 9	107679 2	N	10501	10558 0		109	
08	118715 X	118715	-0-	-0-	-0-	107393 2	11322 9	N	10293	10167 0	197 8	38	
*09	114480 X	104881	-0-	-9599	-0-	95388 2	9493 9	Y	8630	8467 0	67 8	96	
10	118296 X	103752	-0-	-14544	-0-	94356 2	9396 9	Y	8542	8459 0	132 8	47	
11	114480 X	84120	-0-	-30360	-0-	73759 2	2441 4	Y	7200	7133 0	51 8	63	
						7920 9							

PRICE 46 UNIT		WELL #: 222H		RRCID ->	295779	COMPL. DATE	08/31/2022	TOTAL	DEPTH	10675	PERF.11054	- 21679	
06	0	75029	-0-	75029	1408789	70660 2	121 4	N	3862	3850 0	19 8	61	
07	0	69750	-0-	69750	1478539	4248 9	64648 2	N	4638	4651 0		48	
08	1544260 X	65721	-0-	-1478539	-0-	2260 1	58775 2	N	4260	4211 0	81 8	16	
*09	180120 X	62876	-0-	-117244	-0-	4686 9	2684 1	Y	6921	6790 0	54 8	77	
10	186124 X	62910	-0-	-123214	-0-	7613 9	2955 1	Y	6769	6705 0	104 8	37	
11	180120 X	57304	-0-	-122816	-0-	7446 9	2242 1	Y	6247	6185 0	44 8	55	
						1544 4	6872 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
COLLIE B UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295844 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11171 - 20747														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	0	11084	-0-	11084	355338	1717	3	2144	4	Y	6566	6472	0	208
						7223	9							
07	0	15102	-0-	15102	370440	6504	3	1051	4	Y	6861	6951	0	118
						7547	9							
08	381775 X	11335	-0-	-370440	-0-	5837	3	5498	9	Y	4998	5058	0	58
09	43470 X	18500	-0-	-24970	-0-	13623	3	4877	9	Y	4434	4407	0	85
10	44919 X	16603	-0-	-28316	-0-	1400	1	11320	3	Y	3530	3556	0	59
						3883	9							
11	43470 X	16565	-0-	-26905	-0-	2030	1	10587	3	Y	3386	3402	0	43
						223	4	3725	9					

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295935 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11431 - 21332														
06	0	90288	-0-	90288	501431	80555	2	305	4	Y	8571	8553	0	83
						9428	9							
07	0	90963	-0-	90963	592394	81568	2	9395	9	Y	8541	7950	0	60
08	0	84073	-0-	84073	676467	76249	2	7824	9	Y	7113	7113	0	60
09	753436 X	76969	-0-	-676467	-0-	69954	2	7015	9	Y	6377	6250	0	43
10	103633 X	81892	-0-	-21741	-0-	74510	2	142	4	Y	6582	6451	0	48
						7240	9							
11	100290 X	73882	-0-	-26408	-0-	64	1	67324	2	Y	5904	5892	0	44
						6494	9							

PRICE 46 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296007 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11086 - 20761														
*12	0	124873	-0-	124873	538854	107055	2	17818	9	N	16198	16173	0	44
01	0	108693	-0-	108693	647547	93833	2	14860	9	N	13509	13497	0	35
02	0	93036	-0-	93036	740583	80624	2	12412	9	N	11284	11289	0	30
03	0	91556	-0-	91556	832139	79024	2	151	4	N	11255	11153	0	62
						12381	9							
04	0	82791	-0-	82791	914930	71858	2	10933	9	N	9939	9907	0	53
05	0	43003	-0-	43003	957933	38095	2	66	4	N	4402	4427	0	28
						4842	9							
06	0	590	-0-	590	958523	402	2	1	4	N	170	194	0	3
						187	9							
07	0	6430	-0-	6430	964953	5663	2	767	9	N	697	693	0	7
08	0	15599	-0-	15599	980552	14324	2	1275	9	N	1159	1140	0	4
*09	1011369 X	30817	-0-	-980552	-0-	30084	2	733	9	Y	666	654	0	7
10	118668 X	36587	-0-	-82081	-0-	34073	2	2514	9	Y	2285	2244	0	13
11	114840 X	29203	-0-	-85637	-0-	25753	2	852	4	Y	2362	2337	0	21
						2598	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
 GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296043 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10915 - 22591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	89863	-0-	89863	229389	67609	2	22254	9	N	20231	20223	0	15	8	55
01	0	76457	-0-	76457	305846	57515	2	18942	9	N	17220	17186	0			89
02	0	62871	-0-	62871	368717	47391	2	15480	9	N	14073	13847	0	168	8	147
03	0	63897	-0-	63897	432614	48309	2	15588	9	N	14171	14050	0	129	8	139
04	0	57201	-0-	57201	489815	43595	2	13606	9	N	12369	12379	0			129
05	0	48861	-0-	48861	538676	38093	2	10768	9	N	9789	9786	0			132
06	0	46325	-0-	46325	585001	35594	2	10731	9	N	9755	9704	0	1	8	182
07	0	46032	-0-	46032	631033	35482	2	10550	9	N	9591	9696	0	16	8	61
08	0	44318	-0-	44318	675351	34222	2	10096	9	N	9178	9143	0			96
09	0	42481	-0-	42481	717832	33124	2	9357	9	N	8506	8497	0			105
*10	760995 X	43163	-0-	-717832	-0-	508	1	33397	2	N	8391	8382	0			114
						28	4	9230	9							
11	47490 X	41310	-0-	-6180	-0-	1073	1	31195	2	N	8220	8144	0	95	8	95
						9042	9									

COLLIE B UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296066 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11683 - 21077

*12	0	135618	-0-	135618	161229	9	1	92499	2	Y	39191	39281	0			143
						43110	9									
*01	0	99129	-0-	99129	260358	69475	2	29654	9	Y	26958	26837	0			264
*02	0	70697	-0-	70697	331055	50030	2	20667	9	Y	18788	18737	0			315
*03	0	72065	-0-	72065	403120	52676	2	19389	9	Y	17626	17540	0			401
*04	0	66272	-0-	66272	469392	51352	2	14920	9	Y	13564	13756	0			209
*05	0	49403	-0-	49403	518795	37305	2	12098	9	Y	10998	11033	0			174
*06	0	19192	-0-	19192	537987	2898	3	3619	4	Y	11523	11331	0			366
						12675	9									
*07	0	22173	-0-	22173	560160	9919	3	1603	4	Y	9683	9882	0			167
						10651	9									
*08	0	24186	-0-	24186	584346	11759	3	12427	9	Y	11297	11334	0			130
*09	0 W	41998	-0-	41998	626344	31984	3	10014	9	Y	9104	9060	0			174
*10	0 W	37145	-0-	37145	663489	29529	3	7616	9	Y	6924	6981	0			117
*11	0 W	34062	-0-	34062	697551	26674	3	562	4	Y	6205	6243	0			79
						6826	9									

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296084 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11517 - 23068

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	54384 X	NO RPT	-0-	-54384	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	67980 X	NO RPT	-0-	-67980	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE 46 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296093 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11682 - 22247

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	132120 X	NO RPT	-0-	-132120	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	165150 X	NO RPT	-0-	-165150	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
JERSEY LILLY 17-7 A1		WELL #:		131H	RRCID ->	296129	COMPL. DATE	03/11/2023	TOTAL DEPTH	10294	PERF.10530	- 18513	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	0	37689	-0-	37689	37689	23307 2	2177 4	Y	11095	9623 0	1307 1	139	
04	0	103300	-0-	103300	140989	12205 9	70340 2	Y	28222	22949 0	5259 1	27	
05	0	82440	-0-	82440	223429	31044 9	54852 2	Y	23086	22420 0	642 1	43	
06	0	62733	-0-	62733	286162	25395 9	42850 2	Y	16725	16543 0	92 1	16	
07	0	49594	-0-	49594	335756	18398 9	34819 2	Y	13376	13344 0		48	
08	0	38701	-0-	38701	374457	14714 9	26268 2	Y	10337	10172 0	80 1	29	
09	0	40057	-0-	40057	414514	11371 9	600 1	Y	10840	9764 0	1070 1	35	
10	441945 X	27431	-0-	-414514	-0-	1889 4	11924 9	Y	7730	7705 0	14 1	46	
11	46500 X	17646	-0-	-28854	-0-	458 1	17715 2	Y	5966	5553 0	416 1	18	
						755 4	8503 9						
						458 1	9122 2	Y					
						1503 4	6563 9						

VITAL ENERGY, INC.				100951	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
OLIVER 13-24B		WELL #:		2H	RRCID ->	284218	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	9960	PERF.10192	- 20779	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			430	
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			430	
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			430	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			430	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			430	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			430	

ASTRO STATE 12		WELL #:		1H	RRCID ->	285902	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10220	- 14800	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200	

OLIVER 13-24		WELL #:		1H	RRCID ->	286685	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9866	PERF.10201	- 20301	
06	27150 X	20957	-0-	-6193	-0-	17885 3	1124 4	N	1771	1990 1	6 8	1180	
07	24645 X	24473	-0-	-172	-0-	1948 9	22108 3	N	992	1652 1	2 8	518	
08	25978 X	21565	-0-	-4413	-0-	1091 9	19540 3	N	1378	1421 1	1 8	474	
09	28573 X	28573	-0-	-0-	-0-	1516 9	25132 3	N	1440	1266 1	12 8	636	
10	33864 X	33864	-0-	-0-	-0-	1584 9	26504 3	N	2082	1944 1	17 8	757	
11	23670 X	NO RPT	-0-	-23670	-0-	2290 9		N	NO RPT			757	

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951													
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 2H		RRCID -> 287495		COMPL. DATE 05/04/2019		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10585 - 15325					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	1717	1	9414	2	Y	627	582	1		156
07	14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	2021	1	11796	2	Y	602	691	1		67
08	DLQ G-10	11167	-0-	11167	11167	1764	1	8784	2	Y	533	551	1		49
09	DLQ G-10	8632	-0-	8632	19799	1551	1	6362	2	Y	421	401	1		69
10	28718 X	8919	-0-	-19799	-0-	1668	1	6394	2	Y	445	362	1		152
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	367	4	490	9	Y	NO RPT				152
DIAMOND BACK 17		WELL #: 1 H		RRCID -> 287579		COMPL. DATE 02/09/2014		TOTAL DEPTH 10196		PERF.10220 - 14244					
06	6510 X	6428	-0-	-82	-0-	1029	1	4968	2	Y	92				253
07	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	1402	1	5831	2	Y	165	185	1		233
08	DLQ G-10	7259	-0-	7259	7259	1547	1	5539	2	Y	157	371	1		19
09	DLQ G-10	7226	-0-	7226	14485	1455	1	5616	2	Y	141				160
10	20852 X	6367	-0-	-14485	-0-	1377	1	4177	2	Y	194	186	1		168
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	600	4	213	9	Y	NO RPT				168
AMERICAN PHAROAH		WELL #: 1H		RRCID -> 287609		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 10175		PERF.10372 - 17879					
06	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	2599	2	860	4	Y	120	119	1		22
07	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3409	2	131	4	Y	116	117	1		21
08	DLQ G-10	3892	-0-	3892	3892	3714	2	71	4	Y	97	105	1		13
09	DLQ G-10	3761	-0-	3761	7653	3612	2	48	4	Y	92	81	1		24
10	11378 X	3725	-0-	-7653	-0-	3494	2	147	4	Y	76	86	1		14
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84	9			Y	NO RPT				14
ASSAULT 6		WELL #: 1H		RRCID -> 287610		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 9904		PERF.10078 - 16059					
06	22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	963	1	20082	2	Y	1597	1555	1		195
07	23500 X	23500	-0-	-0-	-0-	1030	1	20545	2	Y	1452	1448	1		199
08	DLQ G-10	23497	-0-	23497	23497	1048	1	20555	2	Y	1391	1505	1		85
09	DLQ G-10	23145	-0-	23145	46642	1001	1	20211	2	Y	1503	1392	1		196
10	70737 X	24095	-0-	-46642	-0-	1023	1	19903	2	Y	2515	2491	1		220
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402	4	2767	9	Y	NO RPT				220

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SECRETARIAT 10			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603															
06		27390 X	23521	-0-	-3869	-0-	21279 858 9	2	1384	4	N	780	921	1	364
07		27094 X	24463	-0-	-2631	-0-	23390 871 9	2	202	4	N	792	737	1	419
08		25916 X	24823	-0-	-1093	-0-	23671 861 9	2	291	4	N	783	730	1	472
09		25080 X	24036	-0-	-1044	-0-	23274 608 9	2	154	4	N	553	739	1	286
10		25110 X	24302	-0-	-808	-0-	22789 1002 9	2	511	4	N	911	746	1	451
11		24030 X	NO RPT	-0-	-24030	-0-					Y	NO RPT			451
YUCCA WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822															
06		2970 X	2689	-0-	-281	-0-	54 10 4	1	2229	2	Y	360	335	1	140
07		2914 X	2788	-0-	-126	-0-	60 9 4	1	2391	2	Y	298	322	1	116
08	DLQ	G-10	2926	-0-	2926	2926	71 1 4	1	2566	2	Y	262	246	1	132
09	DLQ	G-10	2860	-0-	2860	5786	73 6 4	1	2458	2	Y	294	248	1	178
10		8707 X	2921	-0-	-5786	-0-	97 26 4	1	2308	2	Y	445	214	1	409
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			490	9	Y	NO RPT			409
CITATION 14 WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993															
06		16590 X	13928	-0-	-2662	-0-	1435 536 9	1	11957	2	Y	487	368	1	322
07		16957 X	14656	-0-	-2301	-0-	1550 414 9	1	12692	2	Y	376	368	1	330
08	DLQ	G-10	14601	-0-	14601	14601	1550 464 9	1	12587	2	Y	422	558	1	194
09	DLQ	G-10	13717	-0-	13717	28318	1500 452 9	1	11765	2	Y	411	369	1	236
10		41763 X	13445	-0-	-28318	-0-	1540 664 9	1	11241	2	Y	604	372	1	468
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			468
EASTEX 6 WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414															
06		20398 X	20398	-0-	-0-	-0-	824 2398 9	1	17176	2	Y	2180	2100	1	288
07		20239 X	20239	-0-	-0-	-0-	861 31 4	1	17196	2	Y	1955	1951	1	292
08	DLQ	G-10	21465	-0-	21465	21465	936 4 4	1	18346	2	Y	1981	2147	1	126
09	DLQ	G-10	21594	-0-	21594	43059	908 119 4	1	18290	2	Y	2070	1917	1	279
10		66245 X	23186	-0-	-43059	-0-	942 87 4	1	18298	2	Y	3508	3442	1	345
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3859	9	Y	NO RPT			345

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. TOYAH B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
TOYAH B		WELL #: 2H		RRCID -> 287694	COMPL. DATE 04/02/2019	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 9555 - 15522							
06	28840 X	28840	-0-	-0-	-0-	27111 955	2	774	4	Y	868	877	1	157
07	30487 X	30487	-0-	-0-	-0-	29531 734	2	222	4	Y	667	594	1	230
08	DLQ G-10	32899	-0-	32899	32899	32038 693	2	168	4	Y	630	488	1	372
09	DLQ G-10	29513	-0-	29513	62412	28761 567	2	185	4	Y	515			887
10	89395 X	26983	-0-	-62412	-0-	25705 622	2	656	4	Y	565	1121	1	331
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			331
TOYAH B 22-21		WELL #: 2H		RRCID -> 287696	COMPL. DATE 04/02/2019	TOTAL DEPTH 9607	PERF. 9678 - 21045							
06	39598 X	39598	-0-	-0-	-0-	35534 619	2	3445	4	Y	563	598	1	188
07	41109 X	41109	-0-	-0-	-0-	39814 794	2	501	4	Y	722	691	1	219
08	DLQ G-10	2855	-0-	2855	2855	2814	2	41	9	Y	37	256	1	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2855					Y	NO RPT			-0-
WAR ADMIRAL 24		WELL #: 6H		RRCID -> 287704	COMPL. DATE 04/20/2019	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10501 - 17368							
06	15750 X	15750	-0-	-0-	-0-	1185 214	1	13720	2	Y	574	620	1	49
07	18397 X	18397	-0-	-0-	-0-	1390 90	1	16107	2	Y	736	688	1	97
08	DLQ G-10	18924	-0-	18924	18924	1471 10	1	16397	2	Y	951	856	1	192
09	DLQ G-10	16770	-0-	16770	35694	1449 30	1	14135	2	Y	1051	1108	1	135
10	51624 X	15930	-0-	-35694	-0-	1348 117	1	13189	2	Y	1160	1065	1	230
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			230
AFFIRMED 6		WELL #: 7H		RRCID -> 287706	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 10268	PERF.10349 - 15716							
06	14730 X	13603	-0-	-1127	-0-	605 370	1	12628	2	Y	336	330	1	47
07	14601 X	13870	-0-	-731	-0-	639 145	1	12758	2	Y	298	297	1	48
08	DLQ G-10	14478	-0-	14478	14478	687 7	1	13491	2	Y	266	290	1	24
09	DLQ G-10	12363	-0-	12363	26841	563 128	1	11378	2	Y	267	246	1	45
10	39466 X	12625	-0-	-26841	-0-	588 53	1	11464	2	Y	473	467	1	51
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. AFFIRMED 6			//CONT.// //CONT.//	71052 900 100951	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3HM			RRCID -> 287707	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 10145	PERF.10098	- 15432							
06	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	387 268	1 9	8136	2	Y	244	230	1	48
07	8990 X	4335	-0-	-4655	-0-	189 1	1 4	3849	2	Y	269	267	1	50
08	8990 X	2314	-0-	-6676	-0-	95 262	1 9	1957	2	Y	238	273	1	15
09	8790 X	3610	-0-	-5180	-0-	168 23	1 4	3419	2	Y	-0-			15
10	9083 X	6875	-0-	-2208	-0-	325 86	1 4	6409	2	Y	50	34	1	31
11	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-			55	9	Y	NO RPT			31
PICKPOCKET 21			WELL #: 3H	RRCID -> 287709	COMPL. DATE 02/03/2019	TOTAL DEPTH 9913	PERF.10029	- 14484						
06	12180 X	11436	-0-	-744	-0-	1319 72	1 4	9172	2	Y	794	900	1	22
07	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	1367 28	1 4	10484	2	Y	778	787	1	13
08	12586 X	12142	-0-	-444	-0-	1342 16	1 4	9806	2	Y	889	858	1	44
09	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	1880 16	1 4	11493	2	Y	828	833	1	39
10	12741 X	12043	-0-	-698	-0-	1383 46	1 4	9768	2	Y	769	724	1	84
11	12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-			846	9	Y	NO RPT			84
SEATTLE SLEW			WELL #: 1H	RRCID -> 287735	COMPL. DATE 09/25/2015	TOTAL DEPTH 10166	PERF.10247	- 18019						
06	25350 X	24735	-0-	-615	-0-	23355 870	2 9	510	4	Y	791	811	1	154
07	27962 X	26299	-0-	-1663	-0-	25122 754	2 9	423	4	Y	685	781	1	58
08	27962 X	27094	-0-	-868	-0-	26441 612	2 9	41	4	Y	556	558	1	56
09	27060 X	24701	-0-	-2359	-0-	24106 495	2 9	100	4	Y	450	468	1	38
10	26722 X	23797	-0-	-2925	-0-	22537 547	2 9	713	4	Y	497	432	1	103
11	26220 X	NO RPT	-0-	-26220	-0-					Y	NO RPT			103
COOPERS DREAM 23-2			WELL #: 2H	RRCID -> 287877	COMPL. DATE 02/24/2019	TOTAL DEPTH 9817	PERF.10029	- 17346						
06	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	201 702	1 4	5554	2	Y	627	610	1	19
07	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	197 366	1 4	6173	2	Y	657	650	1	26
08	7316 X	7092	-0-	-224	-0-	182 600	1 4	5644	2	Y	605	624	1	7
09	7140 X	5912	-0-	-1228	-0-	148 101	1 4	5029	2	Y	576	568	1	15
10	7471 X	3774	-0-	-3697	-0-	96 272	1 4	2899	2	Y	461	471	1	5
11	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-			507	9	Y	NO RPT			5
COOPERS DREAM 23-4			WELL #: 4H	RRCID -> 287879	COMPL. DATE 02/24/2019	TOTAL DEPTH 9872	PERF. 9964	- 15931						
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			15
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			15
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SEATTLE SLEW 17			//CONT.// //CONT.//	71052 900 100951	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1H	RRCID ->	287939	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9798	-		19665	
*12		46128 X	40454	-0-	-5674	-0-	36535 3298 9	2	621	4	Y	2998	2959	1		678
*01		43048 X	43048	-0-	-0-	-0-	39695 3319 9	2	34	4	Y	3017	3134	1		561
*02		36667 X	36667	-0-	-0-	-0-	32557 3167 9	2	943	4	Y	2879	2581	1		859
*03		45326 X	45326	-0-	-0-	-0-	42038 2944 9	2	344	4	Y	2676	3036	1		499
*04		39032 X	39032	-0-	-0-	-0-	33294 2902 9	2	2836	4	Y	2638	2483	1		654
*05		39370 X	32065	-0-	-7305	-0-	29592 2048 9	2	425	4	Y	1862	2024	1		492
*06		38100 X	33684	-0-	-4416	-0-	30470 2545 9	2	669	4	Y	2314	2117	1		689
*07		39813 X	39813	-0-	-0-	-0-	36961 2674 9	2	178	4	Y	2431	2685	1		435
*08		39370 X	37322	-0-	-2048	-0-	35186 2103 9	2	33	4	Y	1912	1854	1		493
*09		38100 X	36875	-0-	-1225	-0-	34687 2173 9	2	15	4	Y	1975	2134	1		334
*10		39370 X	35766	-0-	-3604	-0-	32225 2268 9	2	1273	4	Y	2062	1802	1		594
11		38100 X	NO RPT	-0-	-38100	-0-					Y	NO RPT				594
DELIGHTFUL DASHER 11-2			WELL #:	2HM	RRCID ->	287940	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	10841	-		17478	
06		11940 X	11938	-0-	-2	-0-	449 1243 9	1	10246	2	Y	1130	1147	1		36
07		14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	544 1513 9	1	12329	2	Y	1375	1334	1		77
08		16118 X	16118	-0-	-0-	-0-	617 1722 9	1	13779	2	Y	1565	1561	1		81
09		18003 X	18003	-0-	-0-	-0-	710 1572 9	1	15721	2	Y	1429	1453	1		57
10		16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	824 54 4	1	14467	2	Y	1366	1332	1		91
11		15600 X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					Y	NO RPT				91
STATE CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:	7H	RRCID ->	287941	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	10045	-		14503	
06		900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
COOPERS DREAM 23-3			WELL #:	3H	RRCID ->	287942	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9761	PERF.	9925	-		16192	
06		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	204 402 4	1	5620	2	Y	653	639	1		16
07		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	207 451 4	1	6482	2	Y	672	661	1		27
08		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	211 758 4	1	6451	2	Y	630	651	1		6
09		8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	230 150 4	1	7780	2	Y	641	630	1		17
10		9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	252 468 4	1	7888	2	Y	653	645	1		25
11		7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT				25

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. PICKPOCKET 21		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 287943	COMPL. DATE 02/03/2019	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9867 - 14475									
06	15570 X	12066	-0-	-3504	-0-	1386 79 4	1 9636 965 9	2 2	Y	877	963	1				25
07	16089 X	10438	-0-	-5651	-0-	1165 29 4	1 8347 897 9	2 2	Y	815	826	1				14
08	16089 X	12459	-0-	-3630	-0-	1378 18 4	1 9968 1095 9	2 2	Y	995	959	1				50
09	14280 X	8420	-0-	-5860	-0-	1028 17 4	1 6399 976 9	2 2	Y	887	895	1				42
10	14756 X	11683	-0-	-3073	-0-	1304 33 4	1 9408 938 9	2 2	Y	853	798	1				97
11	12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-				Y	NO RPT						97
WAR ADMIRAL 24		WELL #: 4H		RRCID -> 288113	COMPL. DATE 04/26/2019	TOTAL DEPTH 10549	PERF.10372 - 17239									
06	18450 X	16244	-0-	-2206	-0-	1236 228 4	1 14286 494 9	2 2	Y	449	481	1				39
07	19065 X	16959	-0-	-2106	-0-	1290 84 4	1 14938 647 9	2 2	Y	588	549	1				78
08	19158 X	17271	-0-	-1887	-0-	1363 6 4	1 15191 711 9	2 2	Y	646	615	1				109
09	18540 X	15180	-0-	-3360	-0-	1351 24 4	1 13149 656 9	2 2	Y	596	629	1				76
10	19158 X	13145	-0-	-6013	-0-	1142 106 4	1 11183 714 9	2 2	Y	649	598	1				127
11	16710 X	NO RPT	-0-	-16710	-0-				Y	NO RPT						127
GALLANT FOX 9		WELL #: 1H		RRCID -> 288206	COMPL. DATE 07/13/2018	TOTAL DEPTH 9881	PERF.10010 - 14582									
06	20280 X	17695	-0-	-2585	-0-	11503 982 9	2 5210 4	4 N		893	923	1				498
07	20429 X	18296	-0-	-2133	-0-	14501 982 9	2 2813 4	4 N		893	904	1				487
08	20429 X	18557	-0-	-1872	-0-	17176 976 9	2 405 4	4 N		887	926	1				448
09	19770 X	18022	-0-	-1748	-0-	16646 912 9	2 464 4	4 N		829	923	1				354
10	19096 X	18022	-0-	-1074	-0-	16309 904 9	2 809 4	4 N		822	744	1				432
11	17970 X	NO RPT	-0-	-17970	-0-				Y	NO RPT						432
OMAHA 11-3		WELL #: 3H		RRCID -> 289063	COMPL. DATE 10/10/2018	TOTAL DEPTH 10152	PERF.10458 - 16970									
06	11550 X	11545	-0-	-5	-0-	444 1000 9	1 10101 2	2 Y		909	900	1				38
07	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	468 1068 9	1 10617 2	2 Y		971	963	1				46
08	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	492 990 9	1 10981 2	2 Y		900	899	1				47
09	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	502 980 9	1 11141 2	2 Y		891	898	1				40
10	12152 X	12088	-0-	-64	-0-	592 77 4	1 10407 1012 9	2 2	Y	920	900	1				60
11	12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-				Y	NO RPT						60

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. COPPERHEAD 23		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1H	RRCID -> 289064	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 10621	PERF.10601	- 17530			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	265 1 1551 4	7219 2 810 9	Y	736	755 1	138	
07	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	263 1 1542 4	8090 2 986 9	Y	896	912 1	122	
08	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	285 1 2072 4	8240 2 848 9	Y	771	833 1	60	
09	9870 X	9713	-0-	-157	-0-	246 1 405 4	8308 2 754 9	Y	685	677 1	68	
10	10881 X	10547	-0-	-334	-0-	265 1 1582 4	8063 2 637 9	Y	579	592 1	55	
11	11070 X	NO RPT	-0-	-11070	-0-			Y	NO RPT		55	

DELIGHTFUL DASHER 11		WELL #:		1H	RRCID -> 289065	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10160	PERF.10349	- 16826			
06	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	409 1 415 9	9296 2	Y	377	373 1	16	
07	10943 X	9346	-0-	-1597	-0-	376 1 424 9	8546 2	Y	385	382 1	19	
08	10943 X	9966	-0-	-977	-0-	411 1 394 9	9161 2	Y	358	359 1	18	
09	10590 X	9729	-0-	-861	-0-	402 1 409 9	8918 2	Y	372	372 1	18	
10	10447 X	8601	-0-	-1846	-0-	436 1 89 4	7618 2 458 9	Y	416	407 1	27	
11	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-			Y	NO RPT		27	

OMAHA 11-2		WELL #:		2HM	RRCID -> 289066	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10093	PERF.10336	- 17062			
*12	15407 X	11091	-0-	-4316	-0-	502 1 1588 9	9001 2	Y	1444	1453 1	65	
*01	13330 X	12162	-0-	-1168	-0-	531 1 5 4	9986 2 1640 9	Y	1491	1487 1	69	
*02	DLQ G-10	11452	-0-	11452	11452	500 1 1423 9	9529 2	Y	1294	1295 1	68	
*03	DLQ G-10	11940	-0-	11940	23392	365 1 1619 9	9956 2	Y	1472	1453 1	87	
*04	35742 X	12350	-0-	-23392	-0-	397 1 27 4	10383 2 1543 9	Y	1403	1408 1	82	
*05	12679 X	11998	-0-	-681	-0-	390 1 1491 9	10117 2	Y	1355	1358 1	79	
*06	12270 X	12081	-0-	-189	-0-	449 1 1425 9	10207 2	Y	1295	1287 1	87	
*07	12780 X	12780	-0-	-0-	-0-	477 1 1485 9	10818 2	Y	1350	1341 1	96	
*08	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	497 1 1309 9	11098 2	Y	1190	1189 1	97	
*09	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	479 1 1280 9	10615 2	Y	1164	1175 1	86	
*10	12772 X	12336	-0-	-436	-0-	596 1 1298 9	10442 2	Y	1180	1155 1	111	
11	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-			Y	NO RPT		111	

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. AFFIRMED 6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 289067	COMPL. DATE 10/15/2017	TOTAL DEPTH 9961	PERF.10055 - 16247							
06		21507 X	21507	-0-	-0-	867 1	18090 2	453 4	2097 9	Y	1906	1848 1		224
07		22440 X	22440	-0-	-0-	965 1	19245 2	270 4	1960 9	Y	1782	1780 1		226
08		21450 X	21450	-0-	-0-	948 1	18712 2	4 4	1786 9	Y	1624	1765 1		85
09		21754 X	21754	-0-	-0-	932 1	18776 2	120 4	1926 9	Y	1751	1622 1		214
10		22979 X	22979	-0-	-0-	953 1	18524 2	206 4	3296 9	Y	2996	2888 1		322
11		20700 X	NO RPT	-0-	-20700					Y	NO RPT			322
		PICKPOCKET 21		WELL #: 1H	RRCID -> 289068	COMPL. DATE 03/13/2018	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9853 - 14425						
06		12240 X	7755	-0-	-4485	911 1	5836 2	76 4	932 9	Y	847	943 1		23
07		13764 X	6826	-0-	-6938	711 1	5255 2	27 4	833 9	Y	757	767 1		13
08		13764 X	7227	-0-	-6537	746 1	5579 2	15 4	887 9	Y	806	780 1		39
09		13320 X	6689	-0-	-6631	762 1	5076 2	14 4	837 9	Y	761	764 1		36
10		12426 X	12426	-0-	-0-	1413 1	10093 2	42 4	878 9	Y	798	744 1		90
11		7770 X	NO RPT	-0-	-7770					Y	NO RPT			90
		JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 290010	COMPL. DATE 03/08/2020	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10971 - 17811						
06		22437 X	22437	-0-	-0-	19187 2	829 4	2421 9		N	2201	2121 1		743
07		23614 X	23614	-0-	-0-	20987 2	182 4	2445 9		N	2223	2190 1		776
08		23690 X	23690	-0-	-0-	21332 2	133 4	2225 9		N	2023	2221 1		578
09		23527 X	23527	-0-	-0-	20594 2	142 4	2791 9		N	2537	2317 1		798
10		24179 X	24179	-0-	-0-	20103 2	96 4	3980 9		N	3618	3447 1		969
11		22920 X	NO RPT	-0-	-22920					N	NO RPT			969
		PICKPOCKET 21		WELL #: 4H	RRCID -> 290166	COMPL. DATE 03/13/2019	TOTAL DEPTH 10229	PERF.10391 - 14699						
06		6990 X	6488	-0-	-502	790 1	5041 2	49 4	608 9	Y	553	602 1		16
07		7176 X	7176	-0-	-0-	763 1	5652 2	24 4	737 9	Y	670	674 1		12
08		7946 X	7946	-0-	-0-	859 1	6242 2	14 4	831 9	Y	755	731 1		36
09		7140 X	6939	-0-	-201	830 1	5382 2	12 4	715 9	Y	650	655 1		31
10		7378 X	3604	-0-	-3774	349 1	2462 2	21 4	772 9	Y	702	653 1		80
11		7680 X	NO RPT	-0-	-7680					Y	NO RPT			80

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
VITAL ENERGY, INC.			//CONT.// 100951											
BIG BROWN 15			WELL #: 1H		RRCID -> 290167		COMPL. DATE 02/12/2018				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	24067 X	24067	-0-	-0-	-0-	331 1	23375 2	333 9	Y	275	249 1			118
07	16275 X	13307	-0-	-2968	-0-	58 4	303 9	162 1	Y	155	263 1			10
08	16275 X	117	-0-	-16158	-0-	21 4	171 9	21 4	Y	-0-	2 1			8
09	15750 X	450	-0-	-15300	-0-	2 1	115 2	7 1	Y	-0-				8
10	16275 X	168	-0-	-16107	-0-	4 1	159 2	5 4	Y	-0-				8
11	15750 X	NO RPT	-0-	-15750	-0-				Y	NO RPT				8
AMERICAN PHAROAH			WELL #: 2H		RRCID -> 290169		COMPL. DATE 12/31/2018				TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781			
06	37920 X	30168	-0-	-7752	-0-	24683 2	3327 4	2158 9	Y	1962	1963 1			280
07	38161 X	31584	-0-	-6577	-0-	28240 2	1215 4	2129 9	Y	1935	1884 1			331
08	38161 X	33405	-0-	-4756	-0-	30825 2	434 4	2146 9	Y	1951	2065 1			217
09	34380 X	29348	-0-	-5032	-0-	26522 2	906 4	1920 9	Y	1745	1584 1			378
10	31721 X	31721	-0-	-0-	-0-	29035 2	523 4	2163 9	Y	1966	1970 1			374
11	32340 X	NO RPT	-0-	-32340	-0-				Y	NO RPT				374
WAR ADMIRAL 24			WELL #: 5H		RRCID -> 290170		COMPL. DATE 04/26/2019				TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056			
06	17940 X	15735	-0-	-2205	-0-	1117 1	13035 2	534 4	Y	954	1022 1			83
07	17422 X	13387	-0-	-4035	-0-	971 1	11544 2	131 4	Y	674	689 1			68
08	17422 X	14438	-0-	-2984	-0-	1135 1	12662 2	6 4	Y	577	541 1			104
09	17659 X	17659	-0-	-0-	-0-	1558 1	15442 2	28 4	Y	574	605 1			73
10	16647 X	14313	-0-	-2334	-0-	1232 1	12088 2	127 4	Y	787	662 1			198
11	15750 X	NO RPT	-0-	-15750	-0-				Y	NO RPT				198
SMARTY JONES 26			WELL #: 7H		RRCID -> 290196		COMPL. DATE 12/03/2018				TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002			
06	7590 X	1100	-0-	-6490	-0-	75 1	476 2	15 4	Y	485	543 1			17
07	7843 X	1481	-0-	-6362	-0-	231 1	1079 2	6 4	Y	150	143 1			24
08	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	1120 1	5752 2	31 4	Y	968	927 1			65
09	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	967 1	5040 2	25 4	Y	774	780 1			59
10	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	399 1	1889 2	26 4	Y	666	570 1			155
11	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-				Y	NO RPT				155

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CALIFORNIA CHROME 27		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 4H		RRCID -> 290206		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH 10007		PERF.10092 - 14559			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3810 X	400	-0-	-3410	-0-	27 1 5 4	150 2 218 9	Y	198	196 1	39		
07	2728 X	1450	-0-	-1278	-0-	192 1 4 4	1119 2 135 9	Y	123	144 1	18		
08	2728 X	1420	-0-	-1308	-0-	213 1 8 4	1041 2 158 9	Y	144	148 1	14		
09	2190 X	540	-0-	-1650	-0-	80 1 42 4	288 2 130 9	Y	118	113 1	19		
10	2263 X	172	-0-	-2091	-0-	2 2 165 9	5 4	Y	150	102 1	67		
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT		67		
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 5H		RRCID -> 290207		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH 9885		PERF.10006 - 14473			
06	3570 X	3043	-0-	-527	-0-	416 1 6 4	2369 2 252 9	Y	229	199 1	67		
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	447 1 8 4	2600 2 296 9	Y	269	301 1	35		
08	3348 X	2488	-0-	-860	-0-	361 1 12 4	1799 2 316 9	Y	287	295 1	27		
09	3240 X	2762	-0-	-478	-0-	434 1 100 4	1966 2 262 9	Y	238	227 1	38		
10	3348 X	754	-0-	-2594	-0-	91 1 9 4	393 2 261 9	Y	237	199 1	76		
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT		76		
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 6H		RRCID -> 290208		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH 9954		PERF.10084 - 14551			
06	5910 X	3414	-0-	-2496	-0-	486 1 5 4	2699 2 224 9	Y	204	177 1	60		
07	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	572 1 7 4	3264 2 252 9	Y	229	264 1	25		
08	4681 X	4147	-0-	-534	-0-	650 1 16 4	3259 2 222 9	Y	202	208 1	19		
09	4530 X	2707	-0-	-1823	-0-	481 1 70 4	1972 2 184 9	Y	167	159 1	27		
10	4681 X	3336	-0-	-1345	-0-	616 1 177 4	2333 2 210 9	Y	191	142 1	76		
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT		76		
BLUTO 8		WELL #: 21H		RRCID -> 290382		COMPL. DATE 04/23/2021		TOTAL DEPTH 10361		PERF.12997 - 21970			
06	29010 X	25657	-0-	-3353	-0-	21498 3 963 9	3196 4	N	875	898 0	264	3 8	
07	29977 X	26073	-0-	-3904	-0-	23649 3 1227 9	1197 4	N	1115	1145 0	234		
08	28024 X	25495	-0-	-2529	-0-	23375 3 1005 9	1115 4	N	914	857 0	290	1 8	
09	27810 X	92	-0-	-27718	-0-	63 3 19 9	10 4	N	17	17 0	290		
10	28737 X	19638	-0-	-9099	-0-	10772 3 427 9	8439 4	N	388	171 0	504	3 8	
11	25650 X	NO RPT	-0-	-25650	-0-			N	NO RPT		504		

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. TASHA 17-20A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #: 20H		RRCID ->	290616	COMPL. DATE	04/17/2021	TOTAL DEPTH	10484	PERF.	11770	-		19915		
06		35288 X	35288	-0-	-0-	32724	3	474	4	Y	1900	1971	0	6 8	145	
07		35774 X	33233	-0-	-2541	2090	9	30969	3	Y	1915	1671	0	1 8	388	
08		36022 X	33641	-0-	-2381	2107	9	31389	3	Y	2047	2355	0	2 8	78	
09		37200 X	36122	-0-	-1078	33792	3	2252	9	Y	2118	2103	0	7 8	86	
10		38440 X	35793	-0-	-2647	33496	3	2330	9	Y	2006	1648	0	7 8	437	
11		35280 X	NO RPT	-0-	-35280	2207	9	90	4	Y	NO RPT				437	
		CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 10H		RRCID ->	290756	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	9929	-		14396
06		4860 X	4150	-0-	-710	546	1	3042	2	Y	499	456	1		134	
07		4217 X	4217	-0-	-0-	13	4	549	9	Y	528	599	1		63	
08		5053 X	2661	-0-	-2392	523	1	3097	2	Y	475	502	1		36	
09		4890 X	2026	-0-	-2864	16	4	581	9	Y	312	296	1		52	
10		5053 X	1615	-0-	-3438	355	1	1770	2	Y	335	273	1		114	
11		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	13	4	523	9	Y	NO RPT				114	
		CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 12H		RRCID ->	290759	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	10282	PERF.	10383	-		14850
06		19828 X	19828	-0-	-0-	3009	1	16425	2	Y	350	310	1		97	
07		20677 X	19327	-0-	-1350	9	4	385	9	Y	374	429	1		42	
08		20739 X	18615	-0-	-2124	2807	1	16098	2	Y	351	357	1		36	
09		20070 X	16572	-0-	-3498	11	4	411	9	Y	315	305	1		46	
10		20739 X	17294	-0-	-3445	3049	1	15137	2	Y	352	246	1		152	
11		19830 X	NO RPT	-0-	-19830	43	4	386	9	Y	NO RPT				152	
		TASHA 17-20A		WELL #: 1H		RRCID ->	290846	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	9949	PERF.	10428	-		20071
06		2010 X	2010	-0-	-0-	643	3	120	4	Y	1134	1055	0	19 8	222	
07		16740 X	5551	-0-	-11189	1247	9	682	3	Y	2180	2303	0	5 8	94	
08		20274 X	12891	-0-	-7383	2398	9	7727	3	Y	4196	4050	0	11 8	229	
09		23984 X	23984	-0-	-0-	4616	9	17773	3	Y	5535	5512	0	48 8	204	
10		27064 X	27064	-0-	-0-	6089	9	20990	3	Y	5370	4331	0	62 8	1181	
11		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	5907	9	167	4	Y	NO RPT				1181	
		STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 8HM		RRCID ->	290912	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	10082	-		14540
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951														
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 9H		RRCID -> 290913		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 3H		RRCID -> 290915		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695			
06	6060 X	3857	-0-	-2203	-0-	523 1	2767 2	N	504	437 1	149
07	6262 X	3936	-0-	-2326	-0-	465 1	2808 2	N	587	665 1	71
08	6262 X	2766	-0-	-3496	-0-	365 1	1777 2	N	553	583 1	41
09	5310 X	2716	-0-	-2594	-0-	426 1	1857 2	N	349	333 1	57
10	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	1016 1	3703 2	N	294	294 1	57
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	320 4	323 9	N	NO RPT		57

A CLASSIC DASH 18		WELL #: 1H		RRCID -> 290936		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764			
06	30000 X	29175	-0-	-825	-0-	695 1	25311 2	Y	2590	2694 1	96
07	0 W	30440	-0-	30440	30440	320 4	2849 9	Y	2661	2636 1	121
08	0 W	32175	-0-	32175	62615	705 1	26689 2	Y	2660	2748 1	33
09	0 W	30316	-0-	30316	92931	119 4	2927 9	Y	2360	2328 1	65
10	0 W	24861	-0-	24861	117792	815 1	28423 2	Y	1760	1754 1	71
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	117792	11 4	2926 9	Y	NO RPT		71

AFFIRMED 6		WELL #: 5H		RRCID -> 290941		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 9969 PERF.10030 - 15247			
06	20101 X	20101	-0-	-0-	-0-	804 1	16782 2	Y	2286	2217 1	280
07	21628 X	21628	-0-	-0-	-0-	2515 9	18257 2	Y	2182	2167 1	295
08	21665 X	21665	-0-	-0-	-0-	917 1	18374 2	Y	2133	2305 1	123
09	20400 X	20142	-0-	-258	-0-	54 4	2400 9	Y	2169	2000 1	292
10	21638 X	21015	-0-	-623	-0-	936 1	18374 2	Y	3787	3767 1	312
11	20970 X	NO RPT	-0-	-20970	-0-	9 4	2346 9	Y	NO RPT		312

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. IMPERIAL EAGLE 24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		3HM	RRCID -> 290954	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH 10088	PERF.10214	- 17147						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3690 X	2167	-0-	-1523	-0-	130 1	1390 2	24 4	623 9	N	566	613 1			51
07	3379 X	3323	-0-	-56	-0-	187 1	2283 2	30 4	823 9	N	748	694 1			105
08	3379 X	1570	-0-	-1809	-0-	90 1	1024 2	3 4	453 9	N	412	517 1			-0-
09	2160 X	2	-0-	-2158	-0-	2 4				N	-0-				-0-
10	3317 X	1	-0-	-3316	-0-	1 4				N	-0-				-0-
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT				-0-
OMAHA 11		WELL #:		1H	RRCID -> 290959	COMPL. DATE 12/03/2017	TOTAL DEPTH 10142	PERF.10215	- 17017						
06	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	261 1	5925 2	1757 9		N	1597	1587 1			64
07	15086 X	15086	-0-	-0-	-0-	534 1	12669 2	1883 9		N	1712	1694 1			82
08	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	414 1	9229 2	1718 9		N	1562	1567 1			77
09	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	423 1	9382 2	1581 9		N	1437	1452 1			62
10	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	545 1	9502 2	61 4	1577 9	N	1434	1409 1			87
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT				87
SIR BARTON 24		WELL #:		1H	RRCID -> 290965	COMPL. DATE 11/25/2018	TOTAL DEPTH 10128	PERF.10386	- 14365						
06	6150 X	4960	-0-	-1190	-0-	341 1	3985 2	106 4	528 9	N	480	477 1			112
07	6355 X	5408	-0-	-947	-0-	376 1	4391 2	33 4	608 9	N	553	609 1			56
08	5828 X	4836	-0-	-992	-0-	350 1	3916 2	570 9		N	518	494 1			80
09	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	430 1	4214 2	8 4	502 9	N	456	440 1			96
10	5394 X	5143	-0-	-251	-0-	419 1	4110 2	73 4	541 9	N	492	456 1			132
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT				132
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		4H	RRCID -> 290967	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH 9945	PERF. 9978	- 17295						
06	2130 X	988	-0-	-1142	-0-	263 2	9 4	716 9		N	651	680 1			67
07	992 X	761	-0-	-231	-0-	11 2	6 4	744 9		N	676	743 1			-0-
08	992 X	152	-0-	-840	-0-	149 2	3 4			N	-0-				-0-
09	990 X	180	-0-	-810	-0-	175 2	5 4			N	-0-				-0-
10	1023 X	3	-0-	-1020	-0-	3 4				N	-0-				-0-
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. IMPERIAL EAGLE 24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 5H		RRCID -> 290973		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 10683		PERF.10792 - 18409		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	20880 X	16855	-0-	-4025	-0-	1243 1 240 4	14723 2 649 9	N	590	637 1	54	
07	20398 X	18366	-0-	-2032	-0-	1384 1 94 4	16013 2 875 9	N	795	749 1	100	
08	20398 X	16954	-0-	-3444	-0-	1322 1 7 4	14799 2 826 9	N	751	740 1	111	
09	19740 X	10931	-0-	-8809	-0-	964 1 19 4	9310 2 638 9	N	580	612 1	79	
10	18352 X	15793	-0-	-2559	-0-	1357 1 99 4	13259 2 1078 9	N	980	789 1	270	
11	17760 X	NO RPT	-0-	-17760	-0-			N	NO RPT		270	
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 6H		RRCID -> 290974		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10391 - 17858		
06	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	662 1 129 4	7900 2 530 9	N	482	519 1	43	
07	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	756 1 54 4	8747 2 723 9	N	657	613 1	87	
08	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	831 1 6 4	9292 2 713 9	N	648	644 1	91	
09	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	625 1 15 4	6229 2 539 9	N	490	514 1	67	
10	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	654 1 75 4	6423 2 675 9	N	614	546 1	135	
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			N	NO RPT		135	
SPECIAL EFFORT 18		WELL #: 1H		RRCID -> 290981		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 9868		PERF.10114 - 19715		
06	33090 X	26634	-0-	-6456	-0-	643 1 411 4	23664 2 1916 9	Y	1742	1775 1	94	
07	34193 X	29860	-0-	-4333	-0-	701 1 547 4	26635 2 1977 9	Y	1797	1805 1	86	
08	34193 X	33204	-0-	-989	-0-	860 1 285 4	29959 2 2100 9	Y	1909	1970 1	25	
09	27390 X	27351	-0-	-39	-0-	733 1 92 4	24913 2 1613 9	Y	1466	1479 1	12	
10	29853 X	4650	-0-	-25203	-0-	160 1 276 9	4214 2	Y	251	213 1	50	
11	32130 X	NO RPT	-0-	-32130	-0-			Y	NO RPT		50	
ROCKET WRANGLER 11		WELL #: 1H		RRCID -> 290986		COMPL. DATE 10/01/2018		TOTAL DEPTH 10076		PERF.10365 - 17475		
06	15225 X	15225	-0-	-0-	-0-	527 1 2705 9	11993 2	N	2459	2450 1	96	
07	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	571 1 2816 9	12960 2	N	2560	2533 1	123	
08	16990 X	16990	-0-	-0-	-0-	614 1 2659 9	13717 2	N	2417	2417 1	123	
09	17100 X	17100	-0-	-0-	-0-	628 1 2562 9	13910 2	N	2329	2350 1	102	
10	18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	843 1 49 4	14694 2 2620 9	N	2382	2325 1	159	
11	16440 X	NO RPT	-0-	-16440	-0-			Y	NO RPT		159	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951											
RUNAWAY GHOST 23		WELL #:		1HM	RRCID ->	290987	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	10101	PERF.10138	- 18127	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		28591 X	28591	-0-	-0-	-0-	827 1	21077 2	N	3182	3101 1		91
							3187 4	3500 9					
07		33420 X	33420	-0-	-0-	-0-	894 1	26389 2	N	3348	3310 1		129
							2454 4	3683 9					
08		34264 X	34264	-0-	-0-	-0-	830 1	25253 2	N	3066	3164 1		31
							4808 4	3373 9					
09		32329 X	32329	-0-	-0-	-0-	852 1	27960 2	N	2806	2773 1		64
							430 4	3087 9					
10		32297 X	32297	-0-	-0-	-0-	898 1	27050 2	N	2758	2710 1		112
							1315 4	3034 9					
11		16650 X	NO RPT	-0-	-16650	-0-			Y	NO RPT			112

COPPERHEAD 23		WELL #:		4H	RRCID ->	291002	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9968	PERF. 9788	- 17555	
06		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	137 1	3466 2	N	122	72 1		50
							920 4	134 9					
07		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	219 1	6514 2	N	727	667 1		110
							1432 4	800 9					
08		12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	328 1	9442 2	N	1070	1087 1		93
							1138 4	1177 9					
09		11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	308 1	10079 2	N	1000	1006 1		87
							215 4	1100 9					
10		11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	325 1	9774 2	N	945	927 1		105
							470 4	1040 9					
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT			105

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	291053	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10099	PERF.10319	- 17681	
06		5640 X	4060	-0-	-1580	-0-	262 1	2980 2	Y	701	762 1		69
							47 4	771 9					
07		4774 X	3775	-0-	-999	-0-	213 1	2491 2	Y	956	923 1		102
							19 4	1052 9					
08		4774 X	3324	-0-	-1450	-0-	203 1	2276 2	Y	762	739 1		125
							7 4	838 9					
09		4620 X	1589	-0-	-3031	-0-	128 1	1211 2	Y	223	325 1		23
							5 4	245 9					
10		4185 X	1619	-0-	-2566	-0-	122 1	1160 2	Y	293	241 1		75
							15 4	322 9					
11		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			Y	NO RPT			75

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		2HM	RRCID ->	291055	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10423	PERF.10537	- 18004	
06		19230 X	15647	-0-	-3583	-0-	1167 1	13430 2	N	731	789 1		66
							246 4	804 9					
07		19561 X	17045	-0-	-2516	-0-	1262 1	14632 2	N	968	920 1		114
							86 4	1065 9					
08		19561 X	17534	-0-	-2027	-0-	1360 1	15161 2	N	914	886 1		142
							8 4	1005 9					
09		18930 X	16951	-0-	-1979	-0-	1512 1	14834 2	N	526	598 1		70
							26 4	579 9					
10		19437 X	16391	-0-	-3046	-0-	1422 1	13919 2	N	709	612 1		167
							270 4	780 9					
11		16980 X	NO RPT	-0-	-16980	-0-			N	NO RPT			167

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SMARTY JONES 26		//CONT.// //CONT.//	71052 900 100951	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SMARTY JONES 26		WELL #: 1H		RRCID -> 291062	COMPL. DATE 02/28/2018	TOTAL DEPTH 10143	PERF.10150	- 14870								
06	10560 X	9281	-0-	-1279	-0-	1144	1	7178	2	N	849	840	1			108
07	11470 X	3872	-0-	-7598	-0-	442	1	2601	2	N	731	788	1			51
08	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	52	103	1			-0-
09	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					-0-
10	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
11	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					-0-
SMARTY JONES 26		WELL #: 5H		RRCID -> 291063	COMPL. DATE 12/03/2018	TOTAL DEPTH 10179	PERF.10599	- 14915								
06	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	887	1	5638	2	Y	635	616	1			88
07	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	1139	1	5801	2	Y	593	641	1			40
08	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	1031	1	5218	2	Y	938	924	1			54
09	7230 X	7141	-0-	-89	-0-	1039	1	5205	2	Y	793	770	1			77
10	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	1332	1	5675	2	Y	743	708	1			112
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					112
SMARTY JONES 26		WELL #: 6H		RRCID -> 291064	COMPL. DATE 12/03/2018	TOTAL DEPTH 9958	PERF.10272	- 14867								
06	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	844	1	5382	2	Y	560	539	1			81
07	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	1188	1	6216	2	Y	551	594	1			38
08	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	949	1	4800	2	Y	901	887	1			52
09	6870 X	6790	-0-	-80	-0-	986	1	4943	2	Y	761	739	1			74
10	8029 X	7233	-0-	-796	-0-	1269	1	5102	2	Y	756	692	1			138
11	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					138
WAR ADMIRAL 24		WELL #: 3H		RRCID -> 291077	COMPL. DATE 09/25/2019	TOTAL DEPTH 10060	PERF.10145	- 17462								
06	31228 X	31228	-0-	-0-	-0-	2261	1	25013	2	N	2938	3114	1			261
07	35601 X	35601	-0-	-0-	-0-	2542	1	28961	2	N	3556	3351	1			466
08	31633 X	31633	-0-	-0-	-0-	2272	1	25453	2	N	3517	3420	1			563
09	27780 X	16880	-0-	-10900	-0-	1291	1	13283	2	N	2041	2275	1			329
10	31705 X	31705	-0-	-0-	-0-	2558	1	24645	2	N	3876	3221	1			984
11	27780 X	NO RPT	-0-	-27780	-0-					N	NO RPT					984

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. WHIRLAWAY 24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 3H		RRCID -> 291079		COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10890 X	6364	-0-	-4526	-0-	393 1	4602 2	65 4	1304 9	Y	1185	1247	1		232
07	11253 X	6339	-0-	-4914	-0-	401 1	4698 2	67 4	1173 9	Y	1066	1183	1		115
08	9455 X	6233	-0-	-3222	-0-	415 1	4635 2	1183 9		Y	1075	1000	1		190
09	8370 X	6185	-0-	-2185	-0-	462 1	4521 2	30 4	1172 9	Y	1065	1048	1		207
10	7440 X	5754	-0-	-1686	-0-	422 1	4133 2	106 4	1093 9	Y	994	935	1		266
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT				266
WHIRLAWAY 24		WELL #: 4H		RRCID -> 291080		COMPL. DATE 11/25/2018				TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308					
06	12000 X	6961	-0-	-5039	-0-	436 1	5077 2	212 4	1236 9	N	1124	1137	1		249
07	9300 X	7932	-0-	-1368	-0-	525 1	6109 2	33 4	1265 9	N	1150	1274	1		125
08	8091 X	7862	-0-	-229	-0-	541 1	6048 2	1273 9		N	1157	1081	1		201
09	7830 X	6588	-0-	-1242	-0-	489 1	4848 2	8 4	1243 9	N	1130	1091	1		240
10	7998 X	7303	-0-	-695	-0-	562 1	5510 2	50 4	1181 9	N	1074	1031	1		283
11	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT				283
CHANCE STATE 4		WELL #: 1H		RRCID -> 291851		COMPL. DATE 04/27/2022				TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 15002					
06	22855 X	22855	-0-	-0-	-0-	18562 3	2947 4	1346 9		N	1224	1252	1	2 8	313
07	19845 X	19845	-0-	-0-	-0-	17930 3	530 4	1385 9		N	1259	924	1		648
08	19065 X	17583	-0-	-1482	-0-	16793 3	5 4	785 9		N	714	1063	1	1 8	298
09	19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	17466 3	206 4	1367 9		N	1243	1274	1	4 8	263
10	19065 X	18656	-0-	-409	-0-	15434 3	2163 4	1059 9		N	963	1033	1	4 8	189
11	18450 X	NO RPT	-0-	-18450	-0-					N	NO RPT				189
ROCKET WRANGLER 11-4		WELL #: 4H		RRCID -> 294207		COMPL. DATE 08/13/2022				TOTAL DEPTH 10567 PERF.10738 - 18205					
06	48757 X	48757	-0-	-0-	-0-	1789 1	40793 2	6175 9		N	5614	5669	1		172
07	37689 X	37689	-0-	-0-	-0-	1379 1	31508 2	4802 9		N	4365	4332	1		205
08	36172 X	36172	-0-	-0-	-0-	1350 1	30601 2	4221 9		N	3837	3859	1		183
09	34410 X	32032	-0-	-2378	-0-	1221 1	27104 2	3707 9		N	3370	3410	1		143
10	35557 X	6829	-0-	-28728	-0-	278 1	5741 2	91 4	719 9	N	654	797	1		-0-
11	34410 X	NO RPT	-0-	-34410	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. COUNT FLEET 11-4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 4H		RRCID -> 294674	COMPL. DATE 08/25/2022	TOTAL DEPTH 10542	PERF.11066	- 18416					
06		67007 X	67007	-0-	-0-	-0-	1951	1 55673	2 N	8468	8568	1	511
							68	4 9315	9				
07		56009 X	56009	-0-	-0-	-0-	2056	1 46223	2 N	6969	7041	1	439
							64	4 7666	9				
08		56893 X	56893	-0-	-0-	-0-	2103	1 48153	2 N	5979	6168	1	250
							60	4 6577	9				
09		50202 X	50202	-0-	-0-	-0-	2047	1 41745	2 N	5772	5758	1	264
							61	4 6349	9				
10		51206 X	51206	-0-	-0-	-0-	2011	1 42071	2 N	5964	5869	1	359
							564	4 6560	9				
11		40620 X	NO RPT	-0-	-40620	-0-			Y	NO RPT			359
		WELL #: 5H		RRCID -> 294675	COMPL. DATE 08/16/2022	TOTAL DEPTH 10594	PERF.10384	- 17851					
06		45305 X	45305	-0-	-0-	-0-	1672	1 38418	2 N	4741	4730	1	197
							5215	9					
07		48285 X	48285	-0-	-0-	-0-	1800	1 41130	2 N	4868	4837	1	228
							5355	9					
08		45894 X	45894	-0-	-0-	-0-	1752	1 39654	2 N	4080	4111	1	197
							4488	9					
09		41888 X	41888	-0-	-0-	-0-	1627	1 36121	2 N	3764	3794	1	167
							4140	9					
10		41519 X	41519	-0-	-0-	-0-	2012	1 35227	2 N	3772	3704	1	235
							131	4 4149	9				
11		35160 X	NO RPT	-0-	-35160	-0-			N	NO RPT			235
		WELL #: 2H		RRCID -> 294721	COMPL. DATE 04/11/2021	TOTAL DEPTH 10117	PERF.10117	- 19334					
06		56640 X	56640	-0-	-0-	-0-	1245	1 45185	2 N	8077	8231	1	417
							1325	4 8885	9				
07		56619 X	56619	-0-	-0-	-0-	1248	1 46473	2 N	7335	7435	1	317
							829	4 8069	9				
08		56032 X	56032	-0-	-0-	-0-	1336	1 46772	2 N	7142	7391	1	68
							68	4 7856	9				
09		52094 X	52094	-0-	-0-	-0-	1325	1 43461	2 N	6547	6451	1	164
							106	4 7202	9				
10		53460 X	53460	-0-	-0-	-0-	1878	1 42563	2 N	7302	7252	1	214
							987	4 8032	9				
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			214
		WELL #: 5104H		RRCID -> 294731	COMPL. DATE 07/15/2019	TOTAL DEPTH 11540	PERF.11800	- 21084					
06		20730 X	-0-	-0-	-20730	-0-			N	155	186	1	-0-
07		21421 X	-0-	-0-	-21421	-0-			N	10	10	0	-0-
08		21421 X	-0-	-0-	-21421	-0-			Y	6	6	0	-0-
09		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	1772	3 1057	9 Y	961	923	0	38
*10		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	2789	3 2312	9 Y	2102	2069	0	71
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	75	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CALLON PERMIAN II, LLC		//CONT.// 101442													
UL BIGHORN B 21-30-19		WELL #: 5202H		RRCID -> 294732		COMPL. DATE 03/16/2020		TOTAL DEPTH 11916		PERF.12039 - 21756					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 W	8073	-0-	8073	271620	23	1	4019	2	N	3581	3619	1		120
						92	4	3939	9						
07	0 W	6995	-0-	6995	278615	3512	3	39	4	N	3131	3107	0		144
						3444	9								
08	0 W	7518	-0-	7518	286133	3703	3	3815	9	Y	3468	3446	0		166
09	293454 X	7321	-0-	-286133	-0-	3600	3	3721	9	Y	3383	3399	0		150
10	8339 X	7324	-0-	-1015	-0-	3725	3	3599	9	Y	3272	3278	0		144
11	8070 X	5797	-0-	-2273	-0-	2935	3	5	4	Y	2597	2645	0		96
						2857	9								

UL ROY E 18-4-13		WELL #: 5205H		RRCID -> 294733		COMPL. DATE 06/07/2021		TOTAL DEPTH 11287		PERF.11622 - 18982					
06	28950 X	19294	-0-	-9656	-0-	29	1	11045	2	N	7031	7059	1		397
						486	4	7734	9						
07	29915 X	20627	-0-	-9288	-0-	34	1	11965	3	N	7336	7321	0		412
						558	4	8070	9						
08	29915 X	18126	-0-	-11789	-0-	47	1	10704	3	N	6704	6682	0		434
						1	4	7374	9						
09	21281 X	21281	-0-	-0-	-0-	166	1	12811	3	Y	7175	7097	0		512
						411	4	7893	9						
10	20615 X	16382	-0-	-4233	-0-	113	1	9830	3	Y	5493	5625	0		380
						397	4	6042	9						
11	19950 X	6104	-0-	-13846	-0-	50	1	3771	3	Y	1799	2073	0		106
						304	4	1979	9						

CPX ENERGY OPERATING, LLC		101714		RRCID -> 289683		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL DEPTH 10748		PERF.11206 - 18815					
B AND B		WELL #: 2H													
06	34710 X	32833	-0-	-1877	-0-	900	1	23948	3	Y	2879	2879	1		88
						4818	4	3167	9						
07	34255 X	27361	-0-	-6894	-0-	775	1	23242	3	Y	2374	2407	1		55
						733	4	2611	9						
08	31093 X	30519	-0-	-574	-0-	775	1	24273	3	Y	2921	2922	1		54
						2258	4	3213	9						
09	30090 X	29471	-0-	-619	-0-	750	1	24933	3	Y	2732	2743	1		43
						783	4	3005	9						
*10	31093 X	27933	-0-	-3160	-0-	775	1	24022	3	Y	2595	2599	1		39
						281	4	2855	9						
11	30090 X	30025	-0-	-65	-0-	750	1	26343	3	Y	2552	2549	0		42
						125	4	2807	9						

B AND B		WELL #: 1H		RRCID -> 289684		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL DEPTH 10898		PERF.11175 - 17770					
06	21540 X	19037	-0-	-2503	-0-	150	1	13005	3	Y	1938	1938	1		59
						3750	4	2132	9						
07	20925 X	19077	-0-	-1848	-0-	155	1	16190	3	Y	1894	1909	1		44
						649	4	2083	9						
08	18259 X	17917	-0-	-342	-0-	155	1	13770	3	Y	1989	1996	1		37
						1804	4	2188	9						
09	17670 X	17343	-0-	-327	-0-	150	1	14520	3	Y	1869	1877	1		29
						617	4	2056	9						
*10	18259 X	17016	-0-	-1243	-0-	155	1	14638	3	Y	1814	1816	1		27
						228	4	1995	9						
11	18703 X	18703	-0-	-0-	-0-	150	1	16439	3	Y	1823	1820	0		30
						109	4	2005	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
CPX ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.// 101714									
LINDLEY 98			WELL #:	13H	RRCID -> 289685	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	11038	PERF.11509	- 18259	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	20250 X	15129	-0-	-5121	-0-	150 1	9733 3	Y	1614	1613 1		49
						3471 4	1775 9					
07	20150 X	15781	-0-	-4369	-0-	155 1	13149 3	Y	1720	1729 1		40
						585 4	1892 9					
08	20150 X	15015	-0-	-5135	-0-	155 1	11663 3	Y	1688	1697 1		31
						1340 4	1857 9					
09	15180 X	14292	-0-	-888	-0-	150 1	11749 3	Y	1769	1773 1		27
						447 4	1946 9					
*10	15779 X	15346	-0-	-433	-0-	155 1	13058 3	Y	1780	1780 1		27
						175 4	1958 9					
11	18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	150 1	15875 3	Y	1982	1976 0		33
						77 4	2180 9					
MURCHISON 87			WELL #:	1H	RRCID -> 290230	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	10918	PERF.11250	- 16420	
06	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	550 1	6385 3	Y	1563	1558 1		148
						189 4	1719 9					
07	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	568 1	7294 3	Y	1571	1469 1		250
						189 4	1728 9					
08	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	568 1	7519 3	Y	1730	1833 1		147
						484 4	1903 9					
09	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	550 1	7132 3	Y	1565	1580 1		132
						113 4	1722 9					
*10	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	568 1	6004 3	Y	1669	1695 1		106
						573 4	1836 9					
11	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	550 1	6081 3	Y	1553	1564 1		95
						266 4	1708 9					
B AND B STATE A			WELL #:	5H	RRCID -> 291703	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL DEPTH	10762	PERF.11189	- 18534	
06	54720 X	48292	-0-	-6428	-0-	900 1	38396 3	Y	4150	4159 1		126
						4431 4	4565 9					
07	56544 X	45795	-0-	-10749	-0-	775 1	39881 3	Y	3924	3959 1		91
						823 4	4316 9					
08	50747 X	47165	-0-	-3582	-0-	775 1	39710 3	Y	4061	4077 1		75
						2213 4	4467 9					
09	50701 X	50701	-0-	-0-	-0-	750 1	44382 3	Y	4289	4297 1		67
						851 4	4718 9					
*10	52134 X	52134	-0-	-0-	-0-	775 1	46297 3	Y	4306	4308 1		65
						325 4	4737 9					
11	49523 X	49523	-0-	-0-	-0-	750 1	44258 3	Y	3975	3974 0		66
						142 4	4373 9					
CPX STATE 100-33 A			WELL #:	1H	RRCID -> 291749	COMPL. DATE	09/06/2021	TOTAL DEPTH	10894	PERF.11400	- 17476	
06	26280 X	24571	-0-	-1709	-0-	150 1	17611 3	Y	2530	2521 1		77
						4027 4	2783 9					
07	26970 X	23614	-0-	-3356	-0-	155 1	19947 3	Y	2498	2517 1		58
						764 4	2748 9					
08	21328 X	19960	-0-	-1368	-0-	155 1	15765 3	Y	1957	1978 1		37
						1887 4	2153 9					
09	20640 X	20543	-0-	-97	-0-	150 1	17191 3	Y	2273	2275 1		35
						702 4	2500 9					
*10	21847 X	21847	-0-	-0-	-0-	155 1	18641 3	Y	2530	2527 1		38
						268 4	2783 9					
11	22505 X	22505	-0-	-0-	-0-	150 1	19549 3	Y	2439	2437 0		40
						123 4	2683 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714												
CPX STATE 100-33 B		WELL #: 2H		RRCID -> 291752		COMPL. DATE 09/08/2021				TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		35550 X	25706	-0-	-9844	-0-	900 1	19028 3	2725 9	Y	2459	2483 1		76
							3073 4	2705 9						
07		36735 X	34187	-0-	-2548	-0-	775 1	28756 3	3869 9	Y	3517	3512 1		81
							787 4	3869 9						
08		33666 X	32337	-0-	-1329	-0-	775 1	25581 3	3931 9	Y	3574	3589 1		66
							2050 4	3931 9						
09		32580 X	30014	-0-	-2566	-0-	750 1	25185 3	3369 9	Y	3063	3081 1		48
							710 4	3369 9						
*10		33666 X	29576	-0-	-4090	-0-	775 1	25345 3	3192 9	Y	2902	2906 1		44
							264 4	3192 9						
11		32580 X	30700	-0-	-1880	-0-	750 1	26683 3	3145 9	Y	2859	2856 0		47
							122 4	3145 9						
CPX STATE 100-33 D		WELL #: 4H		RRCID -> 291766		COMPL. DATE 09/09/2021				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450				
06		17970 X	15245	-0-	-2725	-0-	150 1	10073 3	2236 9	Y	2033	2044 1		62
							2786 4	2236 9						
07		18197 X	12545	-0-	-5652	-0-	155 1	9971 3	1959 9	Y	1781	1802 1		41
							460 4	1959 9						
08		19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	155 1	14015 3	3285 9	Y	2986	2972 1		55
							1925 4	3285 9						
09		17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	150 1	14035 3	2730 9	Y	2482	2498 1		39
							654 4	2730 9						
*10		17710 X	17710	-0-	-0-	-0-	155 1	14720 3	2588 9	Y	2353	2356 1		36
							247 4	2588 9						
11		18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	150 1	15513 3	2506 9	Y	2278	2276 0		38
							108 4	2506 9						
CPX STATE 100-33 E		WELL #: 5H		RRCID -> 291976		COMPL. DATE 10/31/2021				TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849				
06		30930 X	30728	-0-	-202	-0-	900 1	21023 3	4760 9	Y	4327	4323 1		131
							4045 4	4760 9						
07		35235 X	35235	-0-	-0-	-0-	775 1	28210 3	5430 9	Y	4936	4953 1		114
							820 4	5430 9						
08		30660 X	30660	-0-	-0-	-0-	775 1	23394 3	4498 9	Y	4089	4127 1		76
							1993 4	4498 9						
09		27600 X	26925	-0-	-675	-0-	750 1	21670 3	3835 9	Y	3486	3508 1		54
							670 4	3835 9						
*10		30994 X	30994	-0-	-0-	-0-	775 1	25996 3	3955 9	Y	3595	3595 1		54
							268 4	3955 9						
11		37446 X	37446	-0-	-0-	-0-	750 1	32768 3	3796 9	Y	3451	3448 0		57
							132 4	3796 9						
LINDLEY 98		WELL #: 14H		RRCID -> 292024		COMPL. DATE 11/08/2021				TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208				
06		120750 X	110015	-0-	-10735	-0-	900 1	96510 3	3634 9	Y	3304	3303 1		100
							8971 4	3634 9						
07		124775 X	113258	-0-	-11517	-0-	775 1	106876 3	3875 9	Y	3523	3542 1		81
							1732 4	3875 9						
08		124775 X	110279	-0-	-14496	-0-	775 1	101394 3	3707 9	Y	3370	3388 1		63
							4403 4	3707 9						
09		112710 X	105050	-0-	-7660	-0-	750 1	99267 3	3537 9	Y	3215	3228 1		50
							1496 4	3537 9						
*10		113677 X	111292	-0-	-2385	-0-	775 1	106338 3	3589 9	Y	3263	3264 1		49
							590 4	3589 9						
11		110010 X	109029	-0-	-981	-0-	750 1	104371 3	3655 9	Y	3323	3317 0		55
							253 4	3655 9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714													
B AND B STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 292085		COMPL. DATE 07/09/2021				TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	21510 X	14355	-0-	-7155	-0-	150	1	8687	3	Y	2096	2101	1		64
						3212	4	2306	9						
07	20801 X	13970	-0-	-6831	-0-	155	1	10921	3	Y	2028	2045	1		47
						663	4	2231	9						
08	17306 X	17306	-0-	-0-	-0-	155	1	12700	3	Y	2349	2353	1		43
						1867	4	2584	9						
09	15760 X	15760	-0-	-0-	-0-	150	1	12816	3	Y	2019	2031	1		31
						573	4	2221	9						
*10	18898 X	18898	-0-	-0-	-0-	155	1	15958	3	Y	2308	2304	1		35
						246	4	2539	9						
11	17604 X	17604	-0-	-0-	-0-	150	1	15116	3	Y	2038	2039	0		34
						96	4	2242	9						
CPX STATE 100-33 G		WELL #: 7H		RRCID -> 292172		COMPL. DATE 10/31/2021				TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463					
06	28710 X	23539	-0-	-5171	-0-	900	1	16247	3	Y	2371	2371	1		72
						3784	4	2608	9						
07	26908 X	26611	-0-	-297	-0-	155	1	22714	3	Y	2745	2754	1		63
						722	4	3020	9						
08	22506 X	20976	-0-	-1530	-0-	155	1	15997	3	Y	2719	2732	1		50
						1833	4	2991	9						
09	21780 X	16306	-0-	-5474	-0-	150	1	12872	3	Y	2445	2457	1		38
						594	4	2690	9						
*10	22506 X	18623	-0-	-3883	-0-	155	1	15432	3	Y	2550	2550	1		38
						231	4	2805	9						
11	21780 X	16101	-0-	-5679	-0-	150	1	13161	3	Y	2453	2451	0		40
						92	4	2698	9						
LINDLEY 33-98 LOV		WELL #: 15H		RRCID -> 293365		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11243 - 21045					
06	97840 X	97840	-0-	-0-	-0-	900	1	78809	3	Y	8964	8961	1		272
						8271	4	9860	9						
07	102393 X	100906	-0-	-1487	-0-	775	1	88039	3	Y	9552	9603	1		221
						1585	4	10507	9						
08	102393 X	94856	-0-	-7537	-0-	775	1	80337	3	Y	8908	8964	1		165
						3945	4	9799	9						
09	99060 X	80223	-0-	-18837	-0-	750	1	69720	3	Y	7746	7790	1		121
						1232	4	8521	9						
*10	101091 X	85074	-0-	-16017	-0-	775	1	75154	3	Y	7868	7870	1		119
						490	4	8655	9						
11	97830 X	83037	-0-	-14793	-0-	750	1	73992	3	Y	7344	7342	0		121
						217	4	8078	9						
CPX STATE 100-33 K		WELL #: 11H		RRCID -> 293545		COMPL. DATE 09/06/2022				TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542					
06	54071 X	54071	-0-	-0-	-0-	900	1	45774	3	Y	1539	1539	1		47
						5704	4	1693	9						
07	53574 X	53574	-0-	-0-	-0-	775	1	50017	3	Y	1606	1616	1		37
						1015	4	1767	9						
08	55831 X	51241	-0-	-4590	-0-	775	1	45883	3	Y	1563	1571	1		29
						2864	4	1719	9						
09	54030 X	47142	-0-	-6888	-0-	750	1	43817	3	Y	1439	1446	1		22
						992	4	1583	9						
*10	55831 X	48860	-0-	-6971	-0-	775	1	46125	3	Y	1449	1449	1		22
						366	4	1594	9						
11	54030 X	47450	-0-	-6580	-0-	750	1	45042	3	Y	1367	1366	0		23
						154	4	1504	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714												
CPX STATE 100-33 F		WELL #: 6H		RRCID -> 293578		COMPL. DATE 09/03/2022			TOTAL DEPTH 11483 PERF.11783 - 16426					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	72240 X	56070	-0-	-16170	-0-	900 1	47323 3	Y	1841	1841	1			56
						5822 4	2025 9							
07	74648 X	55538	-0-	-19110	-0-	775 1	51555 3	Y	1922	1933	1			45
						1094 4	2114 9							
08	57629 X	53264	-0-	-4365	-0-	775 1	47666 3	Y	1869	1879	1			35
						2767 4	2056 9							
09	55770 X	46029	-0-	-9741	-0-	750 1	42646 3	Y	1608	1618	1			25
						864 4	1769 9							
*10	57629 X	46659	-0-	-10970	-0-	775 1	43801 3	Y	1595	1596	1			24
						328 4	1755 9							
11	55770 X	48559	-0-	-7211	-0-	750 1	45935 3	Y	1564	1562	0			26
						154 4	1720 9							

MURCHISON 87		WELL #: 5H		RRCID -> 293719		COMPL. DATE 11/08/2022			TOTAL DEPTH 10772 PERF.11051 - 15888					
06	70710 X	38990	-0-	-31720	-0-	1302 1	29065 3	Y	7059	7105	1			673
						858 4	7765 9							
07	65193 X	34700	-0-	-30493	-0-	569 1	26404 3	Y	6402	6047	1			1028
						685 4	7042 9							
08	41205 X	41205	-0-	-0-	-0-	569 1	31312 3	Y	6644	7102	1			570
						2016 4	7308 9							
09	37241 X	37241	-0-	-0-	-0-	550 1	29731 3	Y	5898	5970	1			498
						472 4	6488 9							
*10	37209 X	37209	-0-	-0-	-0-	569 1	27367 3	Y	6056	6168	1			386
						2611 4	6662 9							
11	36084 X	36084	-0-	-0-	-0-	550 1	28206 3	Y	5539	5587	1			338
						1235 4	6093 9							

MURCHISON 87		WELL #: 4H		RRCID -> 293727		COMPL. DATE 02/08/2023			TOTAL DEPTH 11212 PERF.11766 - 16895					
06	47640 X	31090	-0-	-16550	-0-	551 1	24200 3	Y	5113	5117	1			485
						715 4	5624 9							
07	42160 X	29970	-0-	-12190	-0-	568 1	23582 3	Y	4735	4462	1			758
						611 4	5209 9							
08	29187 X	29187	-0-	-0-	-0-	568 1	21972 3	Y	4757	5106	1			409
						1414 4	5233 9							
09	26250 X	25160	-0-	-1090	-0-	550 1	19620 3	Y	4253	4303	1			359
						312 4	4678 9							
*10	27371 X	27371	-0-	-0-	-0-	568 1	20142 3	Y	4308	4392	1			275
						1922 4	4739 9							
11	26379 X	26379	-0-	-0-	-0-	550 1	20555 3	Y	3976	4008	1			243
						900 4	4374 9							

CHERRY CREEK 92		WELL #: 1H		RRCID -> 294149		COMPL. DATE 06/20/2023			TOTAL DEPTH 11614 PERF.11614 - 22600					
06	111660 X	61612	-0-	-50048	-0-	1275 1	53396 3	Y	6152	5875	1			541
						174 4	6767 9							
07	89559 X	70459	-0-	-19100	-0-	1937 1	60799 3	Y	6883	6979	1			445
						152 4	7571 9							
08	86738 X	63266	-0-	-23472	-0-	1937 1	54164 3	Y	6514	6473	1			486
						7165 9								
09	80880 X	57579	-0-	-23301	-0-	1875 1	49344 3	Y	5720	6042	1			164
						68 4	6292 9							
*10	79205 X	61740	-0-	-17465	-0-	1937 1	52488 3	Y	6525	6166	1			523
						137 4	7178 9							
11	68190 X	55978	-0-	-12212	-0-	1875 1	46164 3	Y	5605	5698	1			430
						1773 4	6166 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714													
CHERRY CREEK 92		WELL #: 2H		RRCID -> 294163		COMPL. DATE 06/22/2023				TOTAL DEPTH 11894 PERF.12324 - 22327					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	185910	X	99951	-0-	-85959	-0-	1275 1	88305 3	Y	9165	8697	1			800
07	187085	X	106428	-0-	-80657	-0-	289 4	10082 9	Y	8985	9198	1			587
08	159681	X	99437	-0-	-60244	-0-	1938 1	94371 3	Y	8454	8409	1			632
09	131340	X	85357	-0-	-45983	-0-	235 4	9884 9	Y	7118	7545	1			205
*10	111414	X	96374	-0-	-15040	-0-	1938 1	85098 3	Y	8286	7828	1			663
11	102990	X	85189	-0-	-17801	-0-	223 4	9115 9	Y	6859	6994	1			528
							1875 1	72980 3	Y						
							2789 4	7545 9							
B AND B STATE B		WELL #: 7H		RRCID -> 294628		COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 11761 PERF.12236 - 19733					
06	313980	X	124853	-0-	-189127	-0-	150 1	113365 3	Y	3574	3591	1			109
07	238948	X	136270	-0-	-102678	-0-	7407 4	3931 9	Y	3491	3519	1			81
08	189782	X	123993	-0-	-65789	-0-	675 1	129804 3	Y	3379	3397	1			63
09	160080	X	110771	-0-	-49309	-0-	1951 4	3840 9	Y	2818	2837	1			44
*10	151125	X	112446	-0-	-38679	-0-	675 1	114709 3	Y	2584	2589	1			39
11	131880	X	108959	-0-	-22921	-0-	4892 4	3717 9	Y	2361	2361	0			39
							670 1	105413 3	Y						
							1588 4	3100 9							
							675 1	108325 3	Y						
							604 4	2842 9							
							670 1	105424 3	Y						
							268 4	2597 9							
CALLON (PERMIAN) LLC		124807		RRCID -> 282663		COMPL. DATE 09/28/2016				TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180					
RICHBURG UNIT		WELL #: 2H													
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	288 1	4286 3	Y	336	184	1			281
07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	150 4	370 9	Y	163	296	1			148
08	DLQ G-10		4662	-0-	4662	4662	970 1	4624 3	Y	218	210	1			156
09	DLQ G-10		3854	-0-	3854	8516	10 4	179 9	Y	232	160	1			228
10	DLQ G-10		3976	-0-	3976	12492	760 1	3650 3	Y	220	238	1			210
*11	16402	X	3910	-0-	-12492	-0-	12 4	240 9	Y	280	166	1			324
							620 1	2974 3	Y						
							5 4	255 9							
							641 1	3092 3	Y						
							1 4	242 9							
							649 1	2952 3	Y						
							1 4	308 9							
FIREBIRD 52		WELL #: 1		RRCID -> 283699		COMPL. DATE 06/15/2013				TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					158
08	10	N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-					158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					158
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					158
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					158
BARRACUDA 49		WELL #: 1		RRCID -> 283806		COMPL. DATE 04/24/2013				TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					204
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					204
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					204
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					204
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					204
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					204

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
 MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	888 3	226 9	N	205	366 1		405
07	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	264 1	1175 3	N	216	373 1		248
						238 9						
08	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1361 3	228 9	N	207			455
09	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1293 3	171 9	N	155	362 1		248
10	1674 X	1475	-0-	-199	-0-	1266 3	209 9	N	190			438
11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	1147 3	1733 4	N	195	368 1		265
						215 9						

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

06	4140 X	3247	-0-	-893	-0-	2743 3	504 9	N	458	275 0	55 8	339
07	4495 X	4434	-0-	-61	-0-	310 1	3743 3	N	346	293 0		392
						381 9						
08	5952 X	3903	-0-	-2049	-0-	310 1	3301 3	N	265	256 0		401
						292 9						
09	5760 X	4289	-0-	-1471	-0-	300 1	3661 3	N	298	283 0		416
						328 9						
10	4433 X	4271	-0-	-162	-0-	310 1	3656 3	N	277	221 0		472
						305 9						
11	4290 X	4042	-0-	-248	-0-	300 1	3422 3	N	291	272 0		491
						320 9						

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29	29 8		252
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	252 6		-0-

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

06	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-			N	-0-			207
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207 6		-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TRINITY STATE UNIT 1110		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 20H		RRCID -> 285515	COMPL. DATE 02/27/2019	TOTAL DEPTH 10962	PERF.11078 - 20648									
06	40560 X	40090	-0-	-470	-0-	37350 2581	3 9	159	4	Y	2346	2391	0			49
07	42253 X	40606	-0-	-1647	-0-	37202 2625	3 9	779	4	Y	2386	2372	0			63
08	DLQ G-10	41168	-0-	41168	41168	38237 2574	3 9	357	4	Y	2340	2312	0			91
09	DLQ G-10	39249	-0-	39249	80417	36705 2519	3 9	25	4	Y	2290	2277	0			104
10	DLQ G-10	38918	-0-	38918	119335	36305 2552	3 9	61	4	Y	2320	2333	0			91
*11	153967 X	34632	-0-	-119335	-0-	32271 2329	3 9	32	4	Y	2117	2081	0			127
ST. CLAIR UNIT 2827		WELL #: 11H		RRCID -> 285522	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL DEPTH 10554	PERF.10863 - 20716									
06	28320 X	7731	-0-	-20589	-0-	6640 1079	3 9	12	4	Y	981	1092	0			278
07	28892 X	13886	-0-	-15006	-0-	11785 2093	3 9	8	4	Y	1903	1707	0	77	8	397
08	DLQ G-10	33187	-0-	33187	33187	29649 3519	3 9	19	4	Y	3199	2874	0			722
09	DLQ G-10	33087	-0-	33087	66274	28706 3793	3 9	588	4	Y	3448	3500	0	13	8	657
10	DLQ G-10	28306	-0-	28306	94580	24897 3394	3 9	15	4	Y	3085	2932	0			810
*11	120463 X	25883	-0-	-94580	-0-	22982 2890	3 9	11	4	Y	2627	3054	0			383
STATE CVX UNIT B1314		WELL #: 20H		RRCID -> 285527	COMPL. DATE 02/09/2019	TOTAL DEPTH 10984	PERF.11050 - 21063									
06	38893 X	38893	-0-	-0-	-0-	34999 3747	3 9	147	4	Y	3406	3381	0			239
07	40711 X	40711	-0-	-0-	-0-	571 25	1 4	36213	3	Y	3547	3539	0	1	8	246
08	DLQ G-10	40376	-0-	40376	40376	642 32	1 4	35760	3	Y	3584	3633	0			197
09	DLQ G-10	38855	-0-	38855	79231	552 347	1 4	34292	3	Y	3331	3309	0			219
10	DLQ G-10	40285	-0-	40285	119516	613 578	1 4	35388	3	Y	3369	3345	0			243
*11	158676 X	39160	-0-	-119516	-0-	535 2104	1 4	32909	3	Y	3284	3258	0			269
MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #: 10H		RRCID -> 285589	COMPL. DATE 08/30/2018	TOTAL DEPTH 10951	PERF.10956 - 20689									
06	28075 X	28075	-0-	-0-	-0-	26771	3	1304	9	N	1185	1171	0			176
07	29313 X	29313	-0-	-0-	-0-	682 1346	1 9	27285	3	N	1224	1024	0			376
08	29344 X	29344	-0-	-0-	-0-	682 1326	1 9	27336	3	N	1205	1313	0			268
09	28172 X	28172	-0-	-0-	-0-	660 1264	1 9	26248	3	N	1149	1149	0			268
10	28594 X	28594	-0-	-0-	-0-	664 1289	1 9	26641	3	N	1172	1206	0			234
11	27438 X	27438	-0-	-0-	-0-	636 239	1 4	25330	3	N	1121	1065	0			290

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807														
MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		11460 X	11037	-0-	-423	-0-	9842	3	63	4	N	1029	980 0	81
							1132	9						
07		16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	15026	3	9	4	N	935	960 0	56
							1029	9						
08		18988 X	18988	-0-	-0-	-0-	15692	3	3296	9	N	2996	2809 0	243
09		17194 X	17194	-0-	-0-	-0-	15481	3	1713	9	N	1557	1579 0	221
*10		17687 X	17687	-0-	-0-	-0-	15970	3	1717	9	N	1561	1576 0	206
11		16317 X	16317	-0-	-0-	-0-	14381	3	213	4	Y	1566	1616 0	156
							1723	9						

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730														
06		26250 X	16944	-0-	-9306	-0-	14657	3	671	4	Y	1469	1408 0	197
							1616	9						
07		27094 X	17923	-0-	-9171	-0-	16167	3	61	4	Y	1541	1566 0	172
							1695	9						
08	DLQ	G-10	20122	-0-	20122	20122	18229	3	13	4	Y	1709	1701 0	180
							1880	9						
09	DLQ	G-10	17902	-0-	17902	38024	15949	3	300	4	Y	1503	1488 0	195
							1653	9						
10	DLQ	G-10	17028	-0-	17028	55052	15386	3	138	4	Y	1367	1429 0	133
							1504	9						
*11		72204 X	17152	-0-	-55052	-0-	14463	3	864	4	Y	1659	1578 0	214
							1825	9						

CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318														
06		14100 X	13995	-0-	-105	-0-	930	1	10788	3	N	786	806 0	446
							1412	4	865	9				
07		14570 X	14370	-0-	-200	-0-	1271	1	11304	3	N	795	873 0	368
							920	4	875	9				
08		14753 X	14753	-0-	-0-	-0-	1271	1	9925	3	N	792	496 0	664
							2686	4	871	9				
09		14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	1230	1	9701	3	N	759	787 0	636
							2307	4	835	9				
10		14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	1271	1	10009	3	N	757	792 0	601
							2584	4	833	9				
11		14010 X	13768	-0-	-242	-0-	1230	1	10152	3	N	787	787 0	601
							1520	4	866	9				

BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501														
06		20640 X	893	-0-	-19747	-0-	753	3	54	4	N	78		508
							86	9						
07		20832 X	9037	-0-	-11795	-0-	1075	1	6375	3	N	932	594 0	846
							562	4	1025	9				
08		20522 X	8741	-0-	-11781	-0-	662	1	7154	3	N	664	834 0	676
							195	4	730	9				
09		19680 X	8812	-0-	-10868	-0-	575	1	7004	3	N	766	741 0	701
							390	4	843	9				
10		9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	613	1	8139	3	N	834	1024 0	511
							15	4	917	9				
11		10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	646	1	7596	3	N	942	1163 0	290
							835	4	1036	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC STATE CVX A1314 UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

06		17460 X	15247	-0-	-2213	-0-	12904 1953	3 9	390	4	Y	1775	1779	0	132
07		18042 X	17002	-0-	-1040	-0-	14715 1979	3 9	308	4	Y	1799	1803	0	128
08	DLQ	G-10	12721	-0-	12721	12721	10725 1962	3 9	34	4	Y	1784	1743	0	169
09	DLQ	G-10	16917	-0-	16917	29638	14872 1970	3 9	75	4	Y	1791	1779	0	181
10	DLQ	G-10	17057	-0-	17057	46695	15007 2043	3 9	7	4	Y	1857	1890	0	148
*11		61873 X	15178	-0-	-46695	-0-	12892 1983	3 9	303	4	Y	1803	1821	0	130

STATE CVX UNIT B1314			WELL #:	1H	RRCID ->	285855	COMPL. DATE 12/01/2017				TOTAL DEPTH 10840	PERF.10869	- 20829		
06		31980 X	31939	-0-	-41	-0-	28694 3116	3 9	129	4	Y	2833	2802	0	199
07		34346 X	34346	-0-	-0-	-0-	684 23	1 4	30420	3	Y	2926	2922	0	203
08	DLQ	G-10	33313	-0-	33313	33313	656 28	1 4	29406	3	Y	2930	2972	0	161
09	DLQ	G-10	32719	-0-	32719	66032	673 327	1 4	28625	3	Y	2813	2789	0	185
10	DLQ	G-10	33554	-0-	33554	99586	688 529	1 4	29097	3	Y	2945	2918	0	212
*11		130949 X	31363	-0-	-99586	-0-	720 1967	1 4	25644	3	Y	2756	2743	0	225

ZEMAN 40 ALLOC. C			WELL #:	11H	RRCID ->	286074	COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 10666	PERF.10854	- 18459		
06		22590 X	-0-	-0-	-22590	-0-					Y	-0-			57
07		23343 X	14050	-0-	-9293	-0-	36 381	1 4	12711	3	Y	838	847	0	48
08	DLQ	G-10	21555	-0-	21555	21555	699 14	1 4	19303	3	Y	1399	1384	0	27 8 36
09	DLQ	G-10	16033	-0-	16033	37588	656 5	1 4	14198	3	Y	1067	1089	0	14
10	DLQ	G-10	10431	-0-	10431	48019	681 42	1 4	7927	3	Y	1619	1573	0	60
*11		58317 X	10298	-0-	-48019	-0-	690 158	1 4	6490	3	Y	2691	2668	0	83

WOODSON 36 ALLOC. A			WELL #:	11H	RRCID ->	286081	COMPL. DATE 05/02/2018				TOTAL DEPTH 10708	PERF.10812	- 20601		
06		33806 X	33806	-0-	-0-	-0-	29522 4250	3 9	34	4	Y	3864	3950	0	4 8 294
07		34819 X	34819	-0-	-0-	-0-	183 4309	1 9	30327	3	Y	3917	3810	0	1 8 400
08	DLQ	G-10	33898	-0-	33898	33898	29676	3	4222	9	Y	3838	3810	0	428
09	DLQ	G-10	32862	-0-	32862	66760	28602	3	4260	9	Y	3873	3991	0	310
10	DLQ	G-10	33055	-0-	33055	99815	28669	3	4386	9	Y	3987	3799	0	498
*11		131107 X	31292	-0-	-99815	-0-	27321	3	3971	9	Y	3610	3668	0	440

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LANGFORD 98 ALLOC. B		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188														
06		20624 X	20624	-0-	-0-	19671	3	3	4	Y	864	949	0	211
07		13516 X	13493	-0-	-23	108	1	12545	3	Y	764	823	0	152
08	DLQ	G-10	13453	-0-	13453	12556	3	897	9	Y	815	760	0	207
09	DLQ	G-10	12327	-0-	12327	11462	3	865	9	Y	786	835	0	158
10	DLQ	G-10	12537	-0-	12537	11614	3	923	9	Y	839	810	0	187
*11		49978 X	11661	-0-	-38317	10770	3	891	9	Y	810	755	0	242

WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151														
06		25175 X	25175	-0-	-0-	22491	3	42	4	Y	2402	2461	0	183
07		25471 X	25471	-0-	-0-	2642	9	117	1	Y	2510	2437	0	256
08	DLQ	G-10	24936	-0-	24936	2761	9	2710	9	Y	2464	2445	0	275
09	DLQ	G-10	24086	-0-	24086	22226	3	2462	9	Y	2238	2334	0	179
10	DLQ	G-10	24754	-0-	24754	49022	3	2420	9	Y	2200	2104	0	275
*11		97271 X	23495	-0-	-73776	22334	3	2279	9	Y	2072	2095	0	252

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490														
06		12570 X	12324	-0-	-246	10754	3	629	4	N	855	852	0	549
07		17102 X	17102	-0-	-0-	941	9	15254	3	N	1352	1446	0	455
08		13746 X	13746	-0-	-0-	1487	9	12144	3	N	1269	1278	0	446
09		12570 X	12036	-0-	-534	1396	9	10982	3	N	957	884	0	519
10		12989 X	11955	-0-	-1034	1053	9	10831	3	N	1022	911	0	630
11		12570 X	11333	-0-	-1237	1069	9	9492	3	N	972	1145	0	457

ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990														
06		22950 X	18316	-0-	-4634	16458	3	29	4	Y	1663	1610	0	471
07		22878 X	18416	-0-	-4462	1829	9	16344	3	Y	1874	1878	0	391
08	DLQ	G-10	18800	-0-	18800	2061	9	16707	3	Y	1893	1857	0	427
09	DLQ	G-10	16458	-0-	16458	2082	9	35258	3	Y	1533	1662	0	292
10	DLQ	G-10	17857	-0-	17857	1686	9	53115	3	Y	1790	1612	0	470
*11		70897 X	17782	-0-	-53115	15879	3	16025	3	Y	1590	1828	0	232

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN 40 ALLOC. F				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	42H	RRCID ->	286368	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL	DEPTH	11282	PERF.11351	- 19101
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3840 X	-0-	-0-	-3840					Y	-0-			59
07		6882 X	2024	-0-	-4858			62 1 83 4	1311 3 568 9	Y	516	455 0	1 8	119
08	DLQ	G-10	8468	-0-	8468	8468		57 1 3 4	6452 3 1956 9	Y	1778	1850 0	13 8	34
09	DLQ	G-10	8917	-0-	8917	17385		48 1 4 4	6985 3 1880 9	Y	1709	1679 0		64
10	DLQ	G-10	10485	-0-	10485	27870		62 1 2528 9	7895 3	Y	2298	2309 0		53
*11		39355 X	11485	-0-	-27870	-0-		80 1 74 4	8644 3 2687 9	Y	2443	2438 0		58
ALLAR STATE UNIT 2877				WELL #:	1H	RRCID ->	286385	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.11146	- 17880
06		18210 X	12278	-0-	-5932	-0-		10666 3 1315 9	297 4	Y	1195	1180 0		175
07		18817 X	16890	-0-	-1927	-0-		262 1 227 4	14091 3 2310 9	Y	2100	1659 0	135 8	481
08	DLQ	G-10	15922	-0-	15922	15922		14105 3 1815 9	2 4	Y	1650	1609 0		522
09	DLQ	G-10	15563	-0-	15563	31485		13647 3 1906 9	10 4	Y	1733	1793 0	11 8	451
10	DLQ	G-10	11597	-0-	11597	43082		10380 3 1212 9	5 4	Y	1102	1255 0		298
*11		58912 X	15830	-0-	-43082	-0-		14277 3 1548 9	5 4	Y	1407	1165 0		540
ZEMAN-STATE ALLOC A 4042				WELL #:	10H	RRCID ->	286387	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL	DEPTH	10435	PERF.10829	- 18483
06		29430 X	-0-	-0-	-29430	-0-				Y	-0-			172
07		26257 X	8245	-0-	-18012	-0-		466 1 155 4	5171 3 2453 9	Y	2230	2275 0		127
08	DLQ	G-10	30577	-0-	30577	30577		565 1 16 4	22473 3 7523 9	Y	6839	6785 0	1 8	180
09	DLQ	G-10	24772	-0-	24772	55349		730 1 6 4	19228 3 4808 9	Y	4371	4493 0		58
10	DLQ	G-10	45595	-0-	45595	100944		784 1 214 4	40289 3 4308 9	Y	3916	3829 0		145
*11		142081 X	41137	-0-	-100944	-0-		774 1 872 4	35888 3 3603 9	Y	3275	3319 0		101
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042				WELL #:	41H	RRCID ->	286388	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL	DEPTH	10399	PERF.10854	- 18459
06		34740 X	-0-	-0-	-34740	-0-				Y	-0-			79
07		39990 X	-0-	-0-	-39990	-0-				Y	-0-	79 0		-0-
08	DLQ	G-10	18124	-0-	18124	18124		11 1 7 4	14738 3 3368 9	Y	3062	3002 0	1 8	59
09	DLQ	G-10	17163	-0-	17163	35287		3 1 8 4	13977 3 3175 9	Y	2886	2838 0		107
10	DLQ	G-10	15998	-0-	15998	51285		1 1 2627 9	13370 3	Y	2388	2440 0		55
*11		68454 X	17169	-0-	-51285	-0-		1 1 125 4	14547 3 2496 9	Y	2269	2270 0		54

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN 40 ALLOC. D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 40H		RRCID -> 286481	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10723	- 18176									
06	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	-0-					46	
07	11904 X	3071	-0-	-8833	-0-	65	1	2196	3	Y	610	515	0			141	
		08 DLQ G-10		11689	-0-	11689	11689	139	4		671	9					
		09 DLQ G-10		9815	-0-	9815	21504	74	1		9722	3	Y	1717	1825	0	33
		10 DLQ G-10		10362	-0-	10362	31866	4	4		1889	9					
*11	42027 X	10161	-0-	-31866	-0-	1872	9	62	1		7932	3	Y	1651	1623	0	61
						5	4	81	1		1816	9					
						105	1	1872	9		8409	3	Y	1702	1724	0	39
						70	4	105	1		8159	3	Y	1661	1661	0	39
						70	4	1827	9		1827	9					
TOWNSEN 24265 ALLOC. A		WELL #: 10H		RRCID -> 286795	COMPL. DATE 03/20/2019	TOTAL DEPTH 11108	PERF.11110	- 23044									
06	16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	669	1	13204	3	N	2111	2160	0	1	8	106	
07	16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-	540	4	2322	9								
08	26567 X	1182	-0-	-25385	-0-	43	1	809	3	N	24	23	0	1	8	106	
		09 27420 X		8452	-0-	-18968	-0-	174	4		142	1	0			247	
		10 28334 X		13763	-0-	-14571	-0-	494	1		913	979	0			181	
		11 16740 X		16624	-0-	-116	-0-	173	4		1710	1572	0			319	
						628	1	48	4		1881	9					
						2	4	628	1		13864	3	N	1936	2049	0	206
						2	4	2130	9		2130	9					
CROWLEY UNIT 7558		WELL #: 11H		RRCID -> 287049	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 10591	PERF.10876	- 18096									
06	22800 X	10909	-0-	-11891	-0-	271	1	8697	3	Y	1746	2236	0			297	
07	24831 X	18732	-0-	-6099	-0-	20	4	1921	9								
08	DLQ G-10	20699	-0-	20699	20699	811	1	14435	3	Y	3149	2998	0			448	
		09 DLQ G-10		17631	-0-	17631	38330	22	4		3464	9					
		10 DLQ G-10		23283	-0-	23283	61613	643	1		16340	3	Y	3312	3198	0	562
*11	80243 X	18630	-0-	-61613	-0-	3658	9	73	4		3643	9					
						589	1	581	1		14213	3	Y	2577	2672	0	467
						196	4	2	4		2835	9					
						589	1	589	1		18934	3	Y	3325	3298	0	494
						196	4	2681	9		2681	9					
SRO 551 ALLOC B		WELL #: 101H		RRCID -> 287131	COMPL. DATE 07/27/2019	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10767	- 18433									
06	24570 X	23863	-0-	-707	-0-	19523	3	1714	4	Y	2387	2357	0			546	
07	25389 X	23851	-0-	-1538	-0-	2626	9	20139	3	Y	2370	2390	0			526	
08	DLQ G-10	24079	-0-	24079	24079	2607	9	18533	3	Y	2236	2090	0			672	
		09 DLQ G-10		23561	-0-	23561	47640	2460	9		2317	2459	0				
		10 DLQ G-10		26205	-0-	26205	73845	18630	3		2382	4	Y	2478	2279	0	729
*11	99137 X	25292	-0-	-73845	-0-	21187	3	2726	9		2017	4	Y	2377	2254	0	852
						20660	3	20660	3		2017	4	Y	2377	2254	0	852
						2615	9	2615	9								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOODSON 36 ALLOC B		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 20H		RRCID -> 287146	COMPL. DATE 09/30/2018	TOTAL DEPTH 11388	PERF.11440	- 21213								
06		37050 X	37050	-0-	-0-	-0-	33840 3021 9	3	189	4	Y	2746	2683	0		309
07		38267 X	38267	-0-	-0-	-0-	35095 3171 9	3	1	4	Y	2883	2825	0		367
08	DLQ	G-10	37660	-0-	37660	37660	34618 3035 9	3	7	4	Y	2759	2685	0		441
09	DLQ	G-10	36832	-0-	36832	74492	31576 2662 9	3	2594	4	Y	2420	2468	0		393
10	DLQ	G-10	37099	-0-	37099	111591	34263 2653 9	3	183	4	Y	2412	2227	0		578
*11		149375 X	37784	-0-	-111591	-0-	32830 2505 9	3	2449	4	Y	2277	2281	0		574
		SAUL 3526 ALLOC. A		WELL #: 11H	RRCID -> 287148	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL DEPTH 10594	PERF.11079	- 23976							
06		21350 X	21350	-0-	-0-	-0-	18551 2779 9	3	20	4	Y	2526	2493	0		312
07		21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	18608 2842 9	3	3	4	Y	2584	2591	0		305
08	DLQ	G-10	21583	-0-	21583	21583	18571 3011 9	3	1	4	Y	2737	2625	0		417
09	DLQ	G-10	20728	-0-	20728	42311	17892 2835 9	3	1	4	Y	2577	2632	0		362
10	DLQ	G-10	21543	-0-	21543	63854	18609 17209 9	3	2934	9	Y	2667	2596	0		433
*11		83716 X	19862	-0-	-63854	-0-	17209 2650 9	3	3	4	Y	2409	2447	0		395
		CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A		WELL #: 11H	RRCID -> 287796	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 10824	PERF.11635	- 19918							
06		33015 X	33015	-0-	-0-	-0-	30234 1867 9	3	914	4	Y	1697	1651	0		126
07		33555 X	33555	-0-	-0-	-0-	30945 1961 9	3	649	4	Y	1783	1782	0		127
08	DLQ	G-10	31544	-0-	31544	31544	29724 1726 9	3	94	4	Y	1569	1548	0		148
09	DLQ	G-10	28179	-0-	28179	59723	26298 1748 9	3	133	4	Y	1589	1577	0		160
10	DLQ	G-10	31277	-0-	31277	91000	29500 1763 9	3	14	4	Y	1603	1635	0		128
*11		117586 X	26586	-0-	-91000	-0-	24332 1682 9	3	572	4	Y	1529	1547	0		110
		STATE CVX A1314 UNIT		WELL #: 12H	RRCID -> 288082	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 10591	PERF.10986	- 20822							
06		42360 X	35257	-0-	-7103	-0-	31767 2529 9	3	961	4	Y	2299	2247	0		171
07		42780 X	37271	-0-	-5509	-0-	33784 2779 9	3	708	4	Y	2526	2517	0		180
08	DLQ	G-10	39329	-0-	39329	39329	36475 2739 9	3	115	4	Y	2490	2435	0		235
09	DLQ	G-10	38663	-0-	38663	77992	35821 2661 9	3	181	4	Y	2419	2410	0		244
10	DLQ	G-10	38773	-0-	38773	116765	36088 2668 9	3	17	4	Y	2425	2476	0		193
*11		148423 X	31658	-0-	-116765	-0-	28441 2549 9	3	668	4	Y	2317	2343	0		167

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SANSOM 3875 ALLOC B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 21H		RRCID -> 288150	COMPL. DATE 04/06/2020	TOTAL DEPTH 10655	PERF.10976	- 21741								
06	40980 X	21685	-0-	-19295	-0-	572 353	1 4	17359 3401	3 9	Y	3092	2964	0			235
07	41664 X	22763	-0-	-18901	-0-	634 100	1 4	18441 3588	3 9	Y	3262	3260	0			237
08	DLQ G-10	21342	-0-	21342	21342	667 501	1 4	16943 3231	3 9	Y	2937	2956	0			218
09	DLQ G-10	14775	-0-	14775	36117	421 2633	1 9	11721	3	Y	2394	2430	0			182
10	DLQ G-10	27310	-0-	27310	63427	733 3572	1 9	23005	3	Y	3247	3223	0			206
*11	101797 X	38370	-0-	-63427	-0-	994 3918	1 9	33458	3	Y	3562	3499	0			269
CHRISTIAN 2 ALLOC C		WELL #: 11H		RRCID -> 288256	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 10316	PERF.10457	- 16707								
06	18840 X	16303	-0-	-2537	-0-	14351 1295	3 9	657	4	Y	1177	1139	0			158
07	18755 X	14614	-0-	-4141	-0-	13225 1339	3 9	50	4	Y	1217	1239	0			136
08	DLQ G-10	14807	-0-	14807	14807	13508 1289	3 9	10	4	Y	1172	1185	0			123
09	DLQ G-10	18849	-0-	18849	33656	16776 1758	3 9	315	4	Y	1598	1514	0			207
10	DLQ G-10	20401	-0-	20401	54057	17835 2406	3 9	160	4	Y	2187	2181	0			213
*11	74183 X	20126	-0-	-54057	-0-	17088 2017	3 9	1021	4	Y	1834	1810	0			237
TRINITY STATE UNIT 1110		WELL #: 22H		RRCID -> 288284	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL DEPTH 10419	PERF.10484	- 20349								
06	48030 X	47388	-0-	-642	-0-	43890 3295	3 9	203	4	Y	2995	3054	0			62
07	49631 X	48701	-0-	-930	-0-	44302 3367	3 9	1032	4	Y	3061	3042	0			81
08	DLQ G-10	47991	-0-	47991	47991	44242 3290	3 9	459	4	Y	2991	2956	0			116
09	DLQ G-10	45702	-0-	45702	93693	42486 3181	3 9	35	4	Y	2892	2877	0			131
10	DLQ G-10	46809	-0-	46809	140502	43555 3166	3 9	88	4	Y	2878	2897	0			112
*11	188667 X	48165	-0-	-140502	-0-	45112 3014	3 9	39	4	Y	2740	2688	0			164
SANSOM 3875 ALLOC C		WELL #: 23H		RRCID -> 288285	COMPL. DATE 04/06/2020	TOTAL DEPTH 11012	PERF.11404	- 22090								
06	41717 X	41717	-0-	-0-	-0-	1193 736	1 4	36231 3557	3 9	Y	3234	3119	0			246
07	40826 X	40826	-0-	-0-	-0-	1230 194	1 4	35799 3603	3 9	Y	3275	3283	0			238
08	DLQ G-10	22743	-0-	22743	22743	727 546	1 4	18458 3012	3 9	Y	2738	2773	0			203
09	DLQ G-10	16547	-0-	16547	39290	475 2838	1 9	13234	3	Y	2580	2587	0			196
10	DLQ G-10	34538	-0-	34538	73828	967 3214	1 9	30357	3	Y	2922	2932	0			186
*11	107618 X	33790	-0-	-73828	-0-	888 3031	1 9	29871	3	Y	2755	2733	0			208

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LOVELACE STATE UNIT A912		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #: 31H		RRCID -> 288297	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL DEPTH 10440	PERF.10608	- 17789							
06	25140 X	22529	-0-	-2611	-0-	19890 2533 9	3	106	4	Y	2303	2351	0		48
07	25978 X	22419	-0-	-3559	-0-	19302 2585 9	3	532	4	Y	2350	2336	0		62
08	DLQ G-10	15634	-0-	15634	15634	13759 1658 9	3	217	4	Y	1507	1511	0		58
09	DLQ G-10	21386	-0-	21386	37020	18941 2422 9	3	23	4	Y	2202	2160	0		100
10	DLQ G-10	21391	-0-	21391	58411	18872 2461 9	3	58	4	Y	2237	2250	0		87
*11	77474 X	19063	-0-	-58411	-0-	16725 2313 9	3	25	4	Y	2103	2064	0		126
LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #: 10H		RRCID -> 288301	COMPL. DATE 01/16/2018	TOTAL DEPTH 2255	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GRIFFIN STATE UNIT 1922		WELL #: 11H		RRCID -> 288320	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL DEPTH 10286	PERF.10561	- 20596							
06	63180 X	56748	-0-	-6432	-0-	49960 6702 9	3	86	4	Y	6093	6181	0	1 8	122
07	64418 X	54380	-0-	-10038	-0-	47890 6474 9	3	16	4	Y	5885	5865	0	1 8	141
08	DLQ G-10	49616	-0-	49616	49616	43565 3	3	6051	9	Y	5501	5523	0	1 8	118
09	DLQ G-10	46986	-0-	46986	96602	41653 3	3	5333	9	Y	4848	4833	0		133
10	DLQ G-10	50924	-0-	50924	147526	44985 3	3	5939	9	Y	5399	5365	0		167
*11	194446 X	46920	-0-	-147526	-0-	41519 3	3	5401	9	Y	4910	4731	0		346
CHRISTIAN 2 ALLOC B		WELL #: 12H		RRCID -> 288326	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 10827	PERF.10929	- 17526							
06	29400 X	28434	-0-	-966	-0-	24971 2319 9	3	1144	4	Y	2108	2029	0		283
07	30380 X	27196	-0-	-3184	-0-	24559 2544 9	3	93	4	Y	2313	2338	0		258
08	DLQ G-10	28885	-0-	28885	28885	26465 2401 9	3	19	4	Y	2183	2211	0		230
09	DLQ G-10	27906	-0-	27906	56791	25139 2295 9	3	472	4	Y	2086	2046	0		270
10	DLQ G-10	29876	-0-	29876	86667	27585 2043 9	3	248	4	Y	1857	1946	0		181
*11	115482 X	28815	-0-	-86667	-0-	25036 2283 9	3	1496	4	Y	2075	1988	0		268
GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A		WELL #: 12H		RRCID -> 288348	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL DEPTH 10426	PERF.10760	- 20655							
06	45720 X	41770	-0-	-3950	-0-	37758 3947 9	3	65	4	Y	3588	3639	0	1 8	72
07	47244 X	39656	-0-	-7588	-0-	35832 3812 9	3	12	4	Y	3465	3453	0	1 8	83
08	DLQ G-10	38053	-0-	38053	38053	34467 3	3	3586	9	Y	3260	3272	0	1 8	70
09	DLQ G-10	34834	-0-	34834	72887	31211 3	3	3623	9	Y	3294	3274	0		90
10	DLQ G-10	36729	-0-	36729	109616	32715 3	3	4014	9	Y	3649	3626	0		113
*11	143731 X	34115	-0-	-109616	-0-	30476 3	3	3639	9	Y	3308	3188	0		233

PHANTOM (WOLFPCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					

WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		34950 X	33419	-0-	-1531	-0-	985 608	1 4	29897 1929	3 9	Y	1754	1688	0	133
07		36115 X	33269	-0-	-2846	-0-	1037 164	1 4	30159 1909	3 9	Y	1735	1742	0	126
08	DLQ	G-10	35570	-0-	35570	35570	1244 934	1 4	31600 1792	3 9	Y	1629	1634	0	121
09	DLQ	G-10	37664	-0-	37664	73234	1244 1766	1 9	34654	3	Y	1605	1604	0	122
10	DLQ	G-10	32772	-0-	32772	106006	955 1835	1 9	29982	3	Y	1668	1684	0	106
*11		136473 X	30467	-0-	-106006	-0-	831 1683	1 9	27953	3	Y	1530	1520	0	116

ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981															
06		25530 X	23160	-0-	-2370	-0-	649 1261	1 4	18901 2349	3 9	N	2135	2201	0	292
07		26381 X	24436	-0-	-1945	-0-	1333 1244	1 4	19477 2382	3 9	N	2165	2040	0	417
08		25203 X	24013	-0-	-1190	-0-	1327 490	1 4	19852 2344	3 9	N	2131	2176	0	372
09		23850 X	22075	-0-	-1775	-0-	1290 1815	1 4	16723 2247	3 9	N	2043	2079	0	336
10		24428 X	23048	-0-	-1380	-0-	1320 257	1 4	19129 2342	3 9	N	2129	2068	0	397
11		23640 X	20001	-0-	-3639	-0-	1268 1090	1 4	15414 2229	3 9	N	2026	2065	0	358

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366															
06		18450 X	3015	-0-	-15435	-0-	79 6	1 4	2546 384	3 9	Y	349	465	0	59
07		20460 X	8807	-0-	-11653	-0-	714 11	1 4	7058 1024	3 9	Y	931	858	0	132
08	DLQ	G-10	10529	-0-	10529	10529	552 40	1 4	8851 1086	3 9	Y	987	952	0	167
09	DLQ	G-10	13305	-0-	13305	23834	605 2	1 4	11481 1217	3 9	Y	1106	1073	0	200
10	DLQ	G-10	22374	-0-	22374	46208	542 1577	1 9	20255	3	Y	1434	1421	0	213
*11		62467 X	16259	-0-	-46208	-0-	595 189	1 4	14607 868	3 9	Y	789	843	0	159

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392															
06		30815 X	30815	-0-	-0-	-0-	28094 2586	3 9	135	4	Y	2351	2399	0	49
07		31661 X	31661	-0-	-0-	-0-	28232 2726	3 9	703	4	Y	2478	2461	0	66
08	DLQ	G-10	32073	-0-	32073	32073	29097 2659	3 9	317	4	Y	2417	2389	0	94
09	DLQ	G-10	30458	-0-	30458	62531	27743 2690	3 9	25	4	Y	2445	2428	0	111
10	DLQ	G-10	30899	-0-	30899	93430	28210 2627	3 9	62	4	Y	2388	2406	0	93
*11		122254 X	28824	-0-	-93430	-0-	26328 2470	3 9	26	4	Y	2245	2204	0	134

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY UNIT 38		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 15H		RRCID -> 288551	COMPL. DATE 04/11/2020	TOTAL DEPTH 10512	PERF.10716	-		21466						
06	42284 X	42284	-0-	-0-	-0-	36756 4960	3 9	568	4	Y	4509	4557	0			157
07	42888 X	42888	-0-	-0-	-0-	37189 5092	3 9	607	4	Y	4629	4583	0			203
08	DLQ G-10	43009	-0-	43009	43009	37957 4949	3 9	103	4	Y	4499	4528	0			174
09	DLQ G-10	39689	-0-	39689	82698	34476 4752	3 9	461	4	Y	4320	4307	0			187
10	DLQ G-10	42806	-0-	42806	125504	37668 4992	3 9	146	4	Y	4538	4537	0			188
*11	168884 X	43380	-0-	-125504	-0-	38043 4937	3 9	400	4	Y	4488	4485	0			191
CROWLEY 7527 ALLOC. A		WELL #: 12H		RRCID -> 288613	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 10721	PERF.10955	-		17940						
06	42467 X	42467	-0-	-0-	-0-	1201 90	1 4	38538	3	Y	2398	2353	0			408
07	32959 X	32959	-0-	-0-	-0-	507 46	1 4	30215	3	Y	1992	2117	0			283
08	DLQ G-10	20057	-0-	20057	20057	526 82	1 4	18268	3	Y	1074	1175	0			182
09	DLQ G-10	21136	-0-	21136	41193	480 3	1 4	19357	3	Y	1178	1147	0			213
10	DLQ G-10	22102	-0-	22102	63295	553 1476	1 9	20073	3	Y	1342	1356	0			199
*11	83313 X	20018	-0-	-63295	-0-	494 233	1 4	18045	3	Y	1133	1103	0			229
ST. CLAIR UNIT 2827		WELL #: 10H		RRCID -> 288615	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL DEPTH 10857	PERF.11146	-		20921						
06	20550 X	18439	-0-	-2111	-0-	16588 1821	3 9	30	4	Y	1655	1618	0			469
07	25459 X	25459	-0-	-0-	-0-	22937 2506	3 9	16	4	Y	2278	2179	0	93	8	475
08	DLQ G-10	23984	-0-	23984	23984	21704 2266	3 9	14	4	Y	2060	2070	0			465
09	DLQ G-10	16963	-0-	16963	40947	14858 1801	3 9	304	4	Y	1637	1784	0	6	8	312
10	DLQ G-10	14333	-0-	14333	55280	12871 1454	3 9	8	4	Y	1322	1287	0			347
*11	77853 X	22573	-0-	-55280	-0-	20667 1896	3 9	10	4	Y	1724	1819	0			252
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A		WELL #: 20H		RRCID -> 288716	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL DEPTH 10491	PERF.10820	-		21431						
06	38370 X	37971	-0-	-399	-0-	1091 673	1 4	33123	3	Y	2804	2701	0			213
07	39649 X	36305	-0-	-3344	-0-	1098 174	1 4	31951	3	Y	2802	2812	0			203
08	DLQ G-10	39909	-0-	39909	39909	1362 1022	1 4	34589	3	Y	2669	2674	0			198
09	DLQ G-10	53264	-0-	53264	93173	1730 3333	1 9	48201	3	Y	3030	2999	0			229
10	DLQ G-10	46825	-0-	46825	139998	1344 3285	1 9	42196	3	Y	2986	3026	0			189
*11	182955 X	42957	-0-	-139998	-0-	1158 2844	1 9	38955	3	Y	2585	2579	0			195

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY UNIT 38		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12H		RRCID ->	289930	COMPL. DATE 04/12/2020		TOTAL DEPTH 11328	PERF.11587 - 22191					
06	29190 X	15984	-0-	-13206	-0-	13479	3	208	4	Y	2088	2111	0	73
						2297	9							
07	32116 X	23100	-0-	-9016	-0-	20195	3	329	4	Y	2342	2312	0	103
						2576	9							
08	DLQ G-10	23840	-0-	23840	23840	21245	3	58	4	Y	2306	2320	0	89
						2537	9							
09	DLQ G-10	21912	-0-	21912	45752	19369	3	259	4	Y	2076	2075	0	90
						2284	9							
10	DLQ G-10	22753	-0-	22753	68505	20455	3	79	4	Y	2017	2023	0	84
						2219	9							
*11	83542 X	15037	-0-	-68505	-0-	12834	3	135	4	Y	1880	1884	0	80
						2068	9							
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 14H		RRCID ->	290005	COMPL. DATE 04/11/2020		TOTAL DEPTH 10868	PERF.11060 - 21311					
06	48881 X	48881	-0-	-0-	-0-	45688	3	706	4	Y	2261	2289	0	79
						2487	9							
07	48949 X	48481	-0-	-468	-0-	45157	3	737	4	Y	2352	2328	0	103
						2587	9							
08	DLQ G-10	47712	-0-	47712	47712	45127	3	122	4	Y	2239	2255	0	87
						2463	9							
09	DLQ G-10	43944	-0-	43944	91656	41054	3	549	4	Y	2128	2123	0	92
						2341	9							
10	DLQ G-10	44237	-0-	44237	135893	41758	3	162	4	Y	2106	2111	0	87
						2317	9							
*11	181091 X	45198	-0-	-135893	-0-	42534	3	447	4	Y	2015	2016	0	86
						2217	9							
RICHMOND W STATE 4239 A-B		WELL #: 71H		RRCID ->	290138	COMPL. DATE 01/21/2021		TOTAL DEPTH 10740	PERF.10798 - 18356					
06	36510 X	-0-	-0-	-36510	-0-	-0-				Y	-0-			99
07	37851 X	20668	-0-	-17183	-0-	17286	3	311	4	Y	2792	2830	0	61
						3071	9							
08	DLQ G-10	29236	-0-	29236	29236	25717	3	33	4	Y	3169	3183	0	47
						3486	9							
09	DLQ G-10	33809	-0-	33809	63045	30204	3	163	4	Y	3129	3119	0	57
						3442	9							
10	DLQ G-10	34767	-0-	34767	97812	31282	3	11	4	Y	3158	3148	0	67
						3474	9							
*11	133943 X	36131	-0-	-97812	-0-	31459	3	880	4	Y	3447	3426	0	88
						3792	9							
RICHMOND W STATE 4239 A-C		WELL #: 72H		RRCID ->	290139	COMPL. DATE 01/22/2021		TOTAL DEPTH 11002	PERF.11030 - 18587					
06	20340 X	-0-	-0-	-20340	-0-	-0-				Y	-0-			42
07	19251 X	2611	-0-	-16640	-0-	1761	3	32	4	Y	744	770	0	16
						818	9							
08	DLQ G-10	8336	-0-	8336	8336	6904	3	9	4	Y	1294	1291	0	19
						1423	9							
09	DLQ G-10	13029	-0-	13029	21365	11447	3	62	4	Y	1382	1376	0	25
						1520	9							
10	DLQ G-10	14967	-0-	14967	36332	13531	3	5	4	Y	1301	1298	0	28
						1431	9							
*11	51430 X	15098	-0-	-36332	-0-	13365	3	374	4	Y	1235	1231	0	32
						1359	9							

PHANTOM (WOLF CAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND W STATE 4239 A-D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		26970 X	-0-	-0-	-26970	-0-				Y	-0-			61
07		25761 X	5793	-0-	-19968	-0-	4002	3	72	4	Y	1563	1590 0	34
							1719	9						
08	DLQ	G-10	7926	-0-	7926	7926	6448	3	8	4	Y	1336	1349 0	20
							1470	9					1 8	
09	DLQ	G-10	13591	-0-	13591	21517	11724	3	63	4	Y	1640	1630 0	30
							1804	9						
10	DLQ	G-10	14223	-0-	14223	35740	12514	3	4	4	Y	1550	1547 0	33
							1705	9						
*11		49775 X	14035	-0-	-35740	-0-	11818	3	330	4	Y	1715	1704 0	44
							1887	9						
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 10H		RRCID ->	290175	COMPL. DATE	06/17/2021		TOTAL DEPTH	10420	PERF.	1.0575 - 20549		
06		42090 X	36968	-0-	-5122	-0-	916	1	32626	3	Y	2663	2637 0	109
							497	4	2929	9				
07		43493 X	39943	-0-	-3550	-0-	969	1	34402	3	Y	3582	3557 0	133
							632	4	3940	9			1 8	
08	DLQ	G-10	38362	-0-	38362	38362	1016	1	33841	3	Y	3129	3156 0	106
							63	4	3442	9				
09	DLQ	G-10	35837	-0-	35837	74199	1008	1	31468	3	Y	2754	2780 0	80
							332	4	3029	9				
10	DLQ	G-10	36310	-0-	36310	110509	1014	1	31270	3	Y	3557	3555 0	82
							113	4	3913	9				
*11		144702 X	34193	-0-	-110509	-0-	1252	1	27693	3	Y	3316	3295 0	103
							1600	4	3648	9				
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 11H		RRCID ->	290176	COMPL. DATE	06/20/2021		TOTAL DEPTH	10909	PERF.	1.1075 - 21032		
06		50820 X	44077	-0-	-6743	-0-	1095	1	38971	3	Y	3106	3112 0	128
							594	4	3417	9				
07		52514 X	44455	-0-	-8059	-0-	1104	1	39185	3	Y	3134	3145 0	116
							719	4	3447	9			1 8	
08	DLQ	G-10	43752	-0-	43752	43752	1171	1	39009	3	Y	3181	3189 0	108
							73	4	3499	9				
09	DLQ	G-10	38762	-0-	38762	82514	1091	1	34063	3	Y	2954	2976 0	86
							359	4	3249	9				
10	DLQ	G-10	38912	-0-	38912	121426	1120	1	34518	3	Y	2863	2883 0	66
							125	4	3149	9				
*11		160002 X	38576	-0-	-121426	-0-	1458	1	32261	3	Y	2721	2703 0	84
							1864	4	2993	9				
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 12H		RRCID ->	290177	COMPL. DATE	06/17/2021		TOTAL DEPTH	10569	PERF.	1.0730 - 20728		
06		35910 X	34837	-0-	-1073	-0-	852	1	30316	3	Y	2915	2896 0	120
							462	4	3207	9				
07		38471 X	34820	-0-	-3651	-0-	843	1	29928	3	Y	3182	3183 0	118
							549	4	3500	9			1 8	
08	DLQ	G-10	34246	-0-	34246	34246	892	1	29731	3	Y	3243	3251 0	110
							56	4	3567	9				
09	DLQ	G-10	30577	-0-	30577	64823	840	1	26218	3	Y	2948	2972 0	86
							276	4	3243	9				
10	DLQ	G-10	31080	-0-	31080	95903	872	1	26867	3	Y	2949	2967 0	68
							97	4	3244	9				
*11		125641 X	29738	-0-	-95903	-0-	1094	1	24195	3	Y	2774	2756 0	86
							1398	4	3051	9				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOMAC A5		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10UA		RRCID -> 291888	COMPL. DATE 10/08/2021	TOTAL DEPTH 10526	PERF.10679	- 20834					
06		66120 X	62326	-0-	-3794	-0-	52242 3 8984 9	1100 4	Y	8167	8300 0	1 8	91
07		70463 X	65120	-0-	-5343	-0-	54177 3 9012 9	1931 4	Y	8193	8066 0	1 8	217
08	DLQ	G-10	60799	-0-	60799	60799	51057 3 8357 9	1385 4	Y	7597	7492 0		322
09	DLQ	G-10	57507	-0-	57507	118306	47403 3 7349 9	2755 4	Y	6681	6857 0		146
10	DLQ	G-10	59784	-0-	59784	178090	51027 3 8238 9	519 4	Y	7489	7416 0		219
*11		232813 X	54723	-0-	-178090	-0-	46908 3 7310 9	505 4	Y	6645	6651 0		213
		MCDERMOTT STATE UNIT		WELL #: 3LA		RRCID -> 291890	COMPL. DATE 11/02/2021	TOTAL DEPTH 10641	PERF.10845	- 20652			
06		38225 X	38225	-0-	-0-	-0-	32934 3 5079 9	212 4	N	4617	4555 0		362
07		46035 X	35978	-0-	-10057	-0-	30922 3 5037 9	19 4	N	4579	4667 0	1 8	273
08		46035 X	33591	-0-	-12444	-0-	30022 3 3568 9	1 4	N	3244	3254 0		263
09		44010 X	30932	-0-	-13078	-0-	27005 3	3927 9	N	3570	3327 0		506
*10		44919 X	31649	-0-	-13270	-0-	27589 3	4060 9	N	3691	3710 0		487
11		38220 X	30065	-0-	-8155	-0-	25833 3 3849 9	383 4	Y	3499	3637 0		349
		WOMAC A2		WELL #: 1LA		RRCID -> 292081	COMPL. DATE 10/10/2021	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10881	- 22296			
06		51030 X	39309	-0-	-11721	-0-	34245 3 4343 9	721 4	Y	3948	4008 0	1 8	44
07		54989 X	54989	-0-	-0-	-0-	47603 3 5689 9	1697 4	Y	5172	5078 0	1 8	137
08	DLQ	G-10	51150	-0-	51150	51150	44330 3 5618 9	1202 4	Y	5107	5028 0		216
09	DLQ	G-10	46890	-0-	46890	98040	39463 3 5133 9	2294 4	Y	4666	4780 0		102
10	DLQ	G-10	46349	-0-	46349	144389	41423 3 4505 9	421 4	Y	4095	4077 0		120
*11		187775 X	43386	-0-	-144389	-0-	38023 3 4954 9	409 4	Y	4504	4480 0		144
		WOMAC A4		WELL #: 2LA		RRCID -> 292082	COMPL. DATE 10/09/2021	TOTAL DEPTH 10695	PERF.10850	- 20648			
06		57030 X	46007	-0-	-11023	-0-	40632 3 4520 9	855 4	Y	4109	4197 0	1 8	46
07		58032 X	57494	-0-	-538	-0-	50177 3 5529 9	1788 4	Y	5026	4938 0	1 8	133
08	DLQ	G-10	53155	-0-	53155	53155	47220 3 4654 9	1281 4	Y	4231	4185 0		179
09	DLQ	G-10	50862	-0-	50862	104017	43392 3 4948 9	2522 4	Y	4498	4579 0		98
10	DLQ	G-10	51911	-0-	51911	155928	47142 3 4289 9	480 4	Y	3899	3883 0		114
*11		205512 X	49584	-0-	-155928	-0-	44087 3 5023 9	474 4	Y	4566	4534 0		146

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCDERMOTT STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #:		9UA	RRCID ->	292649	COMPL. DATE	10/28/2021	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	10639	- 20499		
06	41497 X	41497	-0-	-0-	-0-	35715	3	230	4	N	5047	4948	0		395
07	47244 X	43861	-0-	-3383	-0-	5552 37230	9 3		23	4	6007	6043	0	1 8	358
08	47244 X	36641	-0-	-10603	-0-	6608 32035	9 3		1	4	4186	4204	0		340
09	44670 X	34913	-0-	-9757	-0-	4605 29722	9 3	5191	9	N	4719	4390	0		669
*10	44299 X	35038	-0-	-9261	-0-	29812	3	5226	9	N	4751	4793	0		627
11	42450 X	32540	-0-	-9910	-0-	27624 4506	3 9	410	4	Y	4096	4315	0		408

FOX 37 A1		WELL #:		5H	RRCID ->	293676	COMPL. DATE	07/21/2022	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	11065	- 20000		
06	59160 X	50959	-0-	-8201	-0-	44187	3	95	4	Y	6070	6148	0		82
07	61132 X	51396	-0-	-9736	-0-	6677 44823	9 3		65	4	5916	5904	0		94
08	DLQ G-10	44861	-0-	44861	44861	6508 39765	9 3		4	4	4629	4664	0	1 8	58
09	DLQ G-10	42812	-0-	42812	87673	5092 37645	9 3	5167	9	Y	4697	4687	0		68
10	DLQ G-10	38864	-0-	38864	126537	34898	3	3966	9	Y	3605	3600	0		73
*11	164691 X	38154	-0-	-126537	-0-	33812	3	4342	9	Y	3947	3897	0		123

FOX 37 A2		WELL #:		2LA	RRCID ->	293677	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	10832	- 22124		
06	95640 X	68612	-0-	-27028	-0-	58591	3	126	4	Y	8995	9119	0		122
07	98828 X	68011	-0-	-30817	-0-	9895 58356	9 3		85	4	8700	8684	0		138
08	DLQ G-10	61789	-0-	61789	61789	9570 52915	9 3		5	4	8063	8099	0	1 8	101
09	DLQ G-10	59026	-0-	59026	120815	8869 50271	9 3	8755	9	Y	7959	7944	0		116
10	DLQ G-10	61202	-0-	61202	182017	51914	3	9288	9	Y	8444	8389	0		171
*11	236204 X	54187	-0-	-182017	-0-	45512	3	8675	9	Y	7886	7812	0		245

FOX 37 A3		WELL #:		10UA	RRCID ->	293678	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	10639	PERF.	10663	- 22157		
06	111120 X	69268	-0-	-41852	-0-	60518	3	130	4	Y	7836	7911	0		106
07	114824 X	74496	-0-	-40328	-0-	8620 65231	9 3		95	4	8336	8310	0		132
08	DLQ G-10	71497	-0-	71497	71497	9170 60610	9 3		5	4	9893	9900	0	1 8	124
09	DLQ G-10	68163	-0-	68163	139660	10882 59323	9 3	8840	9	Y	8036	8043	0		117
10	DLQ G-10	67106	-0-	67106	206766	58247	3	8859	9	Y	8054	8008	0		163
*11	267759 X	60993	-0-	-206766	-0-	53132	3	7861	9	Y	7146	7087	0		222

FOX 37 A4		WELL #:		3LA	RRCID ->	293679	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	10826	- 22263		
06	76020 X	59367	-0-	-16653	-0-	50593	3	109	4	Y	7877	7942	0		107
07	78554 X	62415	-0-	-16139	-0-	8665 53876	9 3		78	4	7692	7677	0		122
08	DLQ G-10	54224	-0-	54224	54224	8461 48238	9 3		4	4	5438	5491	0	1 8	68
09	DLQ G-10	52667	-0-	52667	106891	5982 46379	9 3	6288	9	Y	5716	5701	0		83
10	DLQ G-10	52598	-0-	52598	159489	45804	3	6794	9	Y	6176	6134	0		125
*11	206678 X	47189	-0-	-159489	-0-	41143	3	6046	9	Y	5496	5450	0		171

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC POCONO 65		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7H RRCID -> 294933 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11305 - 18086																

*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOWNSEN A6 WELL #: 13UA RRCID -> 295001 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10578 - 20907																

06	149430 X	128229	-0-	-21201	-0-	252	1	107854	3	Y	16791	16778	0			212
						1653	4	18470	9							
07	154411 X	107073	-0-	-47338	-0-	382	1	91118	3	Y	14157	14068	0	1 8		300
						15573	9									
08	154411 X	95156	-0-	-59255	-0-	318	1	79386	3	Y	13957	14015	0	1 8		241
						99	4	15353	9							
09	149430 X	75513	-0-	-73917	-0-	188	1	64975	3	Y	9409	9496	0			154
						10350	9									
10	144677 X	60791	-0-	-83886	-0-	196	1	48726	3	Y	7637	7633	0			158
						3468	4	8401	9							
11	128220 X	60313	-0-	-67907	-0-	195	1	51577	3	Y	7516	7520	0			154
						273	4	8268	9							

TOWNSEN A4 WELL #: 12UA RRCID -> 295018 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10831 - 21728																

06	198030 X	143748	-0-	-54282	-0-	261	1	122325	3	Y	17534	17578	0			222
						1875	4	19287	9							
07	204631 X	112165	-0-	-92466	-0-	389	1	95950	3	Y	14387	14305	0			304
						15826	9									
08	204631 X	109052	-0-	-95579	-0-	289	1	94850	3	Y	12541	12627	0	1 8		217
						118	4	13795	9							
09	198030 X	100071	-0-	-97959	-0-	206	1	88450	3	Y	10377	10424	0			170
						11415	9									
10	170872 X	70978	-0-	-99894	-0-	226	1	57033	3	Y	8782	8770	0			182
						4059	4	9660	9							
11	143760 X	74673	-0-	-69087	-0-	278	1	62412	3	Y	10594	10559	0			217
						330	4	11653	9							

TOWNSEN A5 WELL #: 5LA RRCID -> 295019 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10749 - 21129																

06	128970 X	121029	-0-	-7941	-0-	207	1	104085	3	Y	13765	13807	0			174
						1595	4	15142	9							
07	133269 X	100442	-0-	-32827	-0-	292	1	88275	3	Y	10795	10741	0			228
						11875	9									
08	133269 X	86738	-0-	-46531	-0-	217	1	76096	3	Y	9391	9456	0	1 8		162
						95	4	10330	9							
09	128970 X	76066	-0-	-52904	-0-	163	1	66931	3	Y	8156	8185	0			133
						8972	9									
10	133269 X	60657	-0-	-72612	-0-	133	1	51221	3	Y	5144	5170	0			107
						3645	4	5658	9							
11	121020 X	69128	-0-	-51892	-0-	153	1	62145	3	Y	5910	5896	0			121
						329	4	6501	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC POCONO 65		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
POCONO 65		WELL #:		2LA	RRCID -> 295024	COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 10758	PERF.10973 - 18554				
06		132540 X	55870	-0-	-76670	-0-	47425 3	581 4		Y	7149	7242 0			97
07		136958 X	60293	-0-	-76665	-0-	7864 9	19 1	51688 3	Y	7552	7529 0	5 8		115
08		136958 X	53376	-0-	-83582	-0-	279 4	35 1	46166 3	Y	6427	6452 0			90
09		132540 X	45299	-0-	-87241	-0-	105 4	24 1	39032 3	Y	5340	5353 0	8 8		69
10		69254 X	45294	-0-	-23960	-0-	369 4	32 1	39097 3	Y	5529	5527 0			71
11		58350 X	40017	-0-	-18333	-0-	32 1	83 4	6082 9		4686	4697 0			60
							34 4	34 4	5155 9						
POCONO 65		WELL #:		6H	RRCID -> 295025	COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 11146	PERF.11434 - 19615				
06		73440 X	51323	-0-	-22117	-0-	43529 3	533 4		Y	6601	6652 0			90
07		75888 X	59684	-0-	-16204	-0-	7261 9	18 1	51329 3	Y	7327	7295 0	11 8		111
08		75888 X	54175	-0-	-21713	-0-	277 4	32 1	8060 9	Y	5813	5842 0			82
09		73440 X	50451	-0-	-22989	-0-	108 4	23 1	47641 3	Y	4976	4977 0	17 8		64
10		59675 X	50883	-0-	-8792	-0-	421 4	30 1	6394 9	Y	4900	4901 0			63
11		57750 X	46810	-0-	-10940	-0-	30 1	96 4	45367 3	Y	4224	4233 0			54
							31 1	41 4	5390 9						
							41 4	41 4	4646 9						
POCONO 65		WELL #:		11UA	RRCID -> 295026	COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 10592	PERF.10729 - 17510				
06		0 W	113429	-0-	113429	781080	92517 3	1133 4		Y	17981	18026 1			244
07		0 W	120043	-0-	120043	901123	19779 9	41 1	101329 3	Y	16478	16457 1	15 8		250
08		1008296 X	107173	-0-	-901123	-0-	547 4	92 1	18126 9	Y	16592	16608 1			234
09		94161 X	94161	-0-	-0-	-0-	201 4	82 1	88629 3	Y	17865	17848 1	19 8		232
10		97192 X	97192	-0-	-0-	-0-	697 4	118 1	18251 9	Y	19558	19537 1			253
*11		88950 X	88950	-0-	-0-	-0-	118 1	160 4	75400 3	Y	18209	18228 1			234
							136 1	66 4	21514 9						
							66 4	66 4	20030 9						
POCONO 65		WELL #:		3LA	RRCID -> 295078	COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 10738	PERF.10964 - 15345				
06		122760 X	37180	-0-	-85580	-0-	32410 3	397 4		Y	3975	3999 0			54
07		126852 X	33465	-0-	-93387	-0-	4373 9	8 1	29527 3	Y	3428	3427 0	3 8		52
08		126852 X	23380	-0-	-103472	-0-	159 4	13 1	3771 9	Y	2469	2486 0			35
09		122760 X	23508	-0-	-99252	-0-	47 4	10 1	20604 3	Y	2251	2254 0	3 8		29
10		38409 X	21455	-0-	-16954	-0-	197 4	12 1	2716 9	Y	1976	1979 0			26
11		37170 X	19034	-0-	-18136	-0-	41 4	14 1	20825 3	Y	1913	1914 0			25
							14 1	16 4	2174 9						
							16 4	16 4	2104 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TOWNSEN A7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TOWNSEN A7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						

		WELL #: 19H		RRCID -> 295087		COMPL. DATE 02/26/2023				TOTAL DEPTH 11026			PERF.11171 - 22752			
06		101426 X	101426	-0-	-0-	145	1	89258	3	Y	9686	9691	0			122
07		83631 X	83631	-0-	-0-	1368	4	10655	9							163
08		80817 X	74344	-0-	-6473	208	1	74956	3	Y	7697	7655	0	1	8	118
09		89561 X	89561	-0-	-0-	8467	9									143
10		80817 X	76867	-0-	-3950	157	1	66580	3	Y	6840	6884	0	1	8	141
11		82321 X	82321	-0-	-0-	83	4	7524	9							131

POCONO 65		WELL #: 10UA		RRCID -> 295089		COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 10474			PERF.10698 - 18879			
06		88440 X	47178	-0-	-41262	174	1	79780	3	Y	8734	8709	0			143
07		91388 X	54161	-0-	-37227	9607	9									141
08		91388 X	49332	-0-	-42056	182	1	64584	3	Y	6822	6824	0			141
09		88440 X	43933	-0-	-44507	4597	4	7504	9							141
10		59086 X	45246	-0-	-13840	168	1	74695	3	Y	6421	6431	0			131
11		52410 X	42119	-0-	-10291	395	4	7063	9							131

TOWNSEN A3		WELL #: 4LA		RRCID -> 295159		COMPL. DATE 02/26/2023				TOTAL DEPTH 10697			PERF.10996 - 22345			
06		154020 X	67425	-0-	-86595	42155	3	516	4	Y	4097	4141	0			56
07		159154 X	-0-	-0-	-159154	4507	9									56
08		159154 X	42213	-0-	-116941	12	1	48377	3	Y	5010	4980	0	10	8	76
09		154020 X	85479	-0-	-68541	261	4	5511	9							61
10		127317 X	63223	-0-	-64094	24	1	44404	3	Y	4366	4381	0			61
11		67440 X	65766	-0-	-1674	101	4	4803	9							61

TOWNSEN A2		WELL #: 11UA		RRCID -> 295168		COMPL. DATE 02/25/2023				TOTAL DEPTH 10550			PERF.10822 - 22287			
06		214740 X	121974	-0-	-92766	18	1	39189	3	Y	3960	3957	0	13	8	51
07		221898 X	-0-	-0-	-221898	370	4	4356	9							56
08		221898 X	54154	-0-	-167744	25	1	40396	3	Y	4308	4303	0			56
09		214740 X	134379	-0-	-80361	86	4	4739	9							56
10		221898 X	111861	-0-	-110037	31	1	37469	3	Y	4166	4168	0			54
11		121980 X	83060	-0-	-38920	36	4	4583	9							54

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33		WELL #:		2H	RRCID ->	282833	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	11066	PERF.11156	- 20470		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	16934	3	3037	9	N	2761	2752	0	120
07	18983 X	18983	-0-	-0-	-0-	15933	3	3050	9	N	2773	2778	0	115
08	19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	16410	3	3119	9	N	2835	2797	0	153
09	16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	13993	3	2734	9	N	2485	2532	0	106
10	17389 X	17389	-0-	-0-	-0-	14234	3	3155	9	N	2868	2840	0	134
11	17816 X	17816	-0-	-0-	-0-	14685	3	3131	9	N	2846	2841	0	139

RED LODGE C20-11 C		WELL #:		3H	RRCID ->	282898	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11070	- 18370		
06	3780 X	3550	-0-	-230	-0-	3159	3	391	9	Y	355	352	0	162
07	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	7378	3	911	9	Y	828	877	0	113
08	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7058	3	726	9	Y	660	635	0	135
09	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	7363	3	1101	9	Y	1001	1000	0	134
10	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	8809	3	1388	9	Y	1262	1257	0	138
11	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	7870	3	1277	9	Y	1161	1158	0	140

GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282965	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	10827	PERF.11003	- 18495		
06	13830 X	13450	-0-	-380	-0-	12536	3	914	9	N	831	735	0	274
07	14291 X	13556	-0-	-735	-0-	12905	3	651	9	N	592	681	0	182
08	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	13365	3	925	9	N	841	746	0	274
09	13440 X	12591	-0-	-849	-0-	11856	3	735	9	N	668	679	0	260
10	13888 X	12880	-0-	-1008	-0-	12106	3	774	9	N	704	731	0	232
11	13830 X	13796	-0-	-34	-0-	12998	3	798	9	N	725	675	0	280

ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		5H	RRCID ->	282985	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11393	- 15650		
06	5700 X	5058	-0-	-642	-0-	4721	3	337	9	Y	306	286	0	13
07	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	6782	3	547	9	Y	497	481	0	26
08	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	5718	3	394	9	Y	358	362	0	11
09	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	5977	3	458	9	Y	416	405	0	10
10	7316 X	6369	-0-	-947	-0-	5904	3	465	9	Y	423	424	0	6
11	7080 X	6563	-0-	-517	-0-	5918	3	645	9	Y	586	561	0	26

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		3H	RRCID ->	282986	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11360	- 16200		
06	8850 X	5404	-0-	-3446	-0-	5094	3	310	9	Y	282	327	0	35
07	9145 X	4593	-0-	-4552	-0-	4100	3	493	9	Y	448	431	0	52
08	9145 X	4339	-0-	-4806	-0-	3411	3	928	9	Y	844	822	0	74
09	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	7940	3	991	9	Y	901	844	0	131
10	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	8982	3	238	9	Y	216	324	0	23
11	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8349	3	139	9	Y	126	136	0	13

SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #:		1H	RRCID ->	282990	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 9892	- 14245		
06	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	253	1	9335	3	Y	1115	1144	0	158
07	12059 X	10315	-0-	-1744	-0-	1227	9	14	1	Y	1101	1124	0	135
08	12307 X	10839	-0-	-1468	-0-	1211	9	29	1	Y	1045	1031	0	149
09	11910 X	10421	-0-	-1489	-0-	13	4	82	1	Y	1066	1071	0	144
10	12307 X	6459	-0-	-5848	-0-	1173	9	3	1	Y	810	833	0	121
11	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-	891	9			Y	-0-	121	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
BRIDGER 1-36		WELL #: 2H		RRCID ->	282996	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	11825	-	17340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1890 X	1408	-0-	-482	-0-	944	3	464	9	Y	422	418	0	2 8
07	2294 X	1582	-0-	-712	-0-	1142	3	440	9	Y	400	404	0	1 8
08	2294 X	1518	-0-	-776	-0-	1063	3	455	9	Y	414	416	0	2 8
09	2220 X	1344	-0-	-876	-0-	898	3	446	9	Y	405	406	0	2 8
10	2294 X	1520	-0-	-774	-0-	1074	3	446	9	Y	405	408	0	1 8
11	1530 X	93	-0-	-1437	-0-	59	3	34	9	Y	31	28	0	40

FLATHEAD 2-15		WELL #: 4H		RRCID ->	282997	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	11415	-	15626	
06	7260 X	3721	-0-	-3539	-0-	2694	3	1027	9	Y	934	911	0	19 8
07	7502 X	3932	-0-	-3570	-0-	3046	3	886	9	Y	805	792	0	11 8
08	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	2756	3	921	9	Y	837	817	0	14 8
09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	3415	3	868	9	Y	789	760	0	15 8
10	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	3527	3	988	9	Y	898	881	0	4 8
11	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	3713	3	1067	9	Y	970	970	0	6 8

GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	283039	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10543	-	18364	
06	17880 X	14522	-0-	-3358	-0-	12608	3	1914	9	Y	1740	1733	0	12 8
07	18476 X	16378	-0-	-2098	-0-	14452	3	1926	9	Y	1751	1734	0	1 8
08	19933 X	17664	-0-	-2269	-0-	15258	3	2406	9	Y	2187	2146	0	12 8
09	17665 X	17665	-0-	-0-	-0-	15379	3	2286	9	Y	2078	2106	0	13 8
10	18042 X	16713	-0-	-1329	-0-	14501	3	8	4	Y	2004	1903	0	3 8
11	17100 X	15208	-0-	-1892	-0-	13017	3	94	4	Y	1906	1982	0	4 8
						2097	9							197

BOULDER STATE 57-32		WELL #: 1H		RRCID ->	283071	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL DEPTH	9767	PERF.	9892	-	14410	
06	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	172	1	10242	3	Y	1234	1227	0	98
						1357	9							
07	12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	55	1	10636	3	Y	1304	1298	0	104
						1434	9							
08	12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	351	1	10717	3	Y	1237	1235	0	106
						1361	9							
09	12000 X	10915	-0-	-1085	-0-	242	1	9335	3	Y	1216	1188	0	134
						1338	9							
10	12152 X	11086	-0-	-1066	-0-	410	1	9385	3	Y	1174	1209	0	99
						1291	9							
11	12030 X	8526	-0-	-3504	-0-	290	1	7111	3	Y	1023	1019	0	103
						1125	9							

BIGHORN NORTH UNIT 1-31		WELL #: 1H		RRCID ->	283073	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	11100	-	20060	
06	13320 X	13072	-0-	-248	-0-	11803	3	1269	9	Y	1154	1103	0	39 8
07	14213 X	14213	-0-	-0-	-0-	12677	3	1536	9	Y	1396	1492	0	35 8
08	13764 X	13337	-0-	-427	-0-	11955	3	1382	9	Y	1256	1212	0	42 8
09	13080 X	12686	-0-	-394	-0-	11192	3	1494	9	Y	1358	1314	0	42 8
10	14198 X	12611	-0-	-1587	-0-	11337	3	1274	9	Y	1158	1139	0	14 8
11	13740 X	12578	-0-	-1162	-0-	11368	3	1210	9	Y	1100	1090	0	24 8

ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 7H		RRCID ->	283093	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	11266	-	15560	
06	1350 X	1260	-0-	-90	-0-	1033	3	227	9	Y	206	203	0	9
07	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1565	3	29	9	Y	26	34	0	1
08	1271 X	1087	-0-	-184	-0-	1087	3			Y	-0-	1	0	-0-
09	1260 X	1084	-0-	-176	-0-	913	3	171	9	Y	155	151	0	4
10	1581 X	947	-0-	-634	-0-	850	3	97	9	Y	88	91	0	1
11	1530 X	858	-0-	-672	-0-	852	3	6	9	Y	5	6	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283094	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	10692	- 20575
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5691 X	5691	-0-	-0-	5032	3	659	9	N	599	190
07		8310 X	8310	-0-	-0-	7589	3	721	9	N	655	135
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	8	135
09		6943 X	6943	-0-	-0-	6237	3	706	9	N	642	193
10		8156 X	8156	-0-	-0-	7316	3	840	9	N	764	187
11		7329 X	7329	-0-	-0-	6606	3	723	9	N	657	152

ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 2H		RRCID ->	283095	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10626	PERF.	11125	- 15855
06		7410 X	6745	-0-	-665	5203	3	1542	9	Y	1402	63
07		8962 X	8962	-0-	-0-	7170	3	1792	9	Y	1629	85
08		8816 X	8816	-0-	-0-	6964	3	1852	9	Y	1684	53
09		7813 X	7813	-0-	-0-	6303	3	1510	9	Y	1373	35
10		8959 X	3891	-0-	-5068	3003	3	888	9	Y	807	11
11		8670 X	5746	-0-	-2924	4358	3	1388	9	Y	1262	56

GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	283102	COMPL. DATE	08/27/2017	TOTAL DEPTH	10541	PERF.	10640	- 18453
06		18872 X	18872	-0-	-0-	16754	3	2118	9	Y	1925	193
07		19644 X	19644	-0-	-0-	17358	3	2286	9	Y	2078	227
08		21421 X	18643	-0-	-2778	16741	3	1902	9	Y	1729	174
09		18870 X	17738	-0-	-1132	15826	3	1912	9	Y	1738	150
10		19654 X	16274	-0-	-3380	14397	3	7	4	Y	1700	235
11		19020 X	13285	-0-	-5735	1870	9	11622	3	Y	1435	148
						1579	9					

GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	283103	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	10959	- 18746
06		26160 X	22328	-0-	-3832	21154	3	1174	9	Y	1067	107
07		27032 X	23305	-0-	-3727	22163	3	1142	9	Y	1038	113
08		27032 X	20363	-0-	-6669	19449	3	914	9	Y	831	83
09		23460 X	21217	-0-	-2243	20157	3	1060	9	Y	964	83
10		24242 X	21564	-0-	-2678	20388	3	11	4	Y	1059	146
11		22560 X	18817	-0-	-3743	1165	9	17653	3	Y	942	97
						1036	9					

ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 3H		RRCID ->	283136	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	11378	- 16142
06		7650 X	7265	-0-	-385	6496	3	769	9	Y	699	32
07		8806 X	8806	-0-	-0-	7945	3	861	9	Y	783	41
08		8029 X	8005	-0-	-24	7166	3	839	9	Y	763	24
09		8340 X	8340	-0-	-0-	7531	3	809	9	Y	735	19
10		8804 X	8708	-0-	-96	7826	3	882	9	Y	802	11
11		8520 X	8359	-0-	-161	7420	3	939	9	Y	854	38

ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 1H		RRCID ->	283138	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	10959	PERF.	11450	- 15975
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
BRIDGER 1-36		WELL #:		1H	RRCID ->	283146	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.11315	-	17250	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	7440 X	6505	-0-	-935	-0-	5388 3	1117 9	Y	1015	1004 0	5 8	128			
07	7688 X	6855	-0-	-833	-0-	5770 3	1085 9	Y	986	991 0	4 8	119			
08	7905 X	7659	-0-	-246	-0-	6590 3	1069 9	Y	972	983 0	4 8	104			
09	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	7806 3	1178 9	Y	1071	1063 0	5 8	107			
10	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	8324 3	1407 9	Y	1279	1267 0	2 8	117			
11	7410 X	662	-0-	-6748	-0-	553 3	109 9	Y	99	88 0		128			

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		2H	RRCID ->	283165	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	10881	PERF.11322	-	16170
06	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	6920 3	213 9	Y	194	181 0	3 8	24		
07	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	8279 3	699 9	Y	635	583 0	3 8	73		
08	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	7660 3	397 9	Y	361	400 0	3 8	31		
09	7140 X	6627	-0-	-513	-0-	6444 3	183 9	Y	166	170 0	3 8	24		
10	8990 X	6189	-0-	-2801	-0-	5193 3	996 9	Y	905	833 0	1 8	95		
11	8700 X	7083	-0-	-1617	-0-	5867 3	1216 9	Y	1105	1087 0	1 8	112		

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		4H	RRCID ->	283167	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	10879	PERF.11533	-	16390
06	6810 X	4144	-0-	-2666	-0-	3250 3	894 9	Y	813	871 0	2 8	100		
07	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7351 3	485 9	Y	441	489 0	1 8	51		
08	6789 X	4499	-0-	-2290	-0-	4224 3	275 9	Y	250	278 0	1 8	22		
09	5760 X	4782	-0-	-978	-0-	4525 3	257 9	Y	234	220 0	2 8	34		
10	7843 X	2806	-0-	-5037	-0-	2478 3	328 9	Y	298	300 0	1 8	31		
11	7590 X	4126	-0-	-3464	-0-	3896 3	230 9	Y	209	218 0	1 8	21		

CASTLE 57-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283168	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL	DEPTH	11232	PERF.11467	-	15565
06	11790 X	7616	-0-	-4174	-0-	7194 3	422 9	N	384	348 0	6 8	220		
07	12183 X	9144	-0-	-3039	-0-	8687 3	457 9	N	415	446 0	5 8	184		
08	11346 X	9901	-0-	-1445	-0-	9231 3	670 9	N	609	610 0	5 8	178		
09	7620 X	7558	-0-	-62	-0-	7067 3	491 9	N	446	451 0	6 8	167		
10	9145 X	6578	-0-	-2567	-0-	6158 3	420 9	N	382	385 0	2 8	162		
11	9570 X	6697	-0-	-2873	-0-	6217 3	480 9	N	436	406 0	2 8	190		

COURTHOUSE 57-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283195	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL	DEPTH	9899	PERF.10056	-	14360
06	9660 X	1615	-0-	-8045	-0-	1519 3	96 9	N	87	477 1	1 8	237		
07	18128 X	18128	-0-	-0-	-0-	16811 3	1317 9	N	1197	929 1		505		
08	52161 X	52161	-0-	-0-	-0-	46116 3	6045 9	N	5495	5581 1		419		
09	20475 X	20475	-0-	-0-	-0-	18148 3	2327 9	N	2115	2294 1		240		
10	10292 X	9655	-0-	-637	-0-	8251 3	1404 9	N	1276	1097 1		419		
11	9960 X	7184	-0-	-2776	-0-	6241 3	943 9	N	857	930 1		346		

SAPPHIRE STATE C20-12		WELL #:		1H	RRCID ->	283197	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL	DEPTH	10992	PERF.11086	-	15465
06	6420 X	5488	-0-	-932	-0-	4352 3	1136 9	N	1033	1102 0	4 8	204		
07	6541 X	6042	-0-	-499	-0-	4947 3	1095 9	N	995	986 0	3 8	210		
08	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	5258 3	1286 9	N	1169	1090 0	4 8	285		
09	6330 X	6184	-0-	-146	-0-	5075 3	1109 9	N	1008	1142 0	5 8	146		
10	6045 X	5013	-0-	-1032	-0-	4113 3	900 9	N	818	828 0	1 8	135		
11	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			N	4	139 0		-0-		

FLATHEAD 2-15		WELL #:		2H	RRCID ->	283198	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL	DEPTH	10793	PERF.10686	-	15392
06	14783 X	14783	-0-	-0-	-0-	11640 3	3143 9	Y	2857	2844 0	22 8	180		
07	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	10495 3	2643 9	Y	2403	2391 0	12 8	180		
08	14787 X	13845	-0-	-942	-0-	11150 3	2695 9	Y	2450	2418 0	16 8	196		
09	14310 X	11622	-0-	-2688	-0-	9445 3	2177 9	Y	1979	1955 0	17 8	203		
10	14787 X	12423	-0-	-2364	-0-	10155 3	2268 9	Y	2062	2045 0	5 8	215		
11	14310 X	13254	-0-	-1056	-0-	11018 3	2236 9	Y	2033	2057 0	7 8	184		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	26400 X	21676	-0-	-4724	-0-	19127 3	2 4	Y	2315	2268 0	27 8 95
07	27280 X	3925	-0-	-23355	-0-	2547 9	1047 9	Y	952	942 0	9 8 96
08	46934 X	-0-	-0-	-46934	-0-	2878 3		Y	616	614 0	7 8 91
09	35190 X	12943	-0-	-22247	-0-	11216 3	4 4	Y	1566	1546 0	19 8 92
10	22661 X	15201	-0-	-7460	-0-	1723 9					
11	21690 X	14512	-0-	-7178	-0-	13300 3	1901 9	Y	1728	1700 0	6 8 114
						12706 3	2 4	Y	1640	1599 0	7 8 148
						1804 9					

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

06	7800 X	7430	-0-	-370	-0-	6124 3	1306 9	N	1187	1162 0	215
07	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	7149 3	1481 9	N	1346	1388 0	173
08	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	6769 3	1381 9	N	1255	1219 0	209
09	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	6553 3	1350 9	N	1227	1152 0	284
10	8618 X	7685	-0-	-933	-0-	6317 3	1368 9	N	1244	1355 0	173
11	8340 X	7395	-0-	-945	-0-	6062 3	1333 9	N	1212	1117 0	268

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

06	5100 X	3992	-0-	-1108	-0-	3241 3	751 9	N	683	680 0	10 8 32
07	3999 X	1515	-0-	-2484	-0-	752 3	763 9	N	694	678 0	48
08	3999 X	1043	-0-	-2956	-0-	601 3	442 9	N	402	405 0	4 8 41
09	3990 X	1497	-0-	-2493	-0-	811 3	686 9	N	624	621 0	10 8 34
10	4123 X	1149	-0-	-2974	-0-	323 3	826 9	N	751	748 0	3 8 34
11	3990 X	1159	-0-	-2831	-0-	343 3	816 9	N	742	714 0	4 8 58

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

06	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	1089 1	10642 3	Y	1267	1215 0	4 8 137
07	13206 X	8987	-0-	-4219	-0-	1394 9	824 1	Y	1131	1157 0	15 8 96
08	13919 X	3602	-0-	-10317	-0-	1244 9	707 1	Y	330	380 0	4 8 42
09	13500 X	960	-0-	-12540	-0-	363 9	906 1	Y	49	62 0	26 8 3
10	13950 X	759	-0-	-13191	-0-	613 1	146 9	Y	133	117 0	8 8 11
11	13140 X	201	-0-	-12939	-0-	30 1	171 9	Y	155	142 0	11 8 13

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

06	31710 X	7222	-0-	-24488	-0-	6914 3	1 4	Y	279	262 0	14 8 21
07	28334 X	12799	-0-	-15535	-0-	307 9	11739 3	Y	963	945 0	17 8 22
08	24583 X	15483	-0-	-9100	-0-	1059 9	14648 3	Y	754	740 0	21 8 15
09	23790 X	20783	-0-	-3007	-0-	829 9	19665 3	Y	1010	998 0	11 8 16
10	24583 X	12360	-0-	-12223	-0-	1111 9	11675 3	Y	623	612 0	3 8 24
11	14970 X	7385	-0-	-7585	-0-	6905 3	685 9	Y	435	422 0	4 8 33
						479 9	1 4	Y			

PHANTOM (WOLF CAMP) CIMAREX ENERGY CO. ELECTRIC STATE 57-33		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1H		RRCID -> 283346		COMPL. DATE 02/02/2017				TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
06	48058 X	48058	-0-	-0-	-0-	44449	3	3609	9	Y	3281	3313	0	14	8	75
07	57996 X	57996	-0-	-0-	-0-	53367	3	4629	9	Y	4208	4169	0			114
08	59675 X	59675	-0-	-0-	-0-	55606	3	4069	9	Y	3699	3705	0	14	8	94
09	51174 X	51174	-0-	-0-	-0-	48546	3	2628	9	Y	2389	2419	0	14	8	50
10	53922 X	53922	-0-	-0-	-0-	51259	3	2663	9	Y	2421	2405	0	4	8	62
11	52896 X	52896	-0-	-0-	-0-	50030	3	2866	9	Y	2605	2569	0	6	8	92
WOOD STATE 57-26 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 283355		COMPL. DATE 01/01/2017				TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315						
06	18480 X	183	-0-	-18297	-0-	142	3	41	9	Y	37	36	0	1	8	62
07	19096 X	3261	-0-	-15835	-0-	2813	3	448	9	Y	407	402	0	4	8	63
08	10013 X	589	-0-	-9424	-0-	101	3	488	9	Y	444	444	0	4	8	59
09	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	11798	3	4	4	Y	1550	1532	0	16	8	61
10	22114 X	22114	-0-	-0-	-0-	1705	9									
11	14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	20218	3	1896	9	Y	1724	1697	0	6	8	82
						13531	3	2	4	Y	1150	1121	0	6	8	105
						1265	9									
BIG SKY 55-16		WELL #: 1H		RRCID -> 283366		COMPL. DATE 07/26/2016				TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980						
06	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	5539	3	1	4	N	867	898	0	5	8	120
07	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	954	9									
						5959	3	16	4	N	1006	941	0	4	8	181
						1107	9									
08	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	6745	3	1142	9	N	1038	1041	0	5	8	173
09	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	7005	3	1199	9	N	1090	1069	0	7	8	187
10	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	6277	3	1	4	N	1011	1048	0	2	8	148
11	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	1112	9									
						5887	3	2	4	N	1028	984	0	2	8	190
						1131	9									
MADISON 2-11		WELL #: 2H		RRCID -> 283506		COMPL. DATE 10/04/2017				TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588						
06	12060 X	8685	-0-	-3375	-0-	6862	3	1823	9	Y	1657	1675	0			80
07	12462 X	9873	-0-	-2589	-0-	7890	3	1983	9	Y	1803	1766	0			117
08	9393 X	8239	-0-	-1154	-0-	6549	3	1690	9	Y	1536	1576	0			77
09	8700 X	8611	-0-	-89	-0-	6586	3	2025	9	Y	1841	1782	0			136
10	9393 X	9012	-0-	-381	-0-	7042	3	1970	9	Y	1791	1823	0			104
11	9090 X	8315	-0-	-775	-0-	6498	3	1817	9	Y	1652	1656	0			100
MADISON 2-11		WELL #: 3H		RRCID -> 283510		COMPL. DATE 10/06/2017				TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486						
06	7140 X	6960	-0-	-180	-0-	5718	3	1242	9	Y	1129	1140	0			54
07	7378 X	7341	-0-	-37	-0-	6116	3	1225	9	Y	1114	1096	0			72
08	7657 X	7034	-0-	-623	-0-	5923	3	1111	9	Y	1010	1032	0			50
09	6960 X	6521	-0-	-439	-0-	5301	3	1220	9	Y	1109	1077	0			82
10	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	6164	3	1265	9	Y	1150	1165	0			67
11	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	6146	3	1178	9	Y	1071	1073	0			65
THUNDER C20-13		WELL #: 2H		RRCID -> 283609		COMPL. DATE 03/28/2015				TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485						
06	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	8864	3	1135	9	N	1032	1040	0	13	8	35
07	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	8074	3	1338	9	N	1216	1198	0	8	8	45
08	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	9342	3	1186	9	N	1078	1076	0	10	8	37
09	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	8086	3	1239	9	N	1126	1083	0	10	8	70
10	12648 X	12648	-0-	-0-	-0-	11172	3	1476	9	N	1342	1354	0	3	8	55
11	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	12078	3	1137	9	N	1034	962	0	5	8	122

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIGFOOT C21-6 UNIT		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
		//CONT.// 153438	WELL #:	1H	RRCID ->	283613	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	10886	-	18515
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		22873 X	22873	-0-	-0-	-0-	21237 3	1636 9	N	1487	1432 0	8 8	145	
07		22816 X	22206	-0-	-610	-0-	20728 3	1478 9	N	1344	1367 0		122	
08		23591 X	22986	-0-	-605	-0-	21612 3	1374 9	N	1249	1261 0	3 8	107	
09		22860 X	19832	-0-	-3028	-0-	18560 3	1272 9	N	1156	1154 0	7 8	102	
10		23622 X	20621	-0-	-3001	-0-	19310 3	1311 9	N	1192	1181 0	2 8	111	
11		22860 X	19645	-0-	-3215	-0-	18436 3	1209 9	N	1099	1148 0	4 8	58	
GREENHORN NORTH UNIT 1-35			WELL #:	3H	RRCID ->	283614	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	11432	-	21650
06		22440 X	18912	-0-	-3528	-0-	16891 3	2021 9	N	1837	1852 0	10 8	88	
07		23715 X	21161	-0-	-2554	-0-	19116 3	2045 9	N	1859	1818 0		129	
08		23715 X	8947	-0-	-14768	-0-	8208 3	739 9	N	672	727 0	5 8	69	
09		22950 X	19085	-0-	-3865	-0-	17414 3	1671 9	N	1519	1495 0	10 8	83	
10		23250 X	23105	-0-	-145	-0-	21073 3	2032 9	N	1847	1844 0	3 8	83	
11		21740 X	21740	-0-	-0-	-0-	19938 3	1802 9	N	1638	1588 0	4 8	129	
BLACKTAIL 1-34 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	283621	COMPL. DATE	08/19/2016	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	11171	-	20630
06		33750 X	32277	-0-	-1473	-0-	27100 3	5177 9	N	4706	4670 0	44 8	218	
07		34875 X	33912	-0-	-963	-0-	28852 3	5060 9	N	4600	4650 0	28 8	140	
08		39162 X	39162	-0-	-0-	-0-	33513 3	5649 9	N	5135	5099 0	36 8	140	
09		33750 X	28523	-0-	-5227	-0-	24187 3	4336 9	N	3942	3922 0	34 8	126	
10		34875 X	34219	-0-	-656	-0-	28744 3	5475 9	N	4977	4940 0	12 8	151	
11		37890 X	33227	-0-	-4663	-0-	28579 3	4648 9	N	4225	4101 0	18 8	257	
RED LODGE C20-11			WELL #:	2H	RRCID ->	283665	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	11100	-	15445
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	199	154 0	3 8	90	
07		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1046 3	270 9	Y	245	302 0		33	
08		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1096 3	196 9	Y	178	172 0	3 8	36	
09		872 N	872	-0-	-0-	-0-	568 3	304 9	Y	276	272 0	3 8	37	
10		1085 N	847	-0-	-238	-0-	623 3	224 9	Y	204	218 0	1 8	22	
11		1050 N	583	-0-	-467	-0-	328 3	255 9	Y	232	224 0	2 8	28	
HUCKLEBERRY C21-9 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	283675	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF.	10707	-	18255
06		20760 X	18931	-0-	-1829	-0-	16460 3	2471 9	N	2246	2205 0	11 8	219	
07		21452 X	18977	-0-	-2475	-0-	16590 3	2387 9	N	2170	2193 0		196	
08		20150 X	17715	-0-	-2435	-0-	14893 3	2822 9	N	2565	2536 0	4 8	221	
09		19500 X	18018	-0-	-1482	-0-	15190 3	2828 9	N	2571	2555 0	10 8	227	
10		20057 X	17788	-0-	-2269	-0-	15175 3	2613 9	N	2375	2377 0	3 8	222	
11		18930 X	17715	-0-	-1215	-0-	15053 3	2662 9	N	2420	2508 0	5 8	129	
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	283686	COMPL. DATE	03/06/2017	TOTAL DEPTH	10736	PERF.	10176	-	20577
06		20340 X	11768	-0-	-8572	-0-	10358 3	1410 9	Y	1282	1313 0		39	
07		21018 X	14926	-0-	-6092	-0-	13608 3	1318 9	Y	1198	1177 0		60	
08		21018 X	14701	-0-	-6317	-0-	13448 3	1253 9	Y	1139	1158 0		41	
09		13680 X	12456	-0-	-1224	-0-	11491 3	965 9	Y	877	860 0		58	
10		14911 X	13788	-0-	-1123	-0-	12588 3	1200 9	Y	1091	1105 0		44	
11		14430 X	13577	-0-	-853	-0-	12363 3	1214 9	Y	1104	1116 0		32	
WOLVERINE 55-1			WELL #:	1H	RRCID ->	283714	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10829	PERF.	10979	-	15167
06		10860 X	5789	-0-	-5071	-0-	4599 3	1190 9	Y	1082	961 0	6 8	252	
07		10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	8502 3	1698 9	Y	1544	1611 0	6 8	179	
08		10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	8844 3	1660 9	Y	1509	1441 0	7 8	240	
09		8820 X	8091	-0-	-729	-0-	6718 3	1373 9	Y	1248	1227 0	6 8	255	
10		10199 X	10135	-0-	-64	-0-	8482 3	1653 9	Y	1503	1602 0	2 8	154	
11		10170 X	9947	-0-	-223	-0-	8301 3	1646 9	Y	1496	1480 0	3 8	167	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
WHITETAIL 57-37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283809	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL	DEPTH	10098	PERF.	10374	- 19265	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	9207	3	1592	9	N	1447	1501	0	8 8	145
07	16225 X	16225	-0-	-0-	-0-	13951	3	2274	9	N	2067	2021	0	4 8	187
08	17015 X	17015	-0-	-0-	-0-	14693	3	2322	9	N	2111	2138	0	6 8	154
09	16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	13857	3	2217	9	N	2015	1976	0	9 8	184
10	16858 X	16858	-0-	-0-	-0-	14590	3	2268	9	N	2062	2063	0	2 8	181
11	15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	13031	3	2025	9	N	1841	1849	0	3 8	170
WOOD STATE 57-26 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	283979	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.	11078	- 20814	
06	23405 X	23405	-0-	-0-	-0-	22596	3	3	4	Y	733	717	0	10 8	35
07	24870 X	24870	-0-	-0-	-0-	23477	3	1	4	Y	1265	1260	0	3 8	37
08	33166 X	33166	-0-	-0-	-0-	31460	3	13	4	Y	1539	1540	0	13 8	23
09	23940 X	19725	-0-	-4215	-0-	18419	3	7	4	Y	1181	1171	0	9 8	24
10	24862 X	19488	-0-	-5374	-0-	18375	3	1113	9	Y	1012	997	0	2 8	37
11	32100 X	19497	-0-	-12603	-0-	18365	3	3	4	Y	1026	1001	0	4 8	58
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		1H	RRCID ->	284033	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	10891	PERF.	11327	- 16130	
06	3480 X	1660	-0-	-1820	-0-	1284	3	376	9	Y	342	349	0	1 8	42
07	3596 X	1393	-0-	-2203	-0-	1029	3	364	9	Y	331	334	0	1 8	38
08	3441 X	374	-0-	-3067	-0-	37	3	337	9	Y	306	316	0	1 8	27
09	2370 X	364	-0-	-2006	-0-	77	3	287	9	Y	261	249	0	1 8	38
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	364	364	0		38
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	296	304	0		30
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284511	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL	DEPTH	10406	PERF.	11022	- 20347	
06	21330 X	20969	-0-	-361	-0-	18382	3	2587	9	Y	2352	2343	0	11 8	51
07	21452 X	32	-0-	-21420	-0-	32	3			Y	-0-				51
08	21452 X	4069	-0-	-17383	-0-	3761	3	296	4	Y	11	61	0	1 8	-0-
09	22987 X	22987	-0-	-0-	-0-	20045	3	4	4	Y	2671	2649	0	18 8	4
10	21669 X	15105	-0-	-6564	-0-	12902	3	2203	9	Y	2003	1995	0	9 8	3
11	23750 X	23750	-0-	-0-	-0-	20542	3	3208	9	Y	2916	2903	0	11 8	5
BIG SKY STATE 55-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284709	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.	11100	- 20575	
06	14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	11648	3	2918	9	N	2653	2636	0	26 8	16
07	16278 X	16278	-0-	-0-	-0-	13086	3	3192	9	N	2902	2894	0	18 8	6
08	16223 X	16223	-0-	-0-	-0-	13095	3	3128	9	N	2844	2795	0	20 8	35
09	15486 X	15486	-0-	-0-	-0-	12508	3	2978	9	N	2707	2683	0	23 8	36
10	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	10493	3	2555	9	N	2323	2326	0	8 8	25
11	14440 X	14440	-0-	-0-	-0-	11342	3	3098	9	N	2816	2807	0	11 8	23
EMIGRANT STATE 57-24		WELL #:		1H	RRCID ->	284877	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL	DEPTH	10364	PERF.	10610	- 14830	
06	17400 X	14416	-0-	-2984	-0-	12271	3	2145	9	N	1950	1856	0	13 8	590
07	21886 X	18020	-0-	-3866	-0-	15717	3	2303	9	N	2094	2104	0	10 8	570
08	21886 X	18051	-0-	-3835	-0-	15734	3	2317	9	N	2106	2044	0	14 8	618
09	21180 X	14382	-0-	-6798	-0-	12332	3	2050	9	N	1864	2096	0	15 8	371
10	18011 X	15455	-0-	-2556	-0-	13262	3	2193	9	N	1994	1906	0	4 8	455
11	17460 X	14567	-0-	-2893	-0-	12438	3	2129	9	N	1935	2045	0	6 8	339

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	285271	COMPL. DATE	02/13/2018	TOTAL DEPTH	10772	PERF.	11063	-	20561												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE										
06		17280 X	15073	-0-	-2207	-0-	12311	3	2762	9	N	2511	2454	0	36	8	62								
07		17856 X	16354	-0-	-1502	-0-	13582	3	2772	9	N	2520	2518	0	26	8	38								
08		17856 X	13657	-0-	-4199	-0-	11343	3	2314	9	N	2104	2082	0	24	8	36								
09		15720 X	13594	-0-	-2126	-0-	11210	3	2384	9	N	2167	2127	0	35	8	41								
10		16368 X	12661	-0-	-3707	-0-	10230	3	2431	9	N	2210	2206	0	12	8	33								
11		15840 X	13885	-0-	-1955	-0-	11063	3	2822	9	N	2565	2537	0	17	8	44								
PRYOR 2-13 UNIT														WELL #:	1H	RRCID ->	285431	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	11133	PERF.	11449	-	16292
06		10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	8271	3	2087	9	N	1897	1937	0	18	8	219								
07		10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	8818	3	2043	9	N	1857	1798	0	9	8	269								
08		12028 X	9615	-0-	-2413	-0-	7807	3	1808	9	N	1644	1648	0	9	8	256								
09		11670 X	9373	-0-	-2297	-0-	7666	3	1707	9	N	1552	1539	0	11	8	258								
10		12059 X	8824	-0-	-3235	-0-	7217	3	1607	9	N	1461	1462	0	3	8	254								
11		10500 X	9014	-0-	-1486	-0-	7413	3	1601	9	N	1455	1461	0	4	8	244								
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT														WELL #:	1H	RRCID ->	285602	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	10778	-	20404
06		53061 X	53061	-0-	-0-	-0-	47903	3	5158	9	Y	4689	4649	0	26	8	38								
07		59365 X	59365	-0-	-0-	-0-	54301	3	5064	9	Y	4604	4598	0	11	8	33								
08		59289 X	59289	-0-	-0-	-0-	54704	3	4585	9	Y	4168	4130	0	27	8	44								
09		56332 X	56332	-0-	-0-	-0-	51457	3	4875	9	Y	4432	4400	0	22	8	54								
10		56057 X	56057	-0-	-0-	-0-	51235	3	4822	9	Y	4384	4354	0	6	8	78								
11		53006 X	53006	-0-	-0-	-0-	48256	3	4750	9	Y	4318	4330	0	11	8	55								
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT														WELL #:	1H	RRCID ->	285654	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL DEPTH	11563	PERF.	11477	-	21540
06		51036 X	51036	-0-	-0-	-0-	47793	3	2	4	N	2946	2923	0	26	8	68								
							3241	9																	
07		52327 X	52327	-0-	-0-	-0-	48935	3	3392	9	N	3084	3062	0	19	8	71								
08		53859 X	53859	-0-	-0-	-0-	50467	3	1	4	N	3083	3095	0	20	8	39								
							3391	9																	
09		53183 X	53183	-0-	-0-	-0-	49818	3	3365	9	N	3059	3066	0	17	8	15								
10		53644 X	53644	-0-	-0-	-0-	49985	3	3659	9	N	3326	3324	0	3	8	14								
11		53289 X	53289	-0-	-0-	-0-	49712	3	3577	9	N	3252	3231	0	3	8	32								
MADISON 2-11														WELL #:	1H	RRCID ->	285679	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11207	PERF.	11379	-	15735
06		4650 X	3585	-0-	-1065	-0-	2786	3	799	9	Y	726	714	0	21	8	34								
07		4805 X	4057	-0-	-748	-0-	3323	3	734	9	Y	667	658	0			43								
08		4061 X	3665	-0-	-396	-0-	2992	3	673	9	Y	612	607	0	18	8	30								
09		3690 X	3682	-0-	-8	-0-	2886	3	796	9	Y	724	682	0	20	8	52								
10		4061 X	4026	-0-	-35	-0-	3242	3	784	9	Y	713	718	0	6	8	41								
11		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	3463	3	1036	9	Y	942	919	0	8	8	56								
APPLETON EAST UNIT C20-9														WELL #:	1H	RRCID ->	285766	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	11411	-	15584
06		16350 X	15295	-0-	-1055	-0-	13566	3	1729	9	N	1572	1463	0	11	8	424								
07		17825 X	16051	-0-	-1774	-0-	14463	3	1588	9	N	1444	1510	0	7	8	351								
08		17825 X	15589	-0-	-2236	-0-	14039	3	1550	9	N	1409	1283	0	9	8	468								
09		17250 X	15336	-0-	-1914	-0-	13885	3	1451	9	N	1319	1434	0	10	8	343								
10		16523 X	15482	-0-	-1041	-0-	13920	3	1562	9	N	1420	1425	0	3	8	335								
11		15540 X	15159	-0-	-381	-0-	13516	3	1643	9	N	1494	1229	0	4	8	596								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	285812	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	10808	- 20454
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	77575 X	77575	-0-	-0-	-0-	74102 3	3473 9	Y	3157	3150 0	5 8	26	
07	67422 X	67422	-0-	-0-	-0-	63272 3	4150 9	Y	3773	3755 0	17 8	27	
08	46645 X	46645	-0-	-0-	-0-	43921 3	2724 9	Y	2476	2462 0	15 8	26	
09	51572 X	51572	-0-	-0-	-0-	49615 3	1957 9	Y	1779	1769 0	14 8	22	
10	52534 X	52534	-0-	-0-	-0-	49897 3	2637 9	Y	2397	2371 0	5 8	43	
11	37930 X	37930	-0-	-0-	-0-	35672 3	2258 9	Y	2053	2062 0	8 8	26	

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	285813	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	10999	- 20618
06	49005 X	49005	-0-	-0-	-0-	47022 3	1983 9	Y	1803	1798 0	6 8	15	
07	52937 X	52937	-0-	-0-	-0-	50538 3	2399 9	Y	2181	2177 0	3 8	16	
08	59512 X	59512	-0-	-0-	-0-	56364 3	3148 9	Y	2862	2842 0	6 8	30	
09	49020 X	31759	-0-	-17261	-0-	29306 3	2453 9	Y	2230	2226 0	7 8	27	
10	52948 X	21376	-0-	-31572	-0-	19679 3	1697 9	Y	1543	1541 0	1 8	28	
11	60961 X	60961	-0-	-0-	-0-	58743 3	2218 9	Y	2016	2016 0	2 8	26	

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285816	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10582	PERF.	10905	- 20414
06	28547 X	28547	-0-	-0-	-0-	26202 3	2345 9	Y	2132	2112 0	21 8	17	
07	48360 X	48360	-0-	-0-	-0-	45336 3	3024 9	Y	2749	2732 0	15 8	19	
08	81468 X	81468	-0-	-0-	-0-	76173 3	5295 9	Y	4814	4763 0	19 8	51	
09	80390 X	80390	-0-	-0-	-0-	76609 3	3781 9	Y	3437	3428 0	18 8	42	
10	79924 X	79924	-0-	-0-	-0-	76622 3	3302 9	Y	3002	2985 0	5 8	54	
11	70900 X	70900	-0-	-0-	-0-	66063 3	4837 9	Y	4397	4388 0	7 8	56	

APPLETON WEST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID ->	285870	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	11740	- 15830
06	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	11884 3	1309 9	N	1190	1176 0	8 8	261	
07	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	12856 3	1359 9	N	1235	1258 0	6 8	232	
08	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	12680 3	1231 9	N	1119	954 0	7 8	390	
09	13200 X	12804	-0-	-396	-0-	11748 3	1056 9	N	960	1086 0	7 8	257	
10	14229 X	13149	-0-	-1080	-0-	11960 3	1189 9	N	1081	1022 0	2 8	314	
11	13770 X	12900	-0-	-870	-0-	11719 3	1181 9	N	1074	829 0	3 8	556	

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285969	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10961	PERF.	11130	- 20671
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285985	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	11066	PERF.	11146	- 20770
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	285991	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	11195	- 20593
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286148	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	10803	PERF.11015 -	20633		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	16650 X	13549	-0-	-3101	-0-	12362	3	1187	9	Y	1079	1074 0	5 8	9
07	16957 X	13004	-0-	-3953	-0-	12089	3	915	9	Y	832	827 0	8 8	6
08	19530 X	15016	-0-	-4514	-0-	13930	3	1086	9	Y	987	968 0	15 8	10
09	18930 X	16052	-0-	-2878	-0-	14785	3	1267	9	Y	1152	1135 0	13 8	14
10	19561 X	15967	-0-	-3594	-0-	14825	3	1142	9	Y	1038	1031 0	2 8	19
11	14520 X	14509	-0-	-11	-0-	13306	3	1203	9	Y	1094	1093 0	6 8	14

LIVINGSTON 2-12 B		WELL #:		2H	RRCID ->	286225	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	11707	PERF.12378 -	21730		
06	27905 X	27905	-0-	-0-	-0-	25509	3	2396	9	Y	2178	2267 0	28 8	303
07	60584 X	60584	-0-	-0-	-0-	53285	3	7299	9	Y	6635	6374 0	58 8	506
08	75069 X	75069	-0-	-0-	-0-	66706	3	8363	9	Y	7603	7507 0	82 8	520
09	75516 X	75516	-0-	-0-	-0-	67345	3	8171	9	Y	7428	7370 0	80 8	498
10	72882 X	72882	-0-	-0-	-0-	65019	3	7863	9	Y	7148	7178 0	21 8	447
11	69837 X	69837	-0-	-0-	-0-	62401	3	7436	9	Y	6760	6736 0	28 8	443

LIVINGSTON 2-12 C		WELL #:		3H	RRCID ->	286347	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	11193	PERF.11269 -	21100		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	286407	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	10408	PERF.10352 -	20385		
06	35310 X	34356	-0-	-954	-0-	30429	3	3927	9	Y	3570	3573 0	17 8	78
07	36487 X	-0-	-0-	-36487	-0-					Y	-0-			78
08	39866 X	5363	-0-	-34503	-0-	1	4	4968	3	Y	3	78 0	3 8	-0-
09	38594 X	38594	-0-	-0-	-0-	391	4	3	9					9
10	39866 X	39031	-0-	-835	-0-	32102	3	7	4	Y	5895	5874 0	12 8	9
11	35802 X	35802	-0-	-0-	-0-	6485	9	33217	3	Y	5285	5279 0	6 8	9
						30780	3	5022	9	Y	4565	4558 0	8 8	8

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286409	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	11266	PERF.11344 -	21398		
06	57060 X	51676	-0-	-5384	-0-	49236	3	2440	9	Y	2218	2207 0	3 8	48
07	58962 X	-0-	-0-	-58962	-0-					Y	-0-			48
08	58962 X	247	-0-	-58715	-0-	226	3	18	4	Y	3	51 0		-0-
09	51690 X	6669	-0-	-45021	-0-	3	9							
10	53413 X	11355	-0-	-42058	-0-	6224	3	1	4	Y	404	393 0	10 8	1
11	51690 X	15171	-0-	-36519	-0-	444	9	10960	3	Y	359	353 0	6 8	1
						14785	3	386	9	Y	351	345 0	6 8	1

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286428	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9666 -	14225		
06	17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	404	1	15106	3	Y	1609	1626 0		245
07	19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	1770	9							
08	21171 X	21171	-0-	-0-	-0-	440	1	16559	3	Y	1866	1788 0		323
09	21030 X	21030	-0-	-0-	-0-	120	4	2053	3					
10	21010 X	21010	-0-	-0-	-0-	402	1	18726	3	Y	1606	1717 0		212
11	20490 X	9258	-0-	-11232	-0-	276	4	1767	9					
						358	1	18851	3	Y	1648	1667 0		193
						8	4	1813	9					
						394	1	18679	3	Y	1761	1717 0		237
						1937	9							
						117	1	8504	3	Y	536	592 0		181
						47	4	590	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * RRCID ->	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	286435	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	9567 - 14132		
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	16 1 273 9	613 3	Y	248	218 0		38	
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	27 1 42 4	1009 3 388 9	Y	353	330 0		61	
08	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	31 1 118 4	1448 3 285 9	Y	259	286 0		34	
09	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	23 1 3 4	1215 3 176 9	Y	160	175 0		19	
10	1457 X	337	-0-	-1120	-0-	6 1 41 9	290 3	Y	37	51 0		5	
11	1830 X	592	-0-	-1238	-0-	7 1 14 4	531 3 40 9	Y	36	29 0		12	
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	286460	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	9890 - 14488		
06	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	293 1 551 9	10958 3	Y	501	499 0		76	
07	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	306 1 79 4	11501 3 586 9	Y	533	517 0		92	
08	11222 X	4343	-0-	-6879	-0-	84 1 66 4	3904 3 289 9	Y	263	320 0		35	
09	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	211 1 5 4	11117 3 573 9	Y	521	495 0		61	
10	17653 X	17653	-0-	-0-	-0-	348 1 812 9	16493 3	Y	738	700 0		99	
11	12060 X	7479	-0-	-4581	-0-	93 1 38 4	6798 3 550 9	Y	500	430 0		169	
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	286470	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	9930 - 14517		
06	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	240 1 664 9	8973 3	Y	604	602 0		92	
07	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	260 1 68 4	9766 3 716 9	Y	651	630 0		113	
08	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	254 1 183 4	11846 3 754 9	Y	685	708 0		90	
09	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	221 1 6 4	11628 3 781 9	Y	710	717 0		83	
10	10819 X	4246	-0-	-6573	-0-	82 1 273 9	3891 3	Y	248	298 0		33	
11	12630 X	5871	-0-	-6759	-0-	76 1 30 4	5539 3 226 9	Y	205	169 0		69	
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C		WELL #:	3H	RRCID ->	286788	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL DEPTH	11071	PERF.	10967 - 20865		
06	48570 X	42539	-0-	-6031	-0-	38491 3	4048 9	Y	3680	3649 0	32 8	25	
07	50189 X	47711	-0-	-2478	-0-	43257 3	4454 9	Y	4049	4027 0	20 8	27	
08	47634 X	47634	-0-	-0-	-0-	43288 3	4346 9	Y	3951	3898 0	20 8	60	
09	44850 X	44418	-0-	-432	-0-	40513 3	3905 9	Y	3550	3542 0	27 8	41	
10	46345 X	45977	-0-	-368	-0-	42186 3	3791 9	Y	3446	3451 0	11 8	25	
11	44850 X	44512	-0-	-338	-0-	40993 3	3519 9	Y	3199	3175 0	14 8	35	
JOBE 70-1 STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	286816	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	9615 - 14160		
06	15630 X	11109	-0-	-4521	-0-	10195 3	914 9	N	831	729 1		192	
07	16151 X	9684	-0-	-6467	-0-	9201 3	483 9	N	439	358 1		273	
08	16120 X	15787	-0-	-333	-0-	14622 3	1165 9	N	1059	1091 1		241	
09	15798 X	15798	-0-	-0-	-0-	14834 3	964 9	N	876	907 1		210	
10	16120 X	15579	-0-	-541	-0-	14721 3	858 9	N	780	730 1		260	
11	69701 X	69701	-0-	-0-	-0-	68701 3	1000 9	N	909	937 1		232	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 286845		COMPL. DATE 10/07/2018		TOTAL DEPTH 11624		PERF.11757 - 21468						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	57300	X	51674	-0-	-5626	-0-	49011	3	2663	9	Y	2421	2400	0	21 8	16
07	59365	X	56773	-0-	-2592	-0-	53977	3	2796	9	Y	2542	2530	0	11 8	17
08	59365	X	56025	-0-	-3340	-0-	53304	3	2721	9	Y	2474	2437	0	16 8	38
09	57450	X	52129	-0-	-5321	-0-	49573	3	2556	9	Y	2324	2311	0	24 8	27
10	56761	X	50980	-0-	-5781	-0-	48534	3	2446	9	Y	2224	2229	0	6 8	16
11	54930	X	49761	-0-	-5169	-0-	47559	3	2202	9	Y	2002	1987	0	9 8	22

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 286877		COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL DEPTH 10692		PERF.11010 - 20366						
06	32835	X	32835	-0-	-0-	-0-	27342	3	5493	9	Y	4994	4999	0	29 8	34
07	37673	X	37673	-0-	-0-	-0-	31531	3	6142	9	Y	5584	5560	0	21 8	37
08	40118	X	40118	-0-	-0-	-0-	33864	3	6254	9	Y	5685	5609	0	26 8	87
09	38374	X	38374	-0-	-0-	-0-	32668	3	5706	9	Y	5187	5188	0	26 8	60
10	39414	X	39414	-0-	-0-	-0-	32601	3	6813	9	Y	6194	6201	0	8 8	45
11	38443	X	38443	-0-	-0-	-0-	31617	3	6826	9	Y	6205	6171	0	11 8	68

THUNDER C20-13 C		WELL #: 3H		RRCID -> 286930		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 10606		PERF.10819 - 22586						
06	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	13283	3	2306	9	N	2096	2123	0	14 8	72
07	20512	X	20512	-0-	-0-	-0-	18277	3	2235	9	N	2032	2020	0	8 8	76
08	17344	X	17344	-0-	-0-	-0-	15448	3	1896	9	N	1724	1731	0	10 8	59
09	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	14086	3	2059	9	N	1872	1804	0	11 8	116
10	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	14011	3	2022	9	N	1838	1876	0	3 8	75
11	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	12489	3	2207	9	N	2006	1840	0	5 8	236

DARCY STATE 1-32		WELL #: 2H		RRCID -> 287189		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 11238		PERF.11146 - 20941						
06	15090	X	9205	-0-	-5885	-0-	8332	3	873	9	N	794	828	0		283
07	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	16368	3	1659	9	N	1508	1488	0		303
08	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	15858	3	1881	9	N	1710	1727	0		286
09	16410	X	15597	-0-	-813	-0-	14045	3	1552	9	N	1411	1394	0		303
10	18042	X	16728	-0-	-1314	-0-	15015	3	1713	9	N	1557	1446	0		414
11	17460	X	16148	-0-	-1312	-0-	14472	3	1676	9	N	1524	1601	0		337

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287331		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10743		PERF.10804 - 20580						
06	20460	X	11521	-0-	-8939	-0-	10686	3	835	9	Y	759	784	0		23
07	20708	X	12634	-0-	-8074	-0-	11998	3	636	9	Y	578	572	0		29
08	16802	X	11769	-0-	-5033	-0-	11133	3	636	9	Y	578	586	0		21
09	13230	X	12182	-0-	-1048	-0-	11456	3	726	9	Y	660	638	0		43
10	12648	X	12249	-0-	-399	-0-	11468	3	781	9	Y	710	724	0		29
11	12240	X	11981	-0-	-259	-0-	11271	3	710	9	Y	645	656	0		18

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 287336		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 10779		PERF.10781 - 20523						
06	41370	X	23022	-0-	-18348	-0-	22233	3	789	9	Y	717	720	0	12 8	21
07	42749	X	32237	-0-	-10512	-0-	31127	3	1110	9	Y	1009	980	0		50
08	39985	X	39985	-0-	-0-	-0-	38343	3	1642	9	Y	1493	1471	0	19 8	53
09	38707	X	38707	-0-	-0-	-0-	37054	3	1653	9	Y	1503	1438	0	20 8	98
10	32240	X	32235	-0-	-5	-0-	30066	3	2169	9	Y	1972	1983	0	8 8	79
11	34860	X	31992	-0-	-2868	-0-	30633	3	1359	9	Y	1235	1271	0	8 8	35

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694														
06	53130 X	47554	-0-	-5576	-0-	44300	3	3254	9	Y	2958	2938	0	29 8 64
07	54901 X	58	-0-	-54843	-0-	58	3			Y	-0-			64
08	53134 X	1301	-0-	-51833	-0-	1092	3	86	4	Y	112	171	0	2 8 3
09	50130 X	20831	-0-	-29299	-0-	123	9							
10	51801 X	24805	-0-	-26996	-0-	19234	3	4	4	Y	1448	1421	0	28 8 2
11	47550 X	28720	-0-	-18830	-0-	1593	9							
						23435	3	1370	9	Y	1245	1232	0	13 8 2
						27262	3	1458	9	Y	1325	1308	0	17 8 2

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063														
06	19388 X	19388	-0-	-0-	-0-	15848	3	3540	9	N	3218	3244	0	16 8 378
07	16181 X	16181	-0-	-0-	-0-	13181	3	3000	9	N	2727	3096	0	9 8 -0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	1	1	9690	3	N	2539	2512	0	12 8 15
11	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	2793	9							
						1	1	5526	3	N	1351	1353	0	10 8 3
						1486	9							

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286														
06	23760 X	17028	-0-	-6732	-0-	14798	3	2230	9	Y	2027	2004	0	28 8 44
07	24552 X	6	-0-	-24546	-0-	6	3			Y	-0-			44
08	24552 X	11853	-0-	-12699	-0-	1	1	10637	3	Y	343	373	0	5 8 9
09	32334 X	32334	-0-	-0-	-0-	838	4	377	9					
10	20526 X	20526	-0-	-0-	-0-	28453	3	6	4	Y	3523	3499	0	27 8 6
11	25138 X	25138	-0-	-0-	-0-	3875	9							
						17896	3	2630	9	Y	2391	2379	0	14 8 4
						22067	3	3071	9	Y	2792	2773	0	18 8 5

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689														
06	35670 X	30980	-0-	-4690	-0-	28143	3	2837	9	Y	2579	2578	0	16 8 57
07	36859 X	-0-	-0-	-36859	-0-					Y	-0-			57
08	37014 X	1146	-0-	-35868	-0-	948	3	75	4	Y	112	165	0	1 8 3
09	35820 X	14353	-0-	-21467	-0-	123	9							
10	37014 X	16813	-0-	-20201	-0-	12280	3	3	4	Y	1882	1865	0	17 8 3
11	30990 X	16636	-0-	-14354	-0-	2070	9							
						14755	3	2058	9	Y	1871	1862	0	9 8 3
						14818	3	1818	9	Y	1653	1642	0	11 8 3

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714														
06	20130 X	14862	-0-	-5268	-0-	13807	3	1055	9	Y	959	957	0	8 8 21
07	18228 X	38	-0-	-18190	-0-	38	3			Y	-0-			21
08	17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	1	21	0	1 8 -0-
09	15870 X	10870	-0-	-5000	-0-	9786	3	2	4	Y	984	976	0	6 8 2
10	18878 X	18878	-0-	-0-	-0-	1082	9							
11	18276 X	18276	-0-	-0-	-0-	17356	3	1522	9	Y	1384	1381	0	3 8 2
						17053	3	1223	9	Y	1112	1106	0	6 8 2

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107														
06	12810 X	6239	-0-	-6571	-0-	5133	3	1106	9	Y	1005	1029	0	31
07	11966 X	6823	-0-	-5143	-0-	5750	3	1073	9	Y	975	957	0	49
08	8649 X	7627	-0-	-1022	-0-	6451	3	1176	9	Y	1069	1079	0	39
09	7770 X	6337	-0-	-1433	-0-	5371	3	966	9	Y	878	859	0	58
10	6882 X	6567	-0-	-315	-0-	5681	3	886	9	Y	805	831	0	32
11	7380 X	6895	-0-	-485	-0-	5901	3	994	9	Y	904	910	0	26

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SADDLEBACK STATE 57-30		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RED LODGE C20-11 F		WELL #:	6H	RRCID ->	288432	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	10650	-	22405		
06	24918 X	24918	-0-	-0-	-0-	20956	3	3962	9	Y	3602	3546	0	52 8	20
07	27481 X	27481	-0-	-0-	-0-	23711	3	3770	9	Y	3427	3425	0		22
08	28348 X	28348	-0-	-0-	-0-	24688	3	3660	9	Y	3327	3303	0	32 8	14
09	29216 X	29216	-0-	-0-	-0-	25142	3	4074	9	Y	3704	3656	0	45 8	17
10	31569 X	31569	-0-	-0-	-0-	27416	3	4153	9	Y	3775	3757	0	13 8	22
11	30858 X	30858	-0-	-0-	-0-	26852	3	4006	9	Y	3642	3635	0	15 8	14

RED LODGE C20-11 G		WELL #:	7H	RRCID ->	288433	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	11096	-	22010		
06	28710 X	21885	-0-	-6825	-0-	19157	3	2728	9	Y	2480	2436	0	42 8	14
07	25270 X	25270	-0-	-0-	-0-	22667	3	2603	9	Y	2366	2365	0		15
08	25299 X	25299	-0-	-0-	-0-	22776	3	2523	9	Y	2294	2275	0	25 8	9
09	25166 X	25166	-0-	-0-	-0-	22387	3	2779	9	Y	2526	2487	0	36 8	12
10	25615 X	25615	-0-	-0-	-0-	22854	3	2761	9	Y	2510	2497	0	10 8	15
11	24480 X	24339	-0-	-141	-0-	21625	3	2714	9	Y	2467	2461	0	12 8	9

RED LODGE C20-11 H		WELL #:	8H	RRCID ->	288435	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	10638	-	21255		
06	38070 X	37855	-0-	-215	-0-	32597	3	5258	9	Y	4780	4710	0	65 8	27
07	40835 X	40835	-0-	-0-	-0-	35841	3	4994	9	Y	4540	4538	0		29
08	36239 X	30438	-0-	-5801	-0-	26633	3	3805	9	Y	3459	3436	0	38 8	14
09	37230 X	37230	-0-	-0-	-0-	32217	3	5013	9	Y	4557	4494	0	56 8	21
10	36983 X	34199	-0-	-2784	-0-	29611	3	4588	9	Y	4171	4152	0	15 8	25
11	37300 X	37300	-0-	-0-	-0-	32240	3	5060	9	Y	4600	4589	0	18 8	18

RED LODGE C20-11 D		WELL #:	4H	RRCID ->	288472	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10753	PERF.	10727	-	22759		
06	33043 X	33043	-0-	-0-	-0-	28573	3	4470	9	Y	4064	4019	0	37 8	23
07	33016 X	33016	-0-	-0-	-0-	29072	3	3944	9	Y	3585	3585	0		23
08	29709 X	29709	-0-	-0-	-0-	26211	3	3498	9	Y	3180	3166	0	24 8	13
09	28650 X	27594	-0-	-1056	-0-	24016	3	3578	9	Y	3253	3218	0	33 8	15
10	29605 X	25608	-0-	-3997	-0-	22307	3	3301	9	Y	3001	2989	0	9 8	18
11	28650 X	22567	-0-	-6083	-0-	19569	3	2998	9	Y	2725	2722	0	11 8	10

RED LODGE C20-11 I		WELL #:	9H	RRCID ->	288502	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	11160	-	20890		
06	14790 X	12714	-0-	-2076	-0-	10932	3	1782	9	Y	1620	1572	0	52 8	9
07	16515 X	16515	-0-	-0-	-0-	11985	3	4530	9	Y	4118	4100	0		27
08	14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	11726	3	3122	9	Y	2838	2821	0	32 8	12
09	12450 X	12078	-0-	-372	-0-	10982	3	1096	9	Y	996	959	0	45 8	4
10	12865 X	10765	-0-	-2100	-0-	9625	3	1140	9	Y	1036	1022	0	12 8	6
11	12450 X	8607	-0-	-3843	-0-	7671	3	936	9	Y	851	839	0	15 8	3

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
RED LODGE C20-11 E		WELL #:		5H	RRCID ->	288531	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11137	PERF.	11078	-	22920
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	39260 X	39260	-0-	-0-	-0-	35182	3	4078	9	Y	3707	3655	0	47 8 21
07	40707 X	40707	-0-	-0-	-0-	36856	3	3851	9	Y	3501	3499	0	23
08	41123 X	41123	-0-	-0-	-0-	37484	3	3639	9	Y	3308	3288	0	14
09	38007 X	38007	-0-	-0-	-0-	34300	3	3707	9	Y	3370	3329	0	16
10	41500 X	41500	-0-	-0-	-0-	37474	3	4026	9	Y	3660	3643	0	22
11	40390 X	40390	-0-	-0-	-0-	36497	3	3893	9	Y	3539	3534	0	14

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		3H	RRCID ->	288982	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	10376	-	18700
06	38918 X	38918	-0-	-0-	-0-	35791	3	3127	9	Y	2843	2862	0	65
07	43607 X	43607	-0-	-0-	-0-	39952	3	3655	9	Y	3323	3298	0	90
08	44169 X	44169	-0-	-0-	-0-	40282	3	3887	9	Y	3534	3520	0	90
09	40275 X	40275	-0-	-0-	-0-	36626	3	3649	9	Y	3317	3324	0	69
10	43075 X	43075	-0-	-0-	-0-	38815	3	4260	9	Y	3873	3839	0	99
11	40771 X	40771	-0-	-0-	-0-	36925	3	3846	9	Y	3496	3466	0	123

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		2H	RRCID ->	288994	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	10595	-	17670
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		5H	RRCID ->	289025	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL DEPTH	10388	PERF.	10364	-	18460
06	45810 X	45810	-0-	-0-	-0-	41225	3	4585	9	Y	4168	4212	0	95
07	51616 X	51616	-0-	-0-	-0-	46247	3	5369	9	Y	4881	4843	0	133
08	50478 X	50478	-0-	-0-	-0-	45063	3	5415	9	Y	4923	4916	0	126
09	45491 X	45491	-0-	-0-	-0-	40181	3	5310	9	Y	4827	4838	0	101
10	48992 X	48992	-0-	-0-	-0-	42876	3	6116	9	Y	5560	5515	0	142
11	46129 X	46129	-0-	-0-	-0-	40442	3	5687	9	Y	5170	5123	0	183

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		4H	RRCID ->	289026	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	10577	-	18780
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		6H	RRCID ->	289027	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10561	-	18460
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CABINET STATE 55-2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289077	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	10756	PERF.	10950	-	15430
06	5340 X	5339	-0-	-1	-0-	4451	3	888	9	N	807	771	0	245
07	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	6265	3	1044	9	N	949	1005	0	187
08	6851 X	6687	-0-	-164	-0-	5750	3	937	9	N	852	877	0	159
09	6630 X	5596	-0-	-1034	-0-	4805	3	791	9	N	719	621	0	254
10	6851 X	6705	-0-	-146	-0-	5713	3	992	9	N	902	999	0	156
11	6630 X	5899	-0-	-731	-0-	4949	3	950	9	N	864	799	0	220

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 289675	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL DEPTH 10651	PERF.10714	-		20535		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		89718 X	89718	-0-	-0-	-0-	79310 3	3 4	N	9459	9402 0	68 8	219
							10405 9						
07		102721 X	102721	-0-	-0-	-0-	90686 3	12035 9	N	10941	10867 0	42 8	251
08		98476 X	98476	-0-	-0-	-0-	87523 3	1 4	N	9956	10032 0	49 8	126
							10952 9						
09		91797 X	91797	-0-	-0-	-0-	81732 3	10065 9	N	9150	9172 0	59 8	45
10		88289 X	88289	-0-	-0-	-0-	77785 3	10504 9	N	9549	9538 0	16 8	40
11		90843 X	90843	-0-	-0-	-0-	80169 3	10674 9	N	9704	9627 0	22 8	95
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 289676	COMPL. DATE 11/20/2020	TOTAL DEPTH 11096	PERF.11092	-		21080		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 289688	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL DEPTH 11060	PERF.11044	-		20966		
06		53010 X	41946	-0-	-11064	-0-	37657 3	2 4	N	3897	3916 0	22 8	90
							4287 9						
07		54777 X	46469	-0-	-8308	-0-	41579 3	4890 9	N	4445	4412 0	21 8	102
08		54777 X	46642	-0-	-8135	-0-	41838 3	1 4	N	4366	4396 0	17 8	55
							4803 9						
09		52800 X	40940	-0-	-11860	-0-	36360 3	4580 9	N	4164	4172 0	27 8	20
10		54560 X	41470	-0-	-13090	-0-	37026 3	4444 9	N	4040	4027 0	16 8	17
11		45150 X	38533	-0-	-6617	-0-	34357 3	4176 9	N	3796	3752 0	24 8	37
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 289965	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL DEPTH 10864	PERF.10855	-		20650		
06		35670 X	26548	-0-	-9122	-0-	22866 3	1 4	N	3346	3335 0	20 8	78
							3681 9						
07		36859 X	29171	-0-	-7688	-0-	24753 3	4418 9	N	4016	3988 0	14 8	92
08		36611 X	27649	-0-	-8962	-0-	23650 3	3999 9	N	3635	3668 0	13 8	46
09		32940 X	25759	-0-	-7181	-0-	22087 3	3672 9	N	3338	3354 0	14 8	16
10		33077 X	26997	-0-	-6080	-0-	23058 3	3939 9	N	3581	3579 0	3 8	15
11		28230 X	25462	-0-	-2768	-0-	21778 3	3684 9	N	3349	3327 0	4 8	33
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 290115	COMPL. DATE 11/13/2020	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10535	-		20378		
06		103368 X	103368	-0-	-0-	-0-	90687 3	12681 9	N	11528	11372 0	73 8	285
07		112238 X	112238	-0-	-0-	-0-	98825 3	13413 9	N	12194	12243 0	50 8	186
08		107031 X	107031	-0-	-0-	-0-	94362 3	12669 9	N	11517	11443 0	62 8	198
09		99083 X	99083	-0-	-0-	-0-	87434 3	11649 9	N	10590	10522 0	65 8	201
10		98841 X	98841	-0-	-0-	-0-	86785 3	12056 9	N	10960	10976 0	20 8	165
11		98673 X	98673	-0-	-0-	-0-	86562 3	12111 9	N	11010	10958 0	29 8	188
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 290158	COMPL. DATE 11/15/2020	TOTAL DEPTH 11086	PERF.10988	-		20885		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 290219		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 10634		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 290221		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 10883		PERF.10876 - 20610		
06	53070 X	45004	-0-	-8066	-0-	39140	3	5864	9	N	5331	5285	0	6 8 133
07	52359 X	46637	-0-	-5722	-0-	40470	3	6167	9	N	5606	5647	0	6 8 86
08	51987 X	42835	-0-	-9152	-0-	37159	3	5676	9	N	5160	5149	0	8 8 89
09	48780 X	39186	-0-	-9594	-0-	34108	3	5078	9	N	4616	4610	0	7 8 88
10	48298 X	39680	-0-	-8618	-0-	34309	3	5371	9	N	4883	4895	0	2 8 74
11	45120 X	39638	-0-	-5482	-0-	34189	3	5449	9	N	4954	4938	0	5 8 85

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C		WELL #:		3H		RRCID -> 290605		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 10996		PERF.11227 - 20718		
06	43686 X	43686	-0-	-0-	-0-	39152	3	4534	9	N	4122	4101	0	34 8 25
07	47523 X	41669	-0-	-5854	-0-	38158	3	3511	9	N	3192	3188	0	23 8 6
08	53537 X	33614	-0-	-19923	-0-	30561	3	3053	9	N	2775	2720	0	27 8 34
09	51840 X	32494	-0-	-19346	-0-	29301	3	3193	9	N	2903	2870	0	28 8 39
10	53568 X	44155	-0-	-9413	-0-	40015	3	4140	9	N	3764	3755	0	8 8 40
11	43680 X	38579	-0-	-5101	-0-	34532	3	4047	9	N	3679	3676	0	12 8 31

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D		WELL #:		4H		RRCID -> 290606		COMPL. DATE 01/30/2021		TOTAL DEPTH 10566		PERF.10620 - 20576		
06	55950 X	46478	-0-	-9472	-0-	38513	3	7965	9	N	7241	7230	0	31 8 44
07	55397 X	51173	-0-	-4224	-0-	41942	3	9231	9	N	8392	8399	0	21 8 16
08	55025 X	50094	-0-	-4931	-0-	41503	3	8591	9	N	7810	7706	0	23 8 97
09	52740 X	36616	-0-	-16124	-0-	30244	3	6372	9	N	5793	5788	0	24 8 78
10	52173 X	48428	-0-	-3745	-0-	39296	3	9132	9	N	8302	8284	0	7 8 89
11	49530 X	47079	-0-	-2451	-0-	38591	3	8488	9	N	7716	7730	0	11 8 64

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E		WELL #:		5H		RRCID -> 290607		COMPL. DATE 01/31/2021		TOTAL DEPTH 10970		PERF.11100 - 20999		
06	66570 X	55564	-0-	-11006	-0-	49728	3	5836	9	N	5305	5298	0	22 8 32
07	66588 X	62734	-0-	-3854	-0-	55918	3	6816	9	N	6196	6197	0	19 8 12
08	64294 X	58515	-0-	-5779	-0-	52100	3	6415	9	N	5832	5734	0	38 8 72
09	61770 X	51949	-0-	-9821	-0-	46396	3	5553	9	N	5048	5019	0	33 8 68
10	62744 X	51331	-0-	-11413	-0-	45604	3	5727	9	N	5206	5206	0	12 8 56
11	60720 X	51506	-0-	-9214	-0-	45978	3	5528	9	N	5025	5024	0	15 8 42

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H		WELL #:		8H		RRCID -> 290608		COMPL. DATE 01/26/2021		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10731 - 20470		
06	46830 X	42636	-0-	-4194	-0-	36640	3	5996	9	N	5451	5456	0	12 8 33
07	49234 X	49234	-0-	-0-	-0-	42302	3	6932	9	N	6302	6315	0	8 8 12
08	48949 X	48093	-0-	-856	-0-	41461	3	6632	9	N	6029	5957	0	9 8 75
09	47370 X	43859	-0-	-3511	-0-	37938	3	5921	9	N	5383	5375	0	10 8 73
10	49228 X	41146	-0-	-8082	-0-	35210	3	5936	9	N	5396	5408	0	3 8 58
11	47640 X	40998	-0-	-6642	-0-	35360	3	5638	9	N	5125	5136	0	4 8 43

BIG SKY STATE 55-16 UNIT I		WELL #:		9H		RRCID -> 290609		COMPL. DATE 01/26/2021		TOTAL DEPTH 11003		PERF.11125 - 19996		
06	76110 X	67775	-0-	-8335	-0-	62218	3	5557	9	N	5052	5034	0	34 8 30
07	78554 X	74812	-0-	-3742	-0-	68561	3	6251	9	N	5683	5680	0	22 8 11
08	78554 X	71600	-0-	-6954	-0-	65674	3	5926	9	N	5387	5309	0	22 8 67
09	75270 X	64595	-0-	-10675	-0-	59437	3	5158	9	N	4689	4671	0	22 8 63
10	75051 X	60781	-0-	-14270	-0-	55620	3	5161	9	N	4692	4699	0	6 8 50
11	72390 X	61021	-0-	-11369	-0-	56015	3	5006	9	N	4551	4554	0	9 8 38

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY STATE 55-16 UNIT G		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290642 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 20907														
06		69540 X	59489	-0-	-10051	-0-	55606 3	3883 9	N	3530	3514 0	27 8		21
07		71858 X	62682	-0-	-9176	-0-	58825 3	3857 9	N	3506	3503 0	17 8		7
08		71858 X	65728	-0-	-6130	-0-	61562 3	4166 9	N	3787	3731 0	16 8		47
09		69150 X	59130	-0-	-10020	-0-	55435 3	3695 9	N	3359	3347 0	14 8		45
10		69316 X	57088	-0-	-12228	-0-	53257 3	3831 9	N	3483	3486 0	5 8		37
11		63600 X	57713	-0-	-5887	-0-	53961 3	3752 9	N	3411	3411 0	9 8		28

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291227 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10693 - 20544														
06		53460 X	46191	-0-	-7269	-0-	39821 3	6370 9	N	5791	5755 0	34 8		47
07		54529 X	50785	-0-	-3744	-0-	44264 3	6521 9	N	5928	5910 0	23 8		42
08		53754 X	47542	-0-	-6212	-0-	41724 3	5818 9	N	5289	5249 0	27 8		55
09		51210 X	43154	-0-	-8056	-0-	37919 3	5235 9	N	4759	4730 0	26 8		58
10		51057 X	42132	-0-	-8925	-0-	36882 3	5250 9	N	4773	4737 0	9 8		85
11		49140 X	41808	-0-	-7332	-0-	36456 3	5352 9	N	4865	4876 0	12 8		62

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291284 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10825 - 20501														
06		41460 X	33232	-0-	-8228	-0-	28120 3	5112 9	N	4647	4614 0	30 8		38
07		42842 X	35141	-0-	-7701	-0-	29904 3	5237 9	N	4761	4746 0	19 8		34
08		39990 X	34184	-0-	-5806	-0-	29138 3	5046 9	N	4587	4548 0	25 8		48
09		37470 X	31812	-0-	-5658	-0-	27147 3	4665 9	N	4241	4207 0	30 8		52
10		36921 X	31682	-0-	-5239	-0-	27361 3	4321 9	N	3928	3902 0	8 8		70
11		34020 X	29351	-0-	-4669	-0-	25009 3	4342 9	N	3947	3956 0	11 8		50

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291285 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10990 - 20897														
06		70290 X	46172	-0-	-24118	-0-	42065 3	4107 9	N	3734	3696 0	26 8		30
07		72447 X	63046	-0-	-9401	-0-	57367 3	5679 9	N	5163	5139 0	17 8		37
08		64325 X	60339	-0-	-3986	-0-	54853 3	5486 9	N	4987	4951 0	21 8		52
09		55386 X	55386	-0-	-0-	-0-	50341 3	5045 9	N	4586	4559 0	23 8		56
10		63054 X	52318	-0-	-10736	-0-	47629 3	4689 9	N	4263	4237 0	6 8		76
11		61020 X	49352	-0-	-11668	-0-	44728 3	4624 9	N	4204	4219 0	8 8		53

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291286 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11128 - 20886														
06		73530 X	58689	-0-	-14841	-0-	54731 3	3958 9	N	3598	3573 0	23 8		29
07		72292 X	61396	-0-	-10896	-0-	57355 3	4041 9	N	3674	3661 0	16 8		26
08		69285 X	59039	-0-	-10246	-0-	55280 3	3759 9	N	3417	3388 0	19 8		36
09		67050 X	55935	-0-	-11115	-0-	52461 3	3474 9	N	3158	3133 0	22 8		39
10		64139 X	57418	-0-	-6721	-0-	53878 3	3540 9	N	3218	3194 0	6 8		57
11		59430 X	53278	-0-	-6152	-0-	50012 3	3266 9	N	2969	2980 0	8 8		38

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291310 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10583 - 20386														
06		37470 X	35496	-0-	-1974	-0-	30540 3	4956 9	N	4505	4489 0	15 8		37
07		37231 X	31449	-0-	-5782	-0-	26654 3	4795 9	N	4359	4355 0	10 8		31
08		37944 X	31761	-0-	-6183	-0-	27099 3	4662 9	N	4238	4211 0	13 8		45
09		36720 X	31347	-0-	-5373	-0-	26882 3	4465 9	N	4059	4040 0	14 8		50
10		37944 X	33815	-0-	-4129	-0-	29559 3	4256 9	N	3869	3846 0	4 8		69
11		35490 X	31551	-0-	-3939	-0-	27334 3	4217 9	N	3834	3849 0	5 8		49

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		1H	RRCID ->	291623	COMPL. DATE	05/04/2021	TOTAL	DEPTH	10455	PERF.	10575 - 20774			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
06	41627 X	41627	-0-	-0-	-0-	34270	3	7357	9	Y	6688	6675	0	16	8	33
07	39928 X	32520	-0-	-7408	-0-	25284	3	247	4	Y	6354	6284	0	40	8	63
						6989	9									
08	39928 X	34710	-0-	-5218	-0-	27763	3	105	4	Y	6220	6199	0	26	8	58
						6842	9									
09	41640 X	17911	-0-	-23729	-0-	14677	3	3234	9	Y	2940	2871	0	63	8	64
10	43028 X	33890	-0-	-9138	-0-	27795	3	12	4	Y	5530	5547	0	7	8	40
						6083	9									
11	41640 X	34095	-0-	-7545	-0-	27678	3	19	4	Y	5816	5833	0	8	8	15
						6398	9									
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	291679	COMPL. DATE	05/02/2021	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.	10923 - 21115			
06	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	8738	3	842	9	Y	765	724	0	40	8	4
07	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	10332	3	116	4	Y	768	741	0	24	8	7
						845	9									
08	9331 X	9004	-0-	-327	-0-	8221	3	38	4	Y	677	644	0	34	8	6
						745	9									
09	9570 X	8273	-0-	-1297	-0-	7592	3	681	9	Y	619	576	0	36	8	13
10	11284 X	8145	-0-	-3139	-0-	7485	3	4	4	Y	596	595	0	10	8	4
						656	9									
11	10920 X	5441	-0-	-5479	-0-	5030	3	6	4	Y	368	358	0	13	8	1
						405	9									
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	291680	COMPL. DATE	05/03/2021	TOTAL	DEPTH	10448	PERF.	10523 - 20687			
06	74610 X	67739	-0-	-6871	-0-	57809	3	9930	9	Y	9027	8990	0	42	8	45
07	77097 X	70901	-0-	-6196	-0-	61347	3	226	4	Y	8480	8437	0	3	8	85
						9328	9									
08	71697 X	71697	-0-	-0-	-0-	62009	3	101	4	Y	8715	8715	0	4	8	81
						9587	9									
09	68411 X	68411	-0-	-0-	-0-	59167	3	1	4	Y	8403	8293	0	4	8	187
						9243	9									
10	70897 X	63762	-0-	-7135	-0-	55104	3	11	4	Y	7861	7990	0	1	8	57
						8647	9									
11	69390 X	54824	-0-	-14566	-0-	47329	3	16	4	Y	6799	6837	0	1	8	18
						7479	9									
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	291682	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL	DEPTH	10864	PERF.	10992 - 21158			
06	85170 X	51649	-0-	-33521	-0-	46901	3	4748	9	Y	4316	4283	0	46	8	21
07	88009 X	54911	-0-	-33098	-0-	50726	3	208	4	Y	3615	3570	0	30	8	36
						3977	9									
08	86903 X	86903	-0-	-0-	-0-	80120	3	110	4	Y	6066	6009	0	37	8	56
						6673	9									
09	79230 X	67408	-0-	-11822	-0-	61549	3	1	4	Y	5325	5238	0	25	8	118
						5858	9									
10	76415 X	64777	-0-	-11638	-0-	59234	3	10	4	Y	5030	5100	0	12	8	36
						5533	9									
11	79230 X	52846	-0-	-26384	-0-	48345	3	13	4	Y	4080	4087	0	18	8	11
						4488	9									
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	292473	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL	DEPTH	11103	PERF.	11295 - 20803			
06	74850 X	59297	-0-	-15553	-0-	53019	3	6278	9	N	5707	5709	0			39
07	73625 X	65342	-0-	-8283	-0-	58635	3	6707	9	N	6097	6074	0	22	8	40
08	72943 X	64957	-0-	-7986	-0-	58413	3	6544	9	N	5949	5873	0	25	8	91
09	70590 X	59207	-0-	-11383	-0-	53380	3	5827	9	N	5297	5300	0	27	8	61
10	66650 X	58943	-0-	-7707	-0-	53257	3	5686	9	N	5169	5184	0	8	8	38
11	63240 X	56047	-0-	-7193	-0-	50700	3	5347	9	N	4861	4835	0	11	8	53

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	292475	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL	DEPTH	10645	PERF.	10814	- 20308			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	43440	X	33213	-0-	-10227	-0-	26797	3	6416	9	N	5833	5790	0	50	8	39
07	37262	X	33413	-0-	-3849	-0-	26760	3	6653	9	N	6048	6012	0	35	8	40
08	42718	X	33697	-0-	-9021	-0-	27044	3	6653	9	N	6048	5952	0	44	8	92
09	41370	X	39114	-0-	-2256	-0-	32389	3	6725	9	N	6114	6088	0	48	8	70
10	42749	X	40292	-0-	-2457	-0-	33382	3	6910	9	N	6282	6292	0	14	8	46
11	33210	X	29850	-0-	-3360	-0-	24017	3	5833	9	N	5303	5270	0	21	8	58

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	292484	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	10591	PERF.	10871	- 20696			
06	49560	X	40949	-0-	-8611	-0-	34491	3	6458	9	N	5871	5828	0	28	8	40
07	46748	X	44941	-0-	-1807	-0-	38609	3	6332	9	N	5756	5738	0	20	8	38
08	45353	X	44183	-0-	-1170	-0-	38374	3	5809	9	N	5281	5214	0	24	8	81
09	40950	X	37165	-0-	-3785	-0-	32029	3	5136	9	N	4669	4670	0	26	8	54
10	44950	X	37506	-0-	-7444	-0-	31899	3	5607	9	N	5097	5107	0	7	8	37
11	43500	X	36242	-0-	-7258	-0-	31148	3	5094	9	N	4631	4609	0	9	8	50

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	292493	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	11067	PERF.	11315	- 21139			
06	76830	X	63786	-0-	-13044	-0-	57789	3	5997	9	N	5452	5412	0	41	8	37
07	79391	X	71889	-0-	-7502	-0-	65588	3	6301	9	N	5728	5699	0	28	8	38
08	76043	X	66728	-0-	-9315	-0-	60771	3	5957	9	N	5415	5337	0	33	8	83
09	69270	X	61845	-0-	-7425	-0-	56528	3	5317	9	N	4834	4828	0	33	8	56
10	71889	X	63086	-0-	-8803	-0-	57885	3	5201	9	N	4728	4739	0	10	8	35
11	69570	X	60291	-0-	-9279	-0-	55361	3	4930	9	N	4482	4455	0	13	8	49

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	292565	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	11346	- 20818			
06	86400	X	64253	-0-	-22147	-0-	56530	3	7723	9	N	7021	6995	0	30	8	47
07	81840	X	63739	-0-	-18101	-0-	56090	3	7649	9	N	6954	6934	0	21	8	46
08	80228	X	50961	-0-	-29267	-0-	44517	3	6444	9	N	5858	5790	0	25	8	89
09	75870	X	53755	-0-	-22115	-0-	47581	3	6174	9	N	5613	5610	0	27	8	65
10	72886	X	72886	-0-	-0-	-0-	64982	3	7904	9	N	7185	7190	0	8	8	52
11	67534	X	67534	-0-	-0-	-0-	60257	3	7277	9	N	6615	6583	0	12	8	72

RED LODGE C20-11 J		WELL #:		10H	RRCID ->	292703	COMPL. DATE	11/03/2021	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.	10829	- 19689			
06	39315	X	39315	-0-	-0-	-0-	31517	3	7798	9	N	7089	7080	0			40
07	40868	X	40868	-0-	-0-	-0-	33909	3	6959	9	N	6326	6325	0			41
08	38891	X	38891	-0-	-0-	-0-	32700	3	6191	9	N	5628	5646	0			23
09	44464	X	44464	-0-	-0-	-0-	37154	3	7310	9	N	6645	6637	0			31
10	46133	X	46133	-0-	-0-	-0-	38710	3	7423	9	N	6748	6739	0			40
11	44386	X	44386	-0-	-0-	-0-	37740	3	6646	9	N	6042	6059	0			23

RED LODGE C20-11 K		WELL #:		11H	RRCID ->	292706	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL	DEPTH	9928	PERF.	10165	- 18422			
06	31269	X	31269	-0-	-0-	-0-	25097	3	6172	9	N	5611	5607	0			32
07	33692	X	33692	-0-	-0-	-0-	27591	3	6101	9	N	5546	5542	0			36
08	32953	X	7830	-0-	-25123	-0-	5367	3	2463	9	N	2239	2266	0			9
09	31890	X	22152	-0-	-9738	-0-	17673	3	4479	9	N	4072	4062	0			19
10	37715	X	37715	-0-	-0-	-0-	31973	3	5742	9	N	5220	5208	0			31
11	32610	X	5689	-0-	-26921	-0-	4748	3	941	9	N	855	883	0			3

RED LODGE C20-11 L		WELL #:		12H	RRCID ->	292755	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL	DEPTH	10641	PERF.	10991	- 17975			
06	48240	X	42454	-0-	-5786	-0-	35152	3	7302	9	N	6638	6631	0			38
07	49848	X	37203	-0-	-12645	-0-	31076	3	6127	9	N	5570	5572	0			36
08	42811	X	36743	-0-	-6068	-0-	31240	3	5503	9	N	5003	5018	0			21
09	42450	X	39359	-0-	-3091	-0-	33035	3	6324	9	N	5749	5743	0			27
10	43865	X	39104	-0-	-4761	-0-	32981	3	6123	9	N	5566	5560	0			33
11	42450	X	38350	-0-	-4100	-0-	32558	3	5792	9	N	5265	5278	0			20

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J		WELL #: 10H		RRCID -> 292806		COMPL. DATE 10/15/2021		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10930		- 20335	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	55530 X	47128	-0-	-8402	-0-	38084 3	9044 9	N	8222	8183 0	42 8	56	
07	57381 X	51593	-0-	-5788	-0-	41836 3	9757 9	N	8870	8837 0	30 8	59	
08	57381 X	52041	-0-	-5340	-0-	42502 3	9539 9	N	8672	8559 0	40 8	132	
09	54990 X	46613	-0-	-8377	-0-	38065 3	8548 9	N	7771	7769 0	44 8	90	
10	53351 X	45461	-0-	-7890	-0-	37225 3	8236 9	N	7487	7509 0	13 8	55	
11	50370 X	44634	-0-	-5736	-0-	36678 3	7956 9	N	7233	7193 0	16 8	79	

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 293493		COMPL. DATE 03/22/2022		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10540		- 20780	
06	46920 X	37610	-0-	-9310	-0-	32473 3	5137 9	Y	4670	4650 0	24 8	23	
07	43152 X	37632	-0-	-5520	-0-	32597 3	127 4	Y	4462	4425 0	16 8	44	
08	40610 X	35239	-0-	-5371	-0-	30594 3	47 4	Y	4180	4163 0	22 8	39	
09	39300 X	33220	-0-	-6080	-0-	28824 3	4396 9	Y	3996	3921 0	25 8	89	
10	40610 X	30634	-0-	-9976	-0-	26576 3	4 4	Y	3685	3742 0	6 8	26	
11	37620 X	27964	-0-	-9656	-0-	24384 3	6 4	Y	3249	3258 0	8 8	9	

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 293538		COMPL. DATE 03/22/2022		TOTAL DEPTH 10286		PERF.10714		- 20552	
06	68940 X	45504	-0-	-23436	-0-	38928 3	6576 9	Y	5978	5962 0	21 8	30	
07	68324 X	47438	-0-	-20886	-0-	40697 3	161 4	Y	5982	5938 0	14 8	60	
08	47988 X	45131	-0-	-2857	-0-	38702 3	64 4	Y	5786	5774 0	18 8	54	
09	46440 X	40045	-0-	-6395	-0-	34270 3	5775 9	Y	5250	5167 0	20 8	117	
10	47988 X	41684	-0-	-6304	-0-	35605 3	7 4	Y	5520	5591 0	6 8	40	
11	45900 X	38001	-0-	-7899	-0-	32515 3	10 4	Y	4978	4997 0	8 8	13	

KEYSTONE 12-15 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 293569		COMPL. DATE 01/23/2023		TOTAL DEPTH 10947		PERF.11050		- 21069	
06	160140 X	102517	-0-	-57623	-0-	78508 3	24009 9	Y	21826	21809 0		38	
07	165478 X	97662	-0-	-67816	-0-	74569 3	23093 9	Y	20994	20996 0		36	
08	165478 X	97144	-0-	-68334	-0-	76848 3	20296 9	Y	18451	18468 0		19	
09	141630 X	76733	-0-	-64897	-0-	60733 3	16000 9	Y	14545	14527 0		37	
10	131719 X	76733	-0-	-54986	-0-	60461 3	16272 9	Y	14793	14800 0		30	
11	102510 X	74322	-0-	-28188	-0-	59277 3	15045 9	Y	13677	13678 0		29	

KEYSTONE 12-15 UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 293570		COMPL. DATE 01/04/2023		TOTAL DEPTH 10775		PERF.10892		- 21327	
06	111270 X	84759	-0-	-26511	-0-	64462 3	20297 9	Y	18452	18437 0		32	
07	114979 X	83031	-0-	-31948	-0-	63177 3	19854 9	Y	18049	18050 0		31	
08	114979 X	81928	-0-	-33051	-0-	63797 3	18131 9	Y	16483	16497 0		17	
09	110940 X	72058	-0-	-38882	-0-	56517 3	15541 9	Y	14128	14109 0		36	
10	103261 X	76493	-0-	-26768	-0-	60782 3	15711 9	Y	14283	14290 0		29	
11	84750 X	73407	-0-	-11343	-0-	58940 3	14467 9	Y	13152	13153 0		28	

KEYSTONE 12-15 UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 293581		COMPL. DATE 01/23/2023		TOTAL DEPTH 10791		PERF.10690		- 21152	
06	134760 X	107659	-0-	-27101	-0-	82220 3	25439 9	Y	23126	23107 0		40	
07	139252 X	102909	-0-	-36343	-0-	77721 3	25188 9	Y	22898	22899 0		39	
08	139252 X	77864	-0-	-61388	-0-	62821 3	15043 9	Y	13675	13700 0		14	
09	134760 X	79770	-0-	-54990	-0-	62947 3	16823 9	Y	15294	15269 0		39	
10	132091 X	85605	-0-	-46486	-0-	67200 3	18405 9	Y	16732	16737 0		34	
11	107670 X	74235	-0-	-33435	-0-	58452 3	15783 9	Y	14348	14352 0		30	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. KEYSTONE 12-15 UNIT E				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293583 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10926 - 21160															
06	170340 X	125960	-0-	-44380	-0-	103280	3	22680	9	Y	20618	20602	0		36
07	176018 X	134142	-0-	-41876	-0-	109897	3	24245	9	Y	22041	22040	0		37
08	176018 X	129274	-0-	-46744	-0-	108062	3	21212	9	Y	19284	19301	0		20
09	170340 X	111297	-0-	-59043	-0-	93654	3	17643	9	Y	16039	16019	0		40
10	164827 X	114252	-0-	-50575	-0-	96741	3	17511	9	Y	15919	15926	0		33
11	129810 X	107342	-0-	-22468	-0-	91063	3	16279	9	Y	14799	14801	0		31

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293608 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10890 - 21911															
06	144390 X	89313	-0-	-55077	-0-	68812	3	20501	9	Y	18637	18623	0		32
07	149203 X	94097	-0-	-55106	-0-	73851	3	20246	9	Y	18405	18406	0		31
08	120776 X	91059	-0-	-29717	-0-	73269	3	17790	9	Y	16173	16187	0		17
09	116880 X	79376	-0-	-37504	-0-	63628	3	15748	9	Y	14316	14297	0		36
10	120776 X	83251	-0-	-37525	-0-	68306	3	14945	9	Y	13586	13594	0		28
11	91050 X	79207	-0-	-11843	-0-	65968	3	13239	9	Y	12035	12038	0		25

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293615 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10891 - 23519															
06	99300 X	79141	-0-	-20159	-0-	64050	3	15091	9	Y	13719	13707	0		24
07	102610 X	92592	-0-	-10018	-0-	77512	3	15080	9	Y	13709	13710	0		23
08	80907 X	80907	-0-	-0-	-0-	67324	3	13583	9	Y	12348	12358	0		13
09	65580 X	54604	-0-	-10976	-0-	43207	3	11397	9	Y	10361	10348	0		26
10	67766 X	54374	-0-	-13392	-0-	43430	3	10944	9	Y	9949	9955	0		20
11	65580 X	57474	-0-	-8106	-0-	46577	3	10897	9	Y	9906	9905	0		21

KEYSTONE 12-15 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293712 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11001 - 21444															
06	149700 X	93596	-0-	-56104	-0-	72264	3	21332	9	Y	19393	19377	0		34
07	154690 X	90823	-0-	-63867	-0-	70342	3	20481	9	Y	18619	18621	0		32
08	118947 X	85220	-0-	-33727	-0-	67379	3	17841	9	Y	16219	16234	0		17
09	115110 X	74510	-0-	-40600	-0-	59031	3	15479	9	Y	14072	14053	0		36
10	118947 X	78635	-0-	-40312	-0-	63490	3	15145	9	Y	13768	13776	0		28
11	93600 X	73013	-0-	-20587	-0-	59365	3	13648	9	Y	12407	12409	0		26

KEYSTONE 12-15 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293724 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11640 - 21112															
06	160140 X	132233	-0-	-27907	-0-	110358	3	21875	9	Y	19886	19869	0		34
07	165478 X	128334	-0-	-37144	-0-	107454	3	20880	9	Y	18982	18984	0		32
08	147653 X	123320	-0-	-24333	-0-	104777	3	18543	9	Y	16857	16871	0		18
09	142890 X	99595	-0-	-43295	-0-	84792	3	14803	9	Y	13457	13441	0		34
10	147653 X	106923	-0-	-40730	-0-	91918	3	15005	9	Y	13641	13647	0		28
11	132240 X	99826	-0-	-32414	-0-	86628	3	13198	9	Y	11998	12001	0		25

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	293783	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	11038	- 22625	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	150540 X	76808	-0-	-73732	-0-	60453	3	16355	9	Y	14868	14856	0	26
07	151776 X	76089	-0-	-75687	-0-	60317	3	15772	9	Y	14338	14340	0	24
08	88629 X	72783	-0-	-15846	-0-	59086	3	13697	9	Y	12452	12463	0	13
09	85770 X	61156	-0-	-24614	-0-	49662	3	11494	9	Y	10449	10436	0	26
10	88629 X	62769	-0-	-25860	-0-	51597	3	11172	9	Y	10156	10161	0	21
11	76800 X	59396	-0-	-17404	-0-	49186	3	10210	9	Y	9282	9283	0	20

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	293811	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	11154	PERF.	11197	- 23106	
06	185760 X	130370	-0-	-55390	-0-	108093	3	22277	9	Y	20252	20235	0	35
07	191952 X	129936	-0-	-62016	-0-	107638	3	22298	9	Y	20271	20272	0	34
08	141391 X	126813	-0-	-14578	-0-	106813	3	20000	9	Y	18182	18197	0	19
09	136830 X	107255	-0-	-29575	-0-	90422	3	16833	9	Y	15303	15283	0	39
10	141391 X	112965	-0-	-28426	-0-	95898	3	17067	9	Y	15515	15522	0	32
11	130380 X	109701	-0-	-20679	-0-	93355	3	16346	9	Y	14860	14861	0	31

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	293838	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	11108	PERF.	11296	- 22481	
06	155850 X	134077	-0-	-21773	-0-	110385	3	23692	9	Y	21538	21516	0	37
07	161045 X	128119	-0-	-32926	-0-	105996	3	22123	9	Y	20112	20115	0	34
08	141329 X	121240	-0-	-20089	-0-	101946	3	19294	9	Y	17540	17556	0	18
09	136770 X	105237	-0-	-31533	-0-	88521	3	16716	9	Y	15196	15176	0	38
10	138539 X	108709	-0-	-29830	-0-	92222	3	16487	9	Y	14988	14995	0	31
11	134070 X	102102	-0-	-31968	-0-	86561	3	15541	9	Y	14128	14129	0	30

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	293951	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	11173	PERF.	11260	- 21519	
06	181020 X	138197	-0-	-42823	-0-	112592	3	25605	9	Y	23277	23253	0	40
07	187054 X	137905	-0-	-49149	-0-	112465	3	25440	9	Y	23127	23128	0	39
08	150784 X	126373	-0-	-24411	-0-	103865	3	22508	9	Y	20462	20479	0	22
09	145920 X	108204	-0-	-37716	-0-	88704	3	19500	9	Y	17727	17704	0	45
10	142817 X	111303	-0-	-31514	-0-	92188	3	19115	9	Y	17377	17386	0	36
11	138210 X	105199	-0-	-33011	-0-	87366	3	17833	9	Y	16212	16214	0	34

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	293980	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	11086	- 21049	
06	141090 X	87155	-0-	-53935	-0-	67225	3	19930	9	Y	18118	18105	0	31
07	145793 X	86999	-0-	-58794	-0-	67615	3	19384	9	Y	17622	17623	0	30
08	104129 X	79019	-0-	-25110	-0-	62422	3	16597	9	Y	15088	15102	0	16
09	100770 X	72018	-0-	-28752	-0-	57039	3	14979	9	Y	13617	13599	0	34
10	104129 X	74170	-0-	-29959	-0-	59460	3	14710	9	Y	13373	13379	0	28
11	87150 X	68986	-0-	-18164	-0-	55716	3	13270	9	Y	12064	12067	0	25

SILVERTON STATE 27-34 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294241	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9761	PERF.	N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1	
08	SHUT IN	111620	-0-	111620	111620	14	1	94104	3	Y	15911	15795	0	117
						17502	9							
09	SHUT IN	180798	-0-	180798	292418	91	1	152340	3	Y	25788	25844	0	61
						28367	9							
10	SHUT IN	197434	-0-	197434	489852	150	1	165805	3	Y	28617	28588	0	90
						31479	9							
11	SHUT IN	158674	-0-	158674	648526	18	1	135436	3	Y	21109	21113	0	86
						23220	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
WOOD-DANCE STATE 26-35-38 A		WELL #: 1H		RRCID ->	295217	COMPL. DATE	04/26/2023	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	10951 - 26095			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		SHUT IN	384735	-0-	384735	896008	12 1	330165	3	Y	49041	49020 0	54	
							613 4	53945	9					
07		SHUT IN	340318	-0-	340318	1236326	16 1	297978	3	Y	38265	38242 0	77	
							232 4	42092	9					
08		SHUT IN	298283	-0-	298283	1534609	7 1	264986	3	Y	30262	30235 0	104	
							2 4	33288	9					
09		SHUT IN	175444	-0-	175444	1710053	1 1	154653	3	Y	18873	18935 0	42	
							30 4	20760	9					
*10	1886879 X		176826	-0-	-1710053	-0-	155258	3	99	4	Y	19517	19479 0	80
							21469	9						
*11	271680 X		167600	-0-	-104080	-0-	1	1	148791	3	Y	17098	17118 0	60
							18808	9						

SILVERTON STATE 27-34 UNIT D		WELL #: 4H		RRCID ->	295252	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				Y	1		1		
08		SHUT IN	133588	-0-	133588	133588	17 1	113575	3	Y	18178	18046 0	133	
							19996 9							
09		SHUT IN	213484	-0-	213484	347072	109 1	181880	3	Y	28632	28697 0	68	
							31495 9							
10		SHUT IN	272670	-0-	272670	619742	210 1	231076	3	Y	37622	37571 0	119	
							41384 9							
11		SHUT IN	217646	-0-	217646	837388	24 1	185931	3	Y	28810	28812 0	117	
							31691 9							

HARDCASTLE STATE 27-34-39 C		WELL #: 3H		RRCID ->	295451	COMPL. DATE	12/20/2022	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		SHUT IN	179844	-0-	179844	523958	6 1	144960	3	Y	31463	31454 0	35	
							269 4	34609	9					
07		SHUT IN	184107	-0-	184107	708065	9 1	149298	3	Y	31531	31503 0	63	
							116 4	34684	9					
08		SHUT IN	165409	-0-	165409	873474	4 1	134233	3	Y	28337	28302 0	98	
							1 4	31171	9					
09		SHUT IN	122409	-0-	122409	995883	1 1	98638	3	Y	21592	21642 0	48	
							19 4	23751	9					
10		SHUT IN	133053	-0-	133053	1128936	106658	3	68	4	Y	23934	23884 0	98
							26327 9							
11		SHUT IN	120202	-0-	120202	1249138	1 1	95806	3	Y	22177	22197 0	78	
							24395 9							

HARDCASTLE STATE 27-34-39 B		WELL #: 2H		RRCID ->	295452	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	10731	PERF.	10950 - 26060			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		SHUT IN	452443	-0-	452443	1224226	14 1	402470	3	Y	44738	44718 0	4 8 49	
							747 4	49212	9					
07		SHUT IN	401234	-0-	401234	1625460	20 1	362588	3	Y	34857	34836 0	70	
							283 4	38343	9					
08		SHUT IN	332528	-0-	332528	1957988	8 1	303030	3	Y	26806	26784 0	92	
							3 4	29487	9					
*09	2236041 X		278053	-0-	-1957988	-0-	2 1	256047	3	Y	19958	20006 0	44	
							50 4	21954	9					
*10	353090 X		292372	-0-	-60718	-0-	1 1	271027	3	Y	19246	19211 0	79	
							173 4	21171	9					
*11	341700 X		289496	-0-	-52204	-0-	3 1	270937	3	Y	16869	16889 0	59	
							18556 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 295473		COMPL. DATE 04/05/2023			TOTAL DEPTH 10392 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	15434	-0-	15434	15434					N	2531	2466	0		65
						924	4	11725	3						
						43180	3	2784	9						
09	SHUT IN	53473	-0-	53473	68907			9	4	N	9349	9399	0		15
						10284	9								
10	SHUT-IN	71881	-0-	71881	140788			57156	3	N	13386	13378	0		23
11	SHUT-IN	70914	-0-	70914	211702			57122	3	N	12538	12539	0		22
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 295475		COMPL. DATE 04/18/2023			TOTAL DEPTH 10753 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	41608	-0-	41608	41608					N	6520	6352	0		168
						2514	4	31918	3						
						182094	3	7172	9						
09	SHUT IN	214765	-0-	214765	256373			38	4	N	29666	29787	0		47
						32633	9								
10	SHUT-IN	215710	-0-	215710	472083			185540	3	N	27427	27426	0		48
11	SHUT-IN	200709	-0-	200709	672792			176085	3	N	22385	22394	0		39
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 295476		COMPL. DATE 04/26/2023			TOTAL DEPTH 10772 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	41008	-0-	41008	41008					N	6103	5946	0		157
						2504	4	31787	3						
						172569	3	6713	9						
09	SHUT IN	201242	-0-	201242	242250			36	4	N	26034	26150	0		41
						28637	9								
10	SHUT-IN	208810	-0-	208810	451060			181541	3	N	24790	24788	0		43
11	SHUT-IN	191129	-0-	191129	642189			169150	3	N	19981	19989	0		35
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 295477		COMPL. DATE 05/11/2023			TOTAL DEPTH 11017 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	32681	-0-	32681	32681					N	2522	2457	0		65
						2184	4	27720	3						
						129562	3	2774	9						
09	SHUT IN	141297	-0-	141297	173978			27	4	N	10644	10692	0		17
						11708	9								
10	SHUT-IN	164299	-0-	164299	338277			151604	3	N	11541	11538	0		20
11	SHUT-IN	174668	-0-	174668	512945			165299	3	N	8517	8522	0		15
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 295478		COMPL. DATE 06/20/2023			TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	7438	-0-	7438	7438					N	586	571	0		15
						496	4	6296	3						
						173947	3	645	9						
09	SHUT IN	190547	-0-	190547	197985			36	4	N	15058	15049	0		24
						16564	9								
10	SHUT-IN	223554	-0-	223554	421539			17034	9	N	15485	15482	0		27
11	SHUT-IN	214866	-0-	214866	636405			200941	3	N	12659	12664	0		22

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 295479		COMPL. DATE 07/01/2023		TOTAL DEPTH 11199 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	9695	-0-	9695	9695	1	1	8152	3	N	818	797	0	21
						642	4	900	3					
09	SHUT IN	246574	-0-	246574	256269	228999	3	48	4	N	15934	15930	0	25
						17527	9							
10	SHUT-IN	244423	-0-	244423	500692	229605	3	14818	9	N	13471	13473	0	23
11	SHUT-IN	222356	-0-	222356	723048	211825	3	10531	9	N	9574	9580	0	17
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 295586		COMPL. DATE 07/19/2023		TOTAL DEPTH 11155 PERF. N/A						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	13352	-0-	13352	13352	1	1	10901	3	N	1446	1409	0	37
						859	4	1591	9					
09	SHUT IN	283625	-0-	283625	296977	261359	3	54	4	N	20193	20198	0	32
						22212	9							
10	SHUT IN	273082	-0-	273082	570059	254193	3	18889	9	N	17172	17174	0	30
11	SHUT-IN	252121	-0-	252121	822180	237382	3	14739	9	N	13399	13405	0	24
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 295601		COMPL. DATE 04/25/2023		TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	27426	-0-	27426	27426	3	1	20746	3	N	6070	6035	0	35
						6677	9							
11	SHUT IN	185377	-0-	185377	212803	22	1	140699	3	N	40596	40544	0	87
						44656	9							
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 295682		COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL DEPTH 10755 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	19943	-0-	19943	19943	2	1	14481	3	N	4964	4935	0	29
						5460	9							
11	SHUT IN	136772	-0-	136772	156715	15	1	98876	3	N	34437	34392	0	74
						37881	9							
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 295683		COMPL. DATE 05/11/2023		TOTAL DEPTH 11111 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	32710	-0-	32710	32710	3	1	23581	3	N	8296	8248	0	48
						9126	9							
11	SHUT IN	188416	-0-	188416	221126	22	1	143434	3	N	40873	40833	0	88
						44960	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 295793		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 10742 PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SHUT IN	17185	-0-	17185	17185			N	4065	4042 0	23			
						4472	9							
11	SHUT IN	113756	-0-	113756	130941	13	1	N	27354	27318 0	59			
						30089	9							
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 296121		COMPL. DATE 06/30/2023		TOTAL DEPTH 10776 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 296122		COMPL. DATE 07/22/2023		TOTAL DEPTH 11109 PERF. N/A						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 296123		COMPL. DATE 07/11/2023		TOTAL DEPTH 10766 PERF. N/A						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
COG OPERATING LLC		166150		RRCID -> 286909		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012						
BULLET 27-15		WELL #: 1H												
06	122810 X	11844	-0-	-110966	-0-	9360	3	2484	9	Y	2258	2284	0	169
07	12400 X	11991	-0-	-409	-0-	9462	3	2	4	Y	2297	2047	0	419
						2527	9							
08	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	9392	3	2303	9	Y	2094	2122	0	391
09	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	7985	3	2	4	Y	2225	2200	0	416
						2448	9							
10	9610 X	6485	-0-	-3125	-0-	5207	3	1	4	Y	1161	1229	0	348
						1277	9							
11	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT			348
RUDD DRAW 29-3		WELL #: 10H		RRCID -> 290657		COMPL. DATE 04/21/2019		TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915						
06	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	1004	1	3113	3	N	675	724	0	63
						743	9							
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	1041	1	2467	3	N	748	719	0	92
						823	9							
08	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	1106	1	5328	3	N	1946	1939	0	99
						2141	9							
09	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	1069	1	4335	3	N	1471	1452	0	118
						1618	9							
10	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	1028	1	4992	3	N	1682	1692	0	108
						1850	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC MULLIGAN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1001H		RRCID ->	290764	COMPL. DATE	05/26/2019	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	12198	-	21890			
06	23940 X	22882	-0-	-1058	-0-	19617	3	3265	9	N	2968	3009	0			222
07	24738 X	24105	-0-	-633	-0-	20817	3		3 4	N	2986	2664	0			544
						3285	9									
08	24583 X	23657	-0-	-926	-0-	20663	3	2994	9	N	2722	2758	0			508
09	23670 X	21358	-0-	-2312	-0-	18173	3		3 4	N	2893	2860	0			541
						3182	9									
10	24118 X	17679	-0-	-6439	-0-	14850	3	2	4	N	2570	2340	0			771
						2827	9									
11	23340 X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					N	NO RPT					771
BARSTOW A		WELL #: 3652H		RRCID ->	291045	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL DEPTH	10491	PERF.	10777	-	22195			
06	22410 X	18760	-0-	-3650	-0-	15198	3	3562	9	N	3238	3430	0	11	8	1197
07	27652 X	22913	-0-	-4739	-0-	18296	3	4617	9	N	4197	4006	0	7	8	1381
08	27652 X	27641	-0-	-11	-0-	22405	3	5236	9	N	4760	4914	0	19	8	1208
09	26760 X	25940	-0-	-820	-0-	21259	3	4681	9	N	4255	4308	0	20	8	1135
10	25039 X	25039	-0-	-0-	-0-	20345	3	4694	9	N	4267	4033	0	5	8	1364
11	26760 X	NO RPT	-0-	-26760	-0-					N	NO RPT					1364
C.G. LUDEMAN 'B'		WELL #: 1H		RRCID ->	291049	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	12135	-	15168			
06	480 N	351	-0-	-129	-0-	140	3	211	9	N	192	173	1			184
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	128	3		25 4	N	170	182	1			172
						187	9									
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	37					209
09	360 N	295	-0-	-65	-0-	173	3	2	4	N	109					318
						120	9									
10	341 N	40	-0-	-301	-0-			33	9	N	30	186	1			162
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7302H		RRCID ->	291050	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	11257	-	20345			
06	36990 X	35431	-0-	-1559	-0-	30918	3	4513	9	Y	4103	4015	0	18	8	312
07	33232 X	33172	-0-	-60	-0-	28725	3	4447	9	Y	4043	4024	0	6	8	325
08	26323 X	26323	-0-	-0-	-0-	23313	3	3010	9	Y	2736	2862	0	9	8	190
09	29594 X	29594	-0-	-0-	-0-	26525	3	3069	9	Y	2790	2734	0	11	8	235
*10	32423 X	32423	-0-	-0-	-0-	29005	3	3418	9	Y	3107	2815	0	4	8	523
11	23610 X	NO RPT	-0-	-23610	-0-					Y	NO RPT					523
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7305H		RRCID ->	291051	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	10693	PERF.	11280	-	22398			
06	30420 X	21399	-0-	-9021	-0-	19668	3	1731	9	Y	1574	1545	0	12	8	166
07	31434 X	26165	-0-	-5269	-0-	24043	3	2122	9	Y	1929	1917	0	7	8	171
08	22945 X	22945	-0-	-0-	-0-	20997	3	1948	9	Y	1771	1736	0	13	8	193
09	19950 X	18504	-0-	-1446	-0-	17227	3	1277	9	Y	1161	1257	0	10	8	87
10	20615 X	-0-	-0-	-20615	-0-					Y	-0-	87	0			-0-
11	19950 X	NO RPT	-0-	-19950	-0-					Y	NO RPT					-0-
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7376H		RRCID ->	291052	COMPL. DATE	07/23/2017	TOTAL DEPTH	10997	PERF.	11530	-	22480			
06	29910 X	21340	-0-	-8570	-0-	19496	3	1844	9	Y	1676	1646	0	11	8	177
07	30907 X	26250	-0-	-4657	-0-	23977	3	2273	9	Y	2066	2053	0	7	8	183
08	23789 X	23789	-0-	-0-	-0-	21602	3	2187	9	Y	1988	1941	0	13	8	217
09	27831 X	27831	-0-	-0-	-0-	25690	3	2141	9	Y	1946	2003	0	14	8	146
*10	40190 X	40190	-0-	-0-	-0-	37774	3	2416	9	Y	2196	2157	0	5	8	180
11	19770 X	NO RPT	-0-	-19770	-0-					Y	NO RPT					180

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150										
CONSTANTAN 34-174 (N)		WELL #: 1H		RRCID ->	291057	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL DEPTH	10884	PERF.10705 - 17420		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11370 X	7761	-0-	-3609	-0-	6316 3	1445 9	N	1314	1343 0	4 8	235
07	9734 X	8330	-0-	-1404	-0-	6816 3	1514 9	N	1376	1410 0	2 8	199
08	9765 X	8307	-0-	-1458	-0-	6822 3	1485 9	N	1350	1301 0	4 8	244
09	9450 X	5144	-0-	-4306	-0-	4222 3	922 9	N	838	861 0	2 8	219
10	9765 X	371	-0-	-9394	-0-	367 3	4 9	N	4	32 0		191
11	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-			N	NO RPT			191

SAM BIRD 6-3		WELL #: 1H		RRCID ->	291058	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10959 - 20253		
06	13140 X	11479	-0-	-1661	-0-	9690 3	1789 9	N	1626	1568 0	11 8	340
07	15810 X	10125	-0-	-5685	-0-	7732 3	2393 9	N	2175	2152 0	5 8	358
08	15810 X	9259	-0-	-6551	-0-	7173 3	2086 9	N	1896	1954 0	10 8	290
09	15300 X	8193	-0-	-7107	-0-	6489 3	1704 9	N	1549	1641 0	12 8	186
10	14384 X	7209	-0-	-7175	-0-	5700 3	1509 9	N	1372	1415 0	2 8	141
11	11490 X	NO RPT	-0-	-11490	-0-			N	NO RPT			141

SAM BIRD 6-3		WELL #: 2H		RRCID ->	291059	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	10704	PERF.10670 - 15364		
06	5550 X	3914	-0-	-1636	-0-	3112 3	802 9	N	729	659 0		745
07	5735 X	5403	-0-	-332	-0-	4160 3	1243 9	N	1130	1065 0		810
08	5580 X	4283	-0-	-1297	-0-	2989 3	1294 9	N	1176	1549 0		437
09	5220 X	3679	-0-	-1541	-0-	2451 3	1228 9	N	1116	1242 0		311
10	5394 X	4277	-0-	-1117	-0-	3059 3	1218 9	N	1107	1174 0		244
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			N	NO RPT			244

RUDD DRAW 26-2		WELL #: 8H		RRCID ->	291084	COMPL. DATE	08/14/2018	TOTAL DEPTH	12136	PERF.12563 - 17390		
06	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-			N	2650	2643 0		60
07	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-			N	2559	2571 0		48
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	2467	2449 0		66
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	2460	2374 0		152
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	2010	2115 0		47
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

SHARP NOSE STATE		WELL #: 1450H		RRCID ->	291092	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	10908	PERF.11064 - 16700		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37 0		401
07	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	2689 3	1091 9	N	992	1136 0		257
08	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	1280 3	2697 9	N	2452	2384 0		325
09	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	1204 3	1132 9	N	1029	1197 0		157
10	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	4077 3	1665 9	N	1514	1354 0		317
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			317

GRAHAM UNIT 33-34		WELL #: 1H		RRCID ->	291098	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10560 - 16709		
06	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	4594 3	1577 9	N	1434	1463 0	5 8	394
07	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	5566 3	1738 9	N	1580	1589 0	2 8	383
08	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	5157 3	1672 9	N	1520	1359 0	5 8	539
09	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	5012 3	1681 9	N	1528	1536 0	5 8	526
10	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	4812 3	1564 9	N	1422	1496 0	2 8	450
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			450

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LUDEMAN 2512 B		//CONT.// //CONT.//	71052 900 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2H RRCID -> 292433 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12761 - 22582																
06	17784 X	17784	-0-	-0-	-0-	658	1	11180	3	N	5400	5459	0			154
						6	4	5940	9							
07	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	663	1	11044	3	N	5127	5162	0			119
						6	4	5640	9							
08	17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	660	1	10821	3	N	5496	5445	0			170
						8	4	6046	9							
09	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	849	1	11464	3	N	5296	5287	0	1	8	178
						44	4	5826	9							
10	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	44	1	556	3	N	482	645	0			15
						530	9									
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WELL #: 3H RRCID -> 292434 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12497 - 22347																
06	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	277	1	4699	3	N	4559	4612	0			130
						2	4	5015	9							
07	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	220	1	3671	3	N	4811	4830	0			111
						2	4	5292	9							
08	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	209	1	3431	3	N	4126	4110	0			127
						2	4	4539	9							
09	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	272	1	3674	3	N	4633	4604	0			156
						3	4	5096	9							
10	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	380	1	4747	3	N	4818	4823	0			151
						1	4	5300	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

WELL #: 4H RRCID -> 292435 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12263 - 18738																
06	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	497	1	8436	3	N	1678	1700	0			48
						4	4	1846	9							
07	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	574	1	9558	3	N	1723	1731	0			40
						6	4	1895	9							
08	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	496	1	8128	3	N	1630	1620	0			50
						6	4	1793	9							
09	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	324	1	4373	3	N	1304	1310	0			44
						4	4	1434	9							
10	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	512	1	6404	3	N	1749	1738	0			55
						1	4	1924	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WELL #: 1201H RRCID -> 292437 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12351 - 22434																
06	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	453	1	7691	3	N	5479	5545	0			156
						4	4	6027	9							
07	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	514	1	8564	3	N	5467	5496	0			127
						5	4	6014	9							
08	15882 X	15882	-0-	-0-	-0-	558	1	9142	3	N	5614	5568	0			173
						7	4	6175	9							
09	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	686	1	9265	3	N	5298	5293	0			178
						8	4	5828	9							
10	14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	632	1	7909	3	N	5305	5317	0			166
						1	4	5836	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON H			//CONT.// //CONT.//	71052 900 166150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 813H		RRCID -> 292438	COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL DEPTH 12256	PERF.12492 - 20143					
06		9969 X	9969	-0-	-0-	871	1	4817	3	N	3891	3891	0			142
						1	4	4280	9							
07		10487 X	10487	-0-	-0-	904	1	5333	3	N	3863	3858	0			147
						1	4	4249	9							
08		8910 X	8910	-0-	-0-	500	1	3256	3	N	4685	4657	0			175
						5154	9									
09		8573 X	8573	-0-	-0-	762	1	3353	3	N	4053	4022	0			206
						4458	9									
10		11407 X	11407	-0-	-0-	1007	1	5516	3	N	4440	4468	0			178
						4884	9									
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					178
BRUNSON F			WELL #: 1323H		RRCID -> 292439	COMPL. DATE 05/30/2018				TOTAL DEPTH 12634	PERF.13029 - 17999					
06		5241 X	5241	-0-	-0-	699	1	2417	3	N	1926	1950	0			140
						6	4	2119	9							
07		9774 X	9774	-0-	-0-	1385	1	4903	3	N	3046	2942	0			244
						135	4	3351	9							
08		8785 X	8785	-0-	-0-	1322	1	4639	3	N	2567	2549	0			262
						2824	9									
09		6927 X	6927	-0-	-0-	979	1	3118	3	N	2573	2609	0			226
						2830	9									
10		8521 X	8521	-0-	-0-	1262	1	4477	3	N	2529	2609	0			146
						2782	9									
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					146
TAYLOR FC26-17			WELL #: 6H		RRCID -> 292464	COMPL. DATE 05/11/2020				TOTAL DEPTH 12436	PERF.12758 - 22825					
06		16784 X	16784	-0-	-0-	676	1	11257	3	N	4410	4285	0			282
						4851	9									
07		3547 X	3547	-0-	-0-	187	1	2213	3	N	1043	1285	0			40
						1147	9									
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	0			-0-
09		6974 X	6974	-0-	-0-	222	1	3783	3	N	2699	2602	0			97
						2969	9									
10		16980 X	16980	-0-	-0-	519	1	9244	3	N	6561	6448	0			210
						7217	9									
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					210
AFTERSHOCK WEST A UNIT			WELL #: 201H		RRCID -> 292465	COMPL. DATE 11/07/2020				TOTAL DEPTH 12514	PERF.12602 - 22505					
06		14730 X	1034	-0-	-13696	12	1	394	3	N	571	586	0			23
						628	9									
07		15221 X	6016	-0-	-9205	36	1	2962	3	N	2722	2726	0			19
						24	4	2994	9							
08		15221 X	4784	-0-	-10437	16	1	1371	3	N	3087	3073	0			33
						1	4	3396	9							
09		14700 X	5682	-0-	-9018	25	1	1918	3	N	3394	3340	0			87
						6	4	3733	9							
10		7673 X	7673	-0-	-0-	38	1	2796	3	N	4399	4416	0			70
						4839	9									
11		5400 X	NO RPT	-0-	-5400					N	NO RPT					70

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TAYLOR BC26-17		//CONT.// //CONT.//	71052 900 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

				WELL #:	2H	RRCID ->	292466	COMPL. DATE	05/27/2018	TOTAL DEPTH	11935	PERF.12517 -	19517	
06		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	937 1465	1 9	3393	3	N	1332	1188 0	522
07		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	931 1525	1 9	2504	3	N	1386	1610 0	298
08		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	922 1389	1 9	2355	3	N	1263	1223 0	338
09		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	877 1507	1 9	2198	3	N	1370	1404 0	304
*10		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	1050 1614	1 9	2990	3	N	1467	1482 0	289
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		289

INTERGALACTIC UNIT				WELL #:	7301H	RRCID ->	292472	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	10941	PERF.11310 -	15800	
06		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	5230	3	1574	9	N	1431	1332 0	358
07		9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	7765	3	1780	9	N	1618	1646 0	329
08		8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	6849	3	1815	9	N	1650	1660 0	317
09		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	5652	3	1778	9	N	1616	1579 0	351
*10		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	4551	3	1691	9	N	1537	1529 0	358
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		358

BRUNSON D				WELL #:	1202H	RRCID ->	292516	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	12605	PERF.12480 -	17465	
06		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	979 2980	1 9	3870	3	N	2709	2670 0	112
07		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	759 2724	1 9	2575	3	N	2476	2491 0	97
08		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	769 2330	1 9	2053	3	N	2118	2062 0	153
09		564 X	564	-0-	-0-	-0-	93 263	1 9	208	3	N	239	354 0	38
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38 0	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRUNSON D				WELL #:	1203H	RRCID ->	292518	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	12696	PERF.12941 -	20467	
06		16193 X	16193	-0-	-0-	-0-	2264 4976	1 9	8953	3	N	4524	4468 0	187
07		14987 X	14987	-0-	-0-	-0-	2348 4671	1 9	7968	3	N	4246	4267 0	166
08		11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	2123 3975	1 9	5665	3	N	3614	3518 0	262
09		11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	2497 3834	1 9	5573	3	N	3485	3196 0	551
10		13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	2324 5124	1 9	5924	3	N	4658	4593 0	616
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		616

TAYLOR H				WELL #:	1701H	RRCID ->	292526	COMPL. DATE	05/16/2020	TOTAL DEPTH	12277	PERF.12566 -	22899	
06		16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	685 4802	1 9	11413	3	N	4365	4242 0	279
07		14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	782 4686	1 9	9262	3	N	4260	4378 0	161
08		19236 X	19236	-0-	-0-	-0-	812 5939	1 9	12485	3	N	5399	5384 0	176
09		19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	744 5589	1 9	12692	3	N	5081	5074 0	183
10		19020 X	19020	-0-	-0-	-0-	732 5245	1 9	13043	3	N	4768	4798 0	153
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		153

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TAYLOR O		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1712H		RRCID ->	292533	COMPL. DATE	05/11/2020	TOTAL	DEPTH	12030	PERF.	12405	-	22697	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	17223 X	17223	-0-	-0-	-0-	691	1	11506	3	N	4569	4443	0		292
						5026	9								
07	14949 X	14949	-0-	-0-	-0-	783	1	9280	3	N	4442	4566	0		168
						4886	9								
08	19815 X	19815	-0-	-0-	-0-	835	1	12847	3	N	5575	5562	0		181
						6133	9								
09	20131 X	20131	-0-	-0-	-0-	801	1	13657	3	N	5157	5153	0		185
						5673	9								
10	20441 X	20441	-0-	-0-	-0-	792	1	14107	3	N	5038	5062	0		161
						5542	9								
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161

BRUNSON D		WELL #: 1204H		RRCID ->	292568	COMPL. DATE	01/13/2018	TOTAL	DEPTH	12356	PERF.	12578	-	21282	
06	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	1371	1	5421	3	N	3179	3139	0		131
						3497	9								
07	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	1480	1	5021	3	N	3119	3128	0		122
						3431	9								
08	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	1604	1	4281	3	N	2786	2706	0		202
						3065	9								
09	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	1657	1	3697	3	N	2644	2428	0		418
						2908	9								
10	14522 X	14522	-0-	-0-	-0-	2883	1	7347	3	N	3902	3804	0		516
						4292	9								
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				516

SAM BIRD 6-3		WELL #: 71H		RRCID ->	292650	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL	DEPTH	11093	PERF.	11426	-	18909	
06	14970 X	9176	-0-	-5794	-0-	7471	3	1705	9	N	1550	1482	0	15 8	323
07	15035 X	14928	-0-	-107	-0-	13102	3	1826	9	N	1660	1699	0	12 8	272
08	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	14361	3	2021	9	N	1837	1805	0	25 8	279
09	14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	12938	3	1801	9	N	1637	1692	0	29 8	195
10	14942 X	13457	-0-	-1485	-0-	11361	3	2096	9	N	1905	1898	0	6 8	196
11	14970 X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					N	NO RPT				196

CHROME 33-39S		WELL #: 1H		RRCID ->	292657	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL	DEPTH	10616	PERF.	10946	-	18215	
06	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	6334	3	1701	9	N	1546	1373	0	7 8	597
07	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	6558	3	1731	9	N	1574	1272	0	2 8	897
08	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	5982	3	1662	9	N	1511	1761	0	5 8	642
09	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	5903	3	1636	9	N	1487	1392	0	7 8	730
10	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	5366	3	1604	9	N	1458	1461	0	2 8	725
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				725

JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1151H		RRCID ->	292670	COMPL. DATE	12/02/2017	TOTAL	DEPTH	10520	PERF.	10955	-	21972	
06	18540 X	15093	-0-	-3447	-0-	12578	3	2515	9	N	2286	2389	0	14 8	169
07	19158 X	14685	-0-	-4473	-0-	12122	3	2563	9	N	2330	2307	0	6 8	186
08	16616 X	12874	-0-	-3742	-0-	10630	3	2244	9	N	2040	1971	0	9 8	246
09	16080 X	12778	-0-	-3302	-0-	10461	3	2317	9	N	2106	2063	0	10 8	279
10	15593 X	14361	-0-	-1232	-0-	11594	3	2767	9	N	2515	2516	0	1 8	277
11	15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					N	NO RPT				277

JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1103H		RRCID ->	292680	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL	DEPTH	10909	PERF.	11540	-	19950	
06	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	11191	3	2166	9	N	1969	2050	0	10 8	146
07	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	10966	3	1966	9	N	1787	1785	0	5 8	143
08	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	9603	3	1577	9	N	1434	1397	0	7 8	173
09	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	9584	3	1474	9	N	1340	1327	0	9 8	177
10	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	10652	3	1874	9	N	1704	1691	0	3 8	187
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				187

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRASS MONKEY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS RRCID ->	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 805H		RRCID -> 292740	COMPL. DATE 11/29/2017	TOTAL DEPTH 10839	PERF.11027 - 20577						
06	13200 X	8985	-0-	-4215	-0-	8081 3	904 9	N	822	787 0	6 8	118	
07	13578 X	7880	-0-	-5698	-0-	7048 3	832 9	N	756	795 0	3 8	76	
08	11749 X	7734	-0-	-4015	-0-	7052 3	682 9	N	620	637 0	5 8	54	
09	11370 X	10483	-0-	-887	-0-	9387 3	1096 9	N	996	952 0	7 8	91	
10	12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	11606 3	1251 9	N	1137	1133 0	1 8	94	
11	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-			N	NO RPT			94	
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 853H		RRCID -> 292741	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 10543	PERF.10786 - 20468						
06	20938 X	20938	-0-	-0-	-0-	18570 3	2368 9	N	2153	2102 0	11 8	310	
07	22568 X	17998	-0-	-4570	-0-	15746 3	2252 9	N	2047	2145 0	6 8	206	
08	22568 X	16548	-0-	-6020	-0-	13983 3	2565 9	N	2332	2323 0	13 8	202	
09	21840 X	3003	-0-	-18837	-0-	2521 3	482 9	N	438	598 0	2 8	40	
10	22289 X	-0-	-0-	-22289	-0-			N	-0-	40 0		-0-	
11	20940 X	NO RPT	-0-	-20940	-0-			N	NO RPT			-0-	
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7374H		RRCID -> 292742	COMPL. DATE 12/13/2018	TOTAL DEPTH 11106	PERF.11586 - 21603						
06	30960 X	21569	-0-	-9391	-0-	19757 3	1812 9	Y	1647	1615 0	12 8	174	
07	31496 X	26321	-0-	-5175	-0-	24012 3	2309 9	Y	2099	2080 0	7 8	186	
08	23535 X	23535	-0-	-0-	-0-	21277 3	2258 9	Y	2053	2000 0	15 8	224	
09	26216 X	26216	-0-	-0-	-0-	23891 3	2325 9	Y	2114	2162 0	17 8	159	
10	20739 X	15634	-0-	-5105	-0-	12897 3	2737 9	Y	2488	2438 0	5 8	204	
11	20070 X	NO RPT	-0-	-20070	-0-			Y	NO RPT			204	
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 851H		RRCID -> 292743	COMPL. DATE 01/03/2018	TOTAL DEPTH 10591	PERF.10717 - 20742						
06	19470 X	15141	-0-	-4329	-0-	14007 3	1134 9	N	1031	986 0	10 8	148	
07	20119 X	13193	-0-	-6926	-0-	12120 3	1073 9	N	975	1020 0	5 8	98	
08	18848 X	12956	-0-	-5892	-0-	11819 3	1137 9	N	1034	1032 0	11 8	89	
09	18240 X	17032	-0-	-1208	-0-	15766 3	1266 9	N	1151	1123 0	13 8	104	
10	18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	17459 3	1254 9	N	1140	1147 0	3 8	94	
11	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-			N	NO RPT			94	
JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1102H		RRCID -> 292789	COMPL. DATE 12/02/2017	TOTAL DEPTH 10888	PERF.11150 - 22045						
06	11070 X	1697	-0-	-9373	-0-	1192 3	505 9	N	459	423 0	2 8	34	
07	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1489 3	458 9	N	416	415 0	2 8	33	
08	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-	33 0		-0-	
09	1710 X	3	-0-	-1707	-0-	3 3		N	-0-			-0-	
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			-0-	
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT			-0-	
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 852H		RRCID -> 292804	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL DEPTH 10532	PERF.10718 - 20384						
06	24210 X	23172	-0-	-1038	-0-	21232 3	1940 9	N	1764	1718 0	10 8	254	
07	25110 X	20017	-0-	-5093	-0-	18199 3	1818 9	N	1653	1735 0	5 8	167	
08	25110 X	18284	-0-	-6826	-0-	16587 3	1697 9	N	1543	1567 0	9 8	134	
09	24300 X	21523	-0-	-2777	-0-	19627 3	1896 9	N	1724	1691 0	10 8	157	
10	25048 X	21942	-0-	-3106	-0-	20027 3	1915 9	N	1741	1752 0	2 8	144	
11	23160 X	NO RPT	-0-	-23160	-0-			N	NO RPT			144	
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7303H		RRCID -> 292855	COMPL. DATE 12/13/2018	TOTAL DEPTH 10778	PERF.11235 - 21519						
06	25020 X	21004	-0-	-4016	-0-	19204 3	1800 9	Y	1636	1606 0	11 8	173	
07	25854 X	22247	-0-	-3607	-0-	20319 3	1928 9	Y	1753	1765 0	6 8	155	
08	28126 X	28126	-0-	-0-	-0-	26414 3	1712 9	Y	1556	1529 0	13 8	169	
09	19500 X	14459	-0-	-5041	-0-	13210 3	1249 9	Y	1135	1211 0	8 8	85	
10	20150 X	15836	-0-	-4314	-0-	14179 3	1657 9	Y	1506	1466 0	2 8	123	
11	19500 X	NO RPT	-0-	-19500	-0-			Y	NO RPT			123	

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1301H		RRCID -> 292874		COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	1371	1	4744	3	N	3486	3482	0		254
						13	4	3835	9						
07	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	754	1	2668	3	N	3820	3768	0		306
						73	4	4202	9						
08	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	817	1	2868	3	N	3309	3278	0		337
						3640	9								
09	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	1091	1	3473	3	N	2574	2685	0		226
						2831	9								
10	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	877	1	3109	3	N	3788	3796	0		218
						4167	9								
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				218
1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT				194397 WELL #: 1H		RRCID -> 280048		COMPL. DATE 10/07/2015				TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 280639		COMPL. DATE 02/18/2016				TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717			
06	34200 X	22994	-0-	-11206	-0-	845	1	20718	3	Y	1251	1220	1	18 8	294
						55	4	1376	9						
*07	33232 X	19149	-0-	-14083	-0-	735	1	17399	3	Y	754	952	1		96
						186	4	829	9						
08	DLQ G-10	15097	-0-	15097	15097	669	1	13547	3	Y	776	817	1	21 8	34
						27	4	854	9						
09	DLQ G-10	3226	-0-	3226	18323	1086	1	247	4	Y	1721	1619	1	29 8	107
						1893	9								
10	DLQ G-10	31508	-0-	31508	49831	1112	1	27776	3	Y	2205	2165	1	38 8	109
						194	4	2426	9						
11	DLQ G-10	31577	-0-	31577	81408	941	1	26345	3	Y	3649	3236	1		522
						277	4	4014	9						
FORTRESS STATE UNIT				WELL #: 11H		RRCID -> 284168		COMPL. DATE 12/15/2018				TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454			
06	16186 X	16186	-0-	-0-	-0-	1800	1	13495	3	Y	801	723	1		258
						10	4	881	9						
*07	15190 X	13225	-0-	-1965	-0-	1860	1	10612	3	Y	684	835	1	5 8	102
						1	4	752	9						
08	DLQ G-10	15442	-0-	15442	15442	1860	1	12761	3	Y	745	734	1		113
						1	4	820	9						
*09	DLQ G-10	19862	-0-	19862	35304	1800	1	17136	3	Y	829	758	1		184
						14	4	912	9						
10	DLQ G-10	16553	-0-	16553	51857	909	1	14828	3	Y	734	837	1		81
						9	4	807	9						
11	DLQ G-10	16339	-0-	16339	68196	948	1	14574	3	Y	743	721	1		103
						817	9								
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #: 20H		RRCID -> 286369		COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
06	32430 X	27413	-0-	-5017	-0-	989 1 65 4	24243 3 2116 9	Y	1924	1842	1	9 8	412	
*07	32953 X	27376	-0-	-5577	-0-	1018 1 258 4	24114 3 1986 9	Y	1805	2014	1		203	
08	DLQ G-10	26625	-0-	26625	26625	1154 1 46 4	23386 3 2039 9	Y	1854	1966	1	10 8	81	
09	DLQ G-10	3435	-0-	3435	30060	1064 1 2129 9	242 4	Y	1935	1883	1	9 8	124	
10	DLQ G-10	24986	-0-	24986	55046	866 1 151 4	21617 3 2352 9	Y	2138	2143	1	11 8	108	
11	DLQ G-10	30803	-0-	30803	85849	932 1 274 4	26120 3 3477 9	Y	3161	2815	1		454	

MUSTANG STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 286482		COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056				
06	40860 X	27757	-0-	-13103	-0-	2680 1 184 4	23395 3 1498 9	Y	1362	1346	1		715	
*07	39308 X	26088	-0-	-13220	-0-	2659 1 16 4	22344 3 1069 9	Y	972	1290	1	46 8	351	
08	DLQ G-10	8218	-0-	8218	8218	962 1 221 9	7035 3	Y	201	502	1		50	
*09	DLQ G-10	16588	-0-	16588	24806	957 1 56 4	13990 3 1585 9	Y	1441	1208	1		283	
10	DLQ G-10	27105	-0-	27105	51911	1058 1 190 4	23913 3 1944 9	Y	1767	1795	1		255	
11	DLQ G-10	28271	-0-	28271	80182	1065 1 1 4	25589 3 1616 9	Y	1469	1499	1		225	

CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 287237		COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899				
06	56220 X	49444	-0-	-6776	-0-	3586 1 7846 4	35993 3 2019 9	Y	1835	1760	1	3 8	181	
*07	58094 X	52954	-0-	-5140	-0-	4271 1 1633 4	44938 3 2112 9	Y	1920	2047	1		54	
08	DLQ G-10	52528	-0-	52528	52528	4289 1 73 4	46210 3 1956 9	Y	1778	1711	1	5 8	116	
09	DLQ G-10	50614	-0-	50614	103142	4161 1 404 4	44109 3 1940 9	Y	1764	1774	1	4 8	102	
10	DLQ G-10	48005	-0-	48005	151147	4233 1 1924 9	41848 3	Y	1749	1758	1	4 8	89	
11	DLQ G-10	41403	-0-	41403	192550	3940 1 12 4	35856 3 1595 9	Y	1450	1480	1		59	

CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 287238		COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879				
06	40719 X	40719	-0-	-0-	-0-	37 1 4620 4	32583 3 3479 9	Y	3163	2962	1	12 8	258	
07	48976 X	48976	-0-	-0-	-0-	44 1 1104 4	44378 3 3450 9	Y	3136	3306	1		88	
08	DLQ G-10	49803	-0-	49803	49803	48 1 50 4	46468 3 3237 9	Y	2943	2822	1	17 8	192	
09	DLQ G-10	45099	-0-	45099	94902	43 1 261 4	41724 3 3071 9	Y	2792	2810	1	13 8	161	
10	DLQ G-10	47199	-0-	47199	142101	49 1 3445 9	43705 3	Y	3132	3120	1	15 8	158	
11	DLQ G-10	43597	-0-	43597	185698	51 1 8 4	40381 3 3157 9	Y	2870	2911	1		117	

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC CORSAIR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 287240		COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147						
06		50880 X	41643	-0-	-9237	-0-	2780 1 6082 4	31554 3 1227 9		Y	1115	1102 1	3 8			76
*07		52576 X	45007	-0-	-7569	-0-	3336 1 1275 4	39003 3 1393 9		Y	1266	1307 1				35
08	DLQ	G-10	45770	-0-	45770	45770	3411 1 58 4	40991 3 1310 9		Y	1191	1146 1	2 8			78
09	DLQ	G-10	43096	-0-	43096	88866	3254 1 316 4	38362 3 1164 9		Y	1058	1072 1	3 8			61
10	DLQ	G-10	42763	-0-	42763	131629	3412 1 1222 9	38129 3		Y	1111	1112 1	4 8			56
11	DLQ	G-10	40945	-0-	40945	172574	3423 1 10 4	36344 3 1168 9		Y	1062	1075 1				43
MUSTANG STATE UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 287250		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057						
06		35940 X	15327	-0-	-20613	-0-	1520 1 105 4	13267 3 435 9		Y	395	394 1				165
07		34162 X	8229	-0-	-25933	-0-	859 1 5 4	7216 3 149 9		Y	135	149 1	32 8			119
08	DLQ	G-10	487	-0-	487	487	56 1 19 9	412 3		Y	17	54 1				82
*09	DLQ	G-10	14010	-0-	14010	14497	876 1 52 4	12806 3 276 9		Y	251	269 1				64
10	DLQ	G-10	34756	-0-	34756	49253	1406 1 252 4	31772 3 1326 9		Y	1205	1108 1				161
11	DLQ	G-10	37649	-0-	37649	86902	1441 1 2 4	34614 3 1592 9		Y	1447	1397 1				211
MUSTANG STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 287253		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137						
06		44940 X	25844	-0-	-19096	-0-	2515 1 173 4	21953 3 1203 9		Y	1094	1185 1				195
*07		43462 X	33646	-0-	-9816	-0-	3358 1 20 4	28226 3 2042 9		Y	1856	1573 1	51 8			427
08	DLQ	G-10	14822	-0-	14822	14822	1699 1 697 9	12426 3		Y	634	966 1				95
09	DLQ	G-10	24183	-0-	24183	39005	1441 1 85 4	21060 3 1597 9		Y	1452	1253 1				294
10	DLQ	G-10	39492	-0-	39492	78497	1512 1 271 4	34163 3 3546 9		Y	3224	3082 1				436
11	DLQ	G-10	39142	-0-	39142	117639	1438 1 2 4	34544 3 3158 9		Y	2871	2878 1				429
DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		WELL #: 217012 13H		RRCID -> 290757		COMPL. DATE 02/11/2017				TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213						
06		32847 X	6016	-0-	-26831	-0-	1572 1 1142 4	2046 2 1256 9		Y	1142	1148 0	4 8			34
07		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	1606 1 1805 4	1608 2 1320 9		Y	1200	1189 0	5 8			40
08		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	1818 1 519 4	2928 2 1341 9		Y	1219	1175 0	4 8			80
09		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	2111 1 879 4	2050 2 1220 9		Y	1109	1126 0	4 8			59
10		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	2259 1 233 4	2353 2 1057 9		Y	961	986 0	1 8			33
11		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	2282 1 499 4	2190 2 1099 9		Y	999	983 0	2 8			47

PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 217012		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 73H		RRCID -> 290771		COMPL. DATE 02/11/2017				TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	38129 X	7696	-0-	-30433	-0-	1482 1 1890 4	3386 2 938 9	2	Y	853	855 0	5 8	26
07	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	1556 1 2988 4	2662 2 986 9	2	Y	896	885 0	7 8	30
08	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	1796 1 859 4	4846 2 1000 9	2	Y	909	875 0	5 8	59
09	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	2173 1 1456 4	3393 2 912 9	2	Y	829	838 0	6 8	44
10	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	2544 1 394 4	3969 2 735 9	2	Y	668	687 0	2 8	23
11	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	2501 1 905 4	3976 2 58 9	2	Y	53	74 0		2
H.B. MORRISON		WELL #: 15H		RRCID -> 290772		COMPL. DATE 06/16/2016				TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 16252			
06	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	956 1 1930 4	3456 2 1285 9	2	Y	1168	1173 0	6 8	35
07	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	360 1 3051 4	2717 2 1351 9	2	Y	1228	1214 0	8 8	41
08	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	346 1 877 4	4947 2 1370 9	2	Y	1245	1200 0	5 8	81
09	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	392 1 1486 4	3464 2 1249 9	2	Y	1135	1150 0	6 8	60
10	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	412 1 394 4	3976 2 1081 9	2	Y	983	1007 0	2 8	34
11	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	869 1 837 4	3678 2 1312 9	2	Y	1193	1168 0	3 8	56
H.B. MORRISON		WELL #: 12H		RRCID -> 290794		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428			
06	37866 X	7313	-0-	-30553	-0-	1841 1 1634 4	2927 2 911 9	2	Y	828	831 0	4 8	25
07	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	1955 1 2584 4	2302 2 957 9	2	Y	870	860 0	6 8	29
08	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	2223 1 743 4	4190 2 971 9	2	Y	883	850 0	4 8	58
09	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	2690 1 1259 4	2934 2 886 9	2	Y	805	815 0	5 8	43
10	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	2256 1 320 4	3230 2 735 9	2	Y	668	687 0	1 8	23
11	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	2072 1 552 4	2422 2 675 9	2	Y	614	606 0	2 8	29
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT		251854 WELL #: 1702AH		RRCID -> 278125		COMPL. DATE 03/25/2015				TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854											
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	284745	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	9433	PERF.	9607 - 18540		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
06		58422 X	58422	-0-	-0-	-0-	2522 1	52018 3	Y	3253	3251 0	104	
							304 4	3578 9					
07		59252 X	59252	-0-	-0-	-0-	2763 1	51600 3	Y	3051	3040 0	11 8	104
							1533 4	3356 9					
08		60183 X	60183	-0-	-0-	-0-	3106 1	51585 3	Y	2991	2969 0		126
							2202 4	3290 9					
09		55784 X	55784	-0-	-0-	-0-	3772 1	46319 3	Y	2598	2588 0	8 8	128
							2835 4	2858 9					
10		61481 X	61481	-0-	-0-	-0-	4086 1	53667 3	Y	3050	3069 0		109
							373 4	3355 9					
11		55110 X	NO RPT	-0-	-55110	-0-			Y	NO RPT			109
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1602AH		RRCID ->	289438	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	9910 - 17559		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		381	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		381	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		381	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		381	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		381	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		381	
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802AH		RRCID ->	289535	COMPL. DATE	01/18/2021	TOTAL DEPTH	9221	PERF.	9661 - 17133		
06		28970 X	28970	-0-	-0-	-0-	2996 1	22910 3	Y	1676	1668 0	1 8	37
							1220 4	1844 9					
07		30039 X	22036	-0-	-8003	-0-	3067 1	17153 3	Y	1188	1183 0	5 8	37
							509 4	1307 9					
08		30814 X	24828	-0-	-5986	-0-	3626 1	19202 3	Y	1509	1499 0	1 8	46
							340 4	1660 9					
09		30120 X	22118	-0-	-8002	-0-	3291 1	17217 3	Y	1234	1218 0	17 8	45
							253 4	1357 9					
10		31124 X	20592	-0-	-10532	-0-	2688 1	16661 3	Y	1044	1055 0		34
							95 4	1148 9					
11		28980 X	NO RPT	-0-	-28980	-0-			Y	NO RPT			34
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802BH		RRCID ->	289637	COMPL. DATE	04/13/2020	TOTAL DEPTH	9492	PERF.	N/A		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1601AH		RRCID ->	289671	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	9363	PERF.	9993 - 17094		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		66	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854														
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1804AH		RRCID -> 289687		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 9286		PERF. 9647		- 17306				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06	2430 X	2003	-0-	-427	-0-	218	1	1665	3	Y	28	22	0	7	8	-0-
						89	4	31	9							
07	9734 X	1371	-0-	-8363	-0-	200	1	1128	3	Y	12	11	0	1	8	-0-
						30	4	13	9							
08	9734 X	3344	-0-	-6390	-0-	519	1	2750	3	Y	26	25	0			1
						46	4	29	9							
09	9420 X	5662	-0-	-3758	-0-	853	1	4608	3	Y	129	116	0	10	8	4
						59	4	142	9							
10	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	2832	1	4749	3	Y	105	106	0			3
						98	4	116	9							
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					3
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1006AH		RRCID -> 290687		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH 9286		PERF. 9982		- 16020				
06	46260 X	30411	-0-	-15849	-0-	3093	1	23651	3	Y	2188	2167	0	8	8	49
						1260	4	2407	9							
07	47802 X	32031	-0-	-15771	-0-	4353	1	24269	3	Y	2361	2359	0	2	8	49
						812	4	2597	9							
08	42718 X	24478	-0-	-18240	-0-	3529	1	18839	3	Y	1607	1606	0			50
						342	4	1768	9							
09	38490 X	24082	-0-	-14408	-0-	3586	1	18565	3	Y	1514	1499	0	10	8	55
						266	4	1665	9							
10	33945 X	23064	-0-	-10881	-0-	2216	1	19191	3	Y	1449	1457	0			47
						63	4	1594	9							
11	30990 X	NO RPT	-0-	-30990	-0-					Y	NO RPT					47
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1004AH		RRCID -> 290750		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH 9592		PERF. 9819		- 16175				
06	36840 X	36839	-0-	-1	-0-	3795	1	29025	3	Y	2248	2231	0	9	8	50
						1546	4	2473	9							
07	42036 X	33982	-0-	-8054	-0-	4740	1	26409	3	Y	1785	1782	0	3	8	50
						869	4	1964	9							
08	45818 X	26840	-0-	-18978	-0-	3954	1	21056	3	Y	1354	1362	0			42
						341	4	1489	9							
09	44340 X	24878	-0-	-19462	-0-	3754	1	19454	3	Y	1268	1253	0	11	8	46
						275	4	1395	9							
10	38967 X	23239	-0-	-15728	-0-	683	1	20839	3	Y	1541	1537	0			50
						22	4	1695	9							
11	36840 X	NO RPT	-0-	-36840	-0-					Y	NO RPT					50
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 0504AH		RRCID -> 291199		COMPL. DATE 03/08/2021		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 9816		- 18702				
06	64530 X	49968	-0-	-14562	-0-	2123	1	43775	3	Y	3467	3453	0			110
						256	4	3814	9							
07	66681 X	51546	-0-	-15135	-0-	2362	1	44104	3	Y	3427	3393	0	28	8	116
						1310	4	3770	9							
08	63116 X	50845	-0-	-12271	-0-	2575	1	42790	3	Y	3331	3307	0			140
						1816	4	3664	9							
09	61080 X	48549	-0-	-12531	-0-	3278	1	39441	3	Y	3173	3149	0	9	8	155
						2340	4	3490	9							
10	52328 X	48877	-0-	-3451	-0-	3199	1	41945	3	Y	3129	3123	0			161
						291	4	3442	9							
11	49980 X	NO RPT	-0-	-49980	-0-					Y	NO RPT					161

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854													
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 904AH		RRCID -> 291200		COMPL. DATE 03/09/2021				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	467 1	3569 3	190 4	173 9	Y	157	143 0	12 8		3
07	5022 X	1848	-0-	-3174	-0-	275 1	1508 3	62 4	3 9	Y	3	3 8			3
08	5022 X	3429	-0-	-1593	-0-	533 1	2821 3	47 4	28 9	Y	25	23 0	1 8		4
09	4860 X	3994	-0-	-866	-0-	629 1	3279 3	51 4	35 9	Y	32	16 0	16 8		4
10	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	2811 1	4074 3	99 4	28 9	Y	25	28 0			1
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT				1
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 0506AH		RRCID -> 291211		COMPL. DATE 03/09/2021				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586					
06	55320 X	54960	-0-	-360	-0-	2405 1	49605 3	290 4	2660 9	Y	2418	2421 0			77
07	57164 X	46000	-0-	-11164	-0-	2160 1	40336 3	1198 4	2306 9	Y	2096	2073 0	29 8		71
08	51832 X	32782	-0-	-19050	-0-	1605 1	28798 3	684 4	1695 9	Y	1541	1546 0			66
09	50160 X	-0-	-0-	-50160	-0-					Y	3	3 8			66
10	51832 X	-0-	-0-	-51832	-0-					Y	-0-				66
11	50160 X	NO RPT	-0-	-50160	-0-					Y	NO RPT				66
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1808AH		RRCID -> 291213		COMPL. DATE 02/27/2021				TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316					
06	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-				86
07	26505 X	5466	-0-	-21039	-0-	783 1	4291 3	160 4	232 9	Y	211	208 0	3 8		86
08	26505 X	7522	-0-	-18983	-0-	1052 1	5823 3	123 4	524 9	Y	476	482 0			80
09	25650 X	3767	-0-	-21883	-0-	564 1	3088 3	52 4	63 9	Y	57	62 0	8 8		67
10	21793 X	21401	-0-	-392	-0-	1595 1	18503 3	56 4	1247 9	Y	1134	1103 0			98
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT				98
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 902AH		RRCID -> 291214		COMPL. DATE 03/09/2021				TOTAL DEPTH 9437 PERF.10153 - 18703					
06	43530 X	36842	-0-	-6688	-0-	3722 1	28466 3	1516 4	3138 9	Y	2853	2823 0	13 8		63
07	44981 X	25969	-0-	-19012	-0-	3563 1	19894 3	635 4	1877 9	Y	1706	1702 0	4 8		63
08	43865 X	25725	-0-	-18140	-0-	3715 1	19716 3	355 4	1939 9	Y	1763	1770 0	1 8		55
09	39810 X	24189	-0-	-15621	-0-	3621 1	18785 3	267 4	1516 9	Y	1378	1366 0	17 8		50
10	38068 X	24695	-0-	-13373	-0-	3051 1	19619 3	107 4	1918 9	Y	1744	1738 0			56
11	36840 X	NO RPT	-0-	-36840	-0-					Y	NO RPT				56

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854										
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		906AH	RRCID ->	291215	COMPL. DATE	03/27/2021	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	9833	-	16128
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		34980 X	26235	-0-	-8745	-0-	2740 1	20950 3	Y	1299	1289 0	8 8		29
							1116 4	1429 9						
07		36146 X	3796	-0-	-32350	-0-	531 1	2973 3	Y	108	106 0	2 8		29
							173 4	119 9						
08		35123 X	242	-0-	-34881	-0-	38 1	201 3	Y	-0-				29
							3 4							
09		31710 X	1286	-0-	-30424	-0-	190 1	1071 3	Y	5	3 0	2 8		29
							19 4	6 9						
10		29078 X	14037	-0-	-15041	-0-	2437 1	10965 3	Y	501	513 0			17
							84 4	551 9						
11		26250 X	NO RPT	-0-	-26250	-0-			Y	NO RPT				17

COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1806AH	RRCID ->	291216	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	9709	-	17284
06		20490 X	12236	-0-	-8254	-0-	1270 1	9712 3	Y	670	663 0	12 8		15
							517 4	737 9						
07		23219 X	9987	-0-	-13232	-0-	1398 1	7791 3	Y	469	465 0	4 8		15
							282 4	516 9						
08		23219 X	13221	-0-	-9998	-0-	1944 1	10337 3	Y	697	690 0	1 8		21
							173 4	767 9						
09		22470 X	11932	-0-	-10538	-0-	1812 1	9531 3	Y	403	393 0	16 8		15
							146 4	443 9						
10		21421 X	16499	-0-	-4922	-0-	596 1	15156 3	Y	660	654 0			21
							21 4	726 9						
11		12780 X	NO RPT	-0-	-12780	-0-			Y	NO RPT				21

EOG RESOURCES, INC.		253162		HARRISON RANCH 56		WELL #:	1002H	RRCID ->	270487	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.	10906	-	15272
06		14820 X	-0-	-0-	-14820	-0-				Y	-0-						77
07		15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-				Y	-0-						77
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						77
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						77
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						77
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						77

BUFFALO 55-5-39		WELL #:		1H	RRCID ->	276205	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	9434	-	14085
06		14190 X	11513	-0-	-2677	-0-	11302 2	23 4	N	171	190 1			337
							188 9							
07		12927 X	10950	-0-	-1977	-0-	10747 3	24 4	N	163	169 1			331
							179 9							
08		13237 X	10003	-0-	-3234	-0-	9828 3	21 4	N	140	193 1			278
							154 9							
09		12810 X	12642	-0-	-168	-0-	10875 3	26 4	N	1583	188 1	1392 8		281
							1741 9							
10		13237 X	10402	-0-	-2835	-0-	10017 3	23 4	N	329	191 1	141 8		278
							362 9							
11		12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	11368 3	23 4	N	565	193 1	341 8		309
							622 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

STATE GATEWAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302														
06	18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	17870	2	39	4	N	609	567	1	178
07	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	670	9	7	1	N	316			494
*08	13733 X	4071	-0-	-9662	-0-	16	4	16	4	Y	178	380	1	292
*09	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	2	1	23	4	Y	120	184	1	197
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	420	4	2	1	Y	-0-			197
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			197

STATE GATEWAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959														
06	26239 X	26239	-0-	-0-	-0-	87	1	6	4	Y	2119	2073	0	163
07	23467 X	22685	-0-	-782	-0-	309	1	20457	3	Y	1702	1585	0	268
08	25546 X	25546	-0-	-0-	-0-	363	1	41	4	Y	1909	1918	0	242
09	26250 X	23382	-0-	-2868	-0-	319	1	197	4	Y	1474	1497	0	187
10	27125 X	24189	-0-	-2936	-0-	89	1	42	4	Y	1733	1669	0	195
11	26250 X	24720	-0-	-1530	-0-	30	1	19	4	Y	1855	1720	0	262

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683														
06	22230 X	21041	-0-	-1189	-0-	107	1	7	4	Y	1694	1617	0	129
07	22971 X	18731	-0-	-4240	-0-	353	1	16692	3	Y	1495	1373	0	235
08	20832 X	19623	-0-	-1209	-0-	274	1	31	4	Y	1439	1477	0	183
09	20160 X	12249	-0-	-7911	-0-	186	1	115	4	Y	1036	1069	0	132
10	20832 X	15317	-0-	-5515	-0-	64	1	30	4	Y	1267	1221	0	143
11	20160 X	12955	-0-	-7205	-0-	20	1	12	4	Y	1047	1006	0	148

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 1404H		RRCID -> 283304		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 10408		PERF.10532 - 15530		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	12510 X	10417	-0-	-2093	-0-	1459 1	8496 2	Y	397	388 1		302
						25 4	437 9					
07	12400 X	4911	-0-	-7489	-0-	1204 1	3493 3	Y	184	190 1		296
						12 4	202 9					
08	10447 X	10032	-0-	-415	-0-	1203 1	8381 3	Y	393	368 1		321
						16 4	432 9					
09	10410 X	1594	-0-	-8816	-0-	325 1	1182 3	Y	75	184 1	2 8	210
						4 4	83 9					
10	10757 X	10712	-0-	-45	-0-	1002 1	9171 3	Y	469	374 1	1 8	304
						23 4	516 9					
11	10410 X	7736	-0-	-2674	-0-	702 1	6632 3	Y	349	365 1		288
						18 4	384 9					
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 303H		RRCID -> 283305		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10785 - 15593		
06	18597 X	18597	-0-	-0-	-0-	17998 2	15 4	Y	531	607 1		198
						584 9						
07	18259 X	12137	-0-	-6122	-0-	11810 3	13 4	Y	285	201 1		282
						314 9						
08	21204 X	16574	-0-	-4630	-0-	15976 3	19 4	Y	526	568 1		240
						579 9						
09	20520 X	1171	-0-	-19349	-0-	1061 3	2 4	Y	98	123 1	3 8	212
						108 9						
10	20398 X	-0-	-0-	-20398	-0-			Y	-0-			212
11	18600 X	8215	-0-	-10385	-0-	7984 3	9 4	Y	202	45 1		369
						222 9						
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1401H		RRCID -> 283306		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 10888		PERF.11007 - 16005		
06	18030 X	15406	-0-	-2624	-0-	1033 1	14235 2	Y	107	99 1		265
						20 4	118 9					
07	16647 X	11815	-0-	-4832	-0-	854 1	10893 3	Y	53	136 1		182
						10 4	58 9					
08	17887 X	10747	-0-	-7140	-0-	840 1	9665 3	Y	205	157 1	1 8	229
						16 4	226 9					
09	17310 X	975	-0-	-16335	-0-	226 1	723 3	Y	22	1 1	1 8	249
						2 4	24 9					
10	17887 X	17035	-0-	-852	-0-	703 1	16033 3	Y	252	232 1	1 8	268
						22 4	277 9					
11	15420 X	525	-0-	-14895	-0-	521 1	1 4	Y	3			271
						3 9						
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1402H		RRCID -> 283307		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 10136		PERF.10206 - 14701		
06	10680 X	9783	-0-	-897	-0-	839 1	8371 2	Y	493	574 1		207
						31 4	542 9					
07	11036 X	6848	-0-	-4188	-0-	725 1	5757 3	Y	319	372 1		154
						15 4	351 9					
08	10819 X	8040	-0-	-2779	-0-	705 1	6797 3	Y	471	381 1	1 8	243
						20 4	518 9					
*09	9870 X	1572	-0-	-8298	-0-	193 1	1314 3	Y	55	180 1	12 8	106
						4 4	61 9					
*10	10199 X	9782	-0-	-417	-0-	609 1	8483 3	Y	610	380 1	1 8	752
						19 4	671 9					
11	9780 X	3019	-0-	-6761	-0-	223 1	2522 3	Y	242	354 1		640
						8 4	266 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1403H		RRCID -> 283308		COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	10200 X	9737	-0-	-463	-0-	1550	1	7363	2	Y	722	661 1	324
						30	4	794	9				
07	10540 X	6162	-0-	-4378	-0-	1305	1	4404	3	Y	393	555 1	162
						21	4	432	9				
08	9982 X	5920	-0-	-4062	-0-	830	1	4532	3	Y	489	361 1	290
						20	4	538	9				
09	9750 X	1905	-0-	-7845	-0-	116	1	1664	3	Y	110	187 1	210
						4	4	121	9			3 8	
10	10075 X	9589	-0-	-486	-0-	1093	1	7580	3	Y	805	721 1	293
						30	4	886	9			1 8	
11	9750 X	6492	-0-	-3258	-0-	816	1	5034	3	Y	562	537 1	318
						24	4	618	9				
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 302H		RRCID -> 283309		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108			
06	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	11014	2	36	4	Y	1070	1282 1	237
						1177	9						
07	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	6860	3	19	4	Y	502	356 1	383
						552	9						
08	13392 X	9936	-0-	-3456	-0-	9020	3	30	4	Y	805	897 1	290
						886	9					1 8	
09	12390 X	1641	-0-	-10749	-0-	1250	3	14	4	Y	343	337 1	288
						377	9					8 8	
10	12803 X	95	-0-	-12708	-0-	33	4	62	9	Y	56		344
11	12240 X	46	-0-	-12194	-0-	45	3	1	4	Y	-0-		344
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2102H		RRCID -> 283310		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500			
06	21240 X	8062	-0-	-13178	-0-	6996	2	130	4	Y	851	1133 1	299
						936	9						
07	21948 X	153	-0-	-21795	-0-	108	3	42	4	Y	3		302
						3	9						
08	21948 X	7	-0-	-21941	-0-	3	4	4	9	Y	4	1 8	305
09	21120 X	1	-0-	-21119	-0-	1	4			Y	-0-		305
10	14260 X	1	-0-	-14259	-0-	1	4			Y	-0-		305
11	8070 X	1730	-0-	-6340	-0-	1289	3	60	4	Y	346	362 1	288
						381	9					1 8	
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1001H		RRCID -> 283311		COMPL. DATE 02/07/2013				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400			
06	13560 X	7958	-0-	-5602	-0-	7440	2	23	4	Y	450	743 1	134
						495	9						
07	14012 X	7361	-0-	-6651	-0-	6954	3	21	4	Y	351	362 1	123
						386	9						
08	10974 X	8575	-0-	-2399	-0-	8021	3	23	4	Y	483	372 1	234
						531	9						
09	9540 X	605	-0-	-8935	-0-	495	3	3	4	Y	97	187 1	142
						107	9					2 8	
10	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-		142
11	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	9651	3	9	4	Y	259	192 1	209
						285	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 1501H		RRCID -> 283314		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10457				PERF.11520 - 16410				
06		6210 X	5534	-0-	-676	-0-	4577 927	2 9	30	4	Y	843	846	0	6	1	63	
07		6417 X	5628	-0-	-789	-0-	4699 902	3 9	27	4	Y	820	803	0	3	1	77	
08		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	4648 1273	3 9	30	4	Y	1157	1095	0	3	1	136	
09		5610 X	3908	-0-	-1702	-0-	2983 898	3 9	27	4	Y	816	898	0	3	1	48	
10		5797 X	4992	-0-	-805	-0-	3971 990	3 9	31	4	Y	900	852	0	9	1	87	
11		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	5726 1100	3 9	32	4	Y	1000	969	0	17	1	98	
		STATE APACHE 57		WELL #: 1601H		RRCID -> 283334		COMPL. DATE 06/09/2017				TOTAL DEPTH 10461				PERF.10654 - 17794		
06		20250 X	20157	-0-	-93	-0-	17715 2398	2 9	44	4	Y	2180	2191	0	24	1	100	
07		20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	68 43	2 4	17826	3	Y	2554	2483	0	11	1	160	
08		19905 X	19905	-0-	-0-	-0-	16830 3018	3 9	57	4	Y	2744	2739	0	12	1	151	
09		21704 X	21704	-0-	-0-	-0-	18675 2980	3 9	49	4	Y	2709	2606	0	23	1	206	
10		19127 X	5498	-0-	-13629	-0-	3535 1931	3 9	32	4	Y	1755	1802	0	9	1	149	
11		18510 X	824	-0-	-17686	-0-	20 792	3 9	12	4	Y	720	805	0			64	
		STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1405H		RRCID -> 283336		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10877				PERF.11025 - 15855		
06		20580 X	18802	-0-	-1778	-0-	325 10	1 4	18192	2	Y	250	205	1			341	
07		21266 X	18479	-0-	-2787	-0-	278 16	1 4	17933	3	Y	229	201	1			369	
08		21111 X	16425	-0-	-4686	-0-	251 9	1 4	15935	3	Y	209	195	1			383	
09		18810 X	3394	-0-	-15416	-0-	73 2	1 4	3280	3	Y	35	4	1	1	8	413	
10		19484 X	19484	-0-	-0-	-0-	231 22	1 4	18761	3	Y	427	412	1	1	8	427	
11		20227 X	20227	-0-	-0-	-0-	81 15	1 4	19761	3	Y	336	411	1			352	
		STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283337		COMPL. DATE 06/08/2016				TOTAL DEPTH 10416				PERF.11025 - 17950		
06		19530 X	18009	-0-	-1521	-0-	59 4	1 4	16514	2	Y	1302	1284	0	22	1	100	
07		20181 X	18254	-0-	-1927	-0-	206 16637	1 3	35	2	Y	1251	1144	0	10	1	197	
08		20026 X	20026	-0-	-0-	-0-	194 22	1 4	18437	3	Y	1248	1274	0	12	1	158	
09		18000 X	14609	-0-	-3391	-0-	170 105	1 4	13175	3	Y	1054	1058	0	16	1	134	
10		18600 X	15194	-0-	-3406	-0-	57 27	1 4	13769	3	Y	1219	1181	0	33	1	138	
11		18000 X	14229	-0-	-3771	-0-	21 13	1 4	12915	3	Y	1164	1099	0	38	1	165	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 205H		RRCID -> 283341		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	16759 X	16759	-0-	-0-	-0-	15157	2	1602	9	Y	1456	1544	0	17	116
07	18042 X	17532	-0-	-510	-0-	15887	3	1645	9	Y	1495	1479	0	8	124
08	18042 X	17536	-0-	-506	-0-	15961	3	1575	9	Y	1432	1329	0	8	219
09	19359 X	19359	-0-	-0-	-0-	17717	3	8	4	Y	1485	1557	0	17	114
						1634	9					16	8		
10	17911 X	17911	-0-	-0-	-0-	16403	3	1508	9	Y	1371	1312	0	46	127
11	16980 X	13954	-0-	-3026	-0-	12619	3	1335	9	Y	1214	1155	0	43	142
												1	8		

STATE APACHE 57		WELL #: 210H		RRCID -> 283342		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329					
06	30660 X	27248	-0-	-3412	-0-	24395	2	84	4	Y	2517	2513	0	35	72
						2769	9								
07	31682 X	27012	-0-	-4670	-0-	38	2	24348	3	Y	2202	2159	0	16	99
						204	4	2422	9						
08	30473 X	26985	-0-	-3488	-0-	24594	3	81	4	Y	2100	2083	0	17	99
						2310	9								
09	34189 X	34189	-0-	-0-	-0-	32038	3	38	4	Y	1921	1879	0	42	79
						2113	9					20	8		
10	33059 X	33059	-0-	-0-	-0-	31113	3	21	4	Y	1750	1668	0	79	82
						1925	9								
11	27240 X	21850	-0-	-5390	-0-	20292	3	47	4	Y	1374	1317	0	63	75
						1511	9					1	8		

STATE APACHE 57		WELL #: 212H		RRCID -> 283343		COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250					
06	18732 X	18732	-0-	-0-	-0-	15762	2	63	4	Y	2643	2650	0	21	76
						2907	9								
07	16151 X	14258	-0-	-1893	-0-	32	2	12061	3	Y	1864	1848	0	8	84
						115	4	2050	9						
08	19468 X	16796	-0-	-2672	-0-	14262	3	55	4	Y	2254	2222	0	9	107
						2479	9								
09	18840 X	14743	-0-	-4097	-0-	12833	3	23	4	Y	1715	1717	0	16	71
						1887	9					18	8		
10	19344 X	16405	-0-	-2939	-0-	14437	3	14	4	Y	1776	1727	0	35	85
						1954	9								
11	18720 X	12340	-0-	-6380	-0-	11361	3	36	4	Y	857	861	0	34	47
						943	9								

STATE APACHE 57		WELL #: 1104H		RRCID -> 283344		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028					
06	10170 X	9993	-0-	-177	-0-	9290	2	34	4	Y	608	606	0	12	161
						669	9								
07	10726 X	10327	-0-	-399	-0-	9568	3	35	4	Y	658	674	0	6	139
						724	9								
08	10540 X	6617	-0-	-3923	-0-	5810	3	34	4	Y	703	705	0	4	133
						773	9								
09	10200 X	8595	-0-	-1605	-0-	7846	3	31	4	Y	653	672	0	10	97
						718	9					7	8		
10	10416 X	8064	-0-	-2352	-0-	7465	3	31	4	Y	516	433	0	18	162
						568	9								
11	9990 X	2058	-0-	-7932	-0-	2	1	1554	3	Y	440	441	0	5	156
						18	4	484	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 11-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

LINK VJ RANCH 11-14		WELL #: 1H		RRCID ->	283479	COMPL. DATE	07/16/2017	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	11536	- 21356				
06		16980 X	11755	-0-	-5225	-0-	8963 2 2665 9	127 4	Y	2423	2547 1					93
07		11966 X	9891	-0-	-2075	-0-	149 2 101 4	7429 3 2212 9	Y	2011	1937 1		4 8			163
08		11160 X	11079	-0-	-81	-0-	8326 3 2625 9	128 4	Y	2386	2439 1					110
*09		12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	9546 3 2781 9	75 4	Y	2528	1573 0 4 8		900 1			161
10		12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	9600 3 2632 9	107 4	Y	2393	2344 0		58 1			152
11		10800 X	10580	-0-	-220	-0-	8031 3 2462 9	87 4	Y	2238	2143 0		60 1			187

LINK VJ RANCH 23-11 B		WELL #: 2H		RRCID ->	283488	COMPL. DATE	07/16/2017	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	11599	- 21406				
06		12090 X	11745	-0-	-345	-0-	9265 2 2396 9	84 4	Y	2178	2285 1					84
07		12493 X	12217	-0-	-276	-0-	159 2 81 4	9623 3 2354 9	Y	2140	2048 1		2 8			174
08		12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	9410 3 2594 9	70 4	Y	2358	2423 1					109
*09		11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	9346 3 2508 9	61 4	Y	2280	1428 0 2 8		813 1			146
10		11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	9232 3 2668 9	93 4	Y	2425	2371 0		45 1			155
11		11310 X	11222	-0-	-88	-0-	8547 3 2582 9	93 4	Y	2347	2253 0		52 1			197

STATE APACHE 57		WELL #: 1101H		RRCID ->	283592	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	11078	- 15741				
06		9540 X	32	-0-	-9508	-0-	3 2 23 9	6 4	N	21						168
07		1271 X	38	-0-	-1233	-0-	7 4	31 9	N	28						196
08		1271 X	37	-0-	-1234	-0-	7 4	30 9	N	27						223
09		30 X	5	-0-	-25	-0-	2 4	3 9	N	3						226
10		31 X	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-						226
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-						226

STATE APACHE 57		WELL #: 1106H		RRCID ->	283593	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	10630	- 15445				
06		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3243 2	589 9	Y	535	528 0		4 1			79
07		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	2802 3	429 9	Y	390	380 0		2 1			87
08		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2083 3	506 9	Y	460	389 0		1 1			157
09		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	1562 3	509 9	Y	463	516 0 5 8		2 1			97
10		789 X	789	-0-	-0-	-0-	507 3	282 9	Y	256	250 0		1 1			102
11		760 X	760	-0-	-0-	-0-	528 3	232 9	Y	211	147 0		1 1			165

STATE APACHE 57		WELL #: 1107H		RRCID ->	283594	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	10842	- 15670				
06		2280 X	2219	-0-	-61	-0-	1898 2	321 9	Y	292	282 0		2 1			43
07		3131 X	220	-0-	-2911	-0-	117 3	103 9	Y	94	116 0					21
08		3131 X	637	-0-	-2494	-0-	414 3	223 9	Y	203	154 0					70
09		3030 X	819	-0-	-2211	-0-	608 3	211 9	Y	192	219 0 2 8		1 1			40
10		2294 X	652	-0-	-1642	-0-	514 3	138 9	Y	125	114 0		1 1			50
11		2220 X	293	-0-	-1927	-0-	176 3	117 9	Y	106	72 0		1 1			83

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
06	8070 X	7359	-0-	-711	-0-	6944	2	17	4	Y	362	350	0	8	1	96
						398	9									
07	8339 X	7076	-0-	-1263	-0-	6763	3	14	4	Y	272	307	0	4	1	57
						299	9									
08	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	9323	3	12	4	Y	272	272	0	6	1	51
						299	9									
09	7860 X	7189	-0-	-671	-0-	6974	3	9	4	Y	187	200	0	9	1	27
						206	9					2	8			
10	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	8723	3	17	4	Y	313	224	0	21	1	95
						344	9									
11	7860 X	5297	-0-	-2563	-0-	5012	3	11	4	Y	249	245	0	15	1	84
						274	9									

STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

06	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	4613	3	30	4	N	443	378	1			334
						487	9									
07	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5240	3	32	4	N	477	570	1			241
						525	9									
08	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	4623	3	30	4	N	471	365	1			347
						518	9									
09	7350 X	4052	-0-	-3298	-0-	3611	3	11	4	N	391	390	1	4	8	344
						430	9									
10	7595 X	5166	-0-	-2429	-0-	4601	3	30	4	N	486	576	1	2	8	252
						535	9									
11	5610 X	3152	-0-	-2458	-0-	2656	3	26	4	N	427	378	1	6	8	295
						470	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

06	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	7242	2	2	4	Y	860	920	0	9	1	127
						946	9									
07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	2685	3	674	9	Y	613	602	0	1	1	137
08	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	6202	3	822	9	Y	747	626	0	3	1	255
09	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	3757	3	712	9	Y	647	755	0	4	1	136
												7	8			
10	481 X	481	-0-	-0-	-0-	159	3	322	9	Y	293	311	0			118
11	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4682	3	355	9	Y	323	184	0	13	1	244

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

06	24990 X	22372	-0-	-2618	-0-	19568	2	2804	9	Y	2549	2553	0	29	1	189
07	25823 X	22976	-0-	-2847	-0-	20136	3	2840	9	Y	2582	2515	0	13	1	243
08	24273 X	21977	-0-	-2296	-0-	19441	3	2536	9	Y	2305	2264	0	12	1	271
												1	8			
09	23490 X	22174	-0-	-1316	-0-	19483	3	2691	9	Y	2446	2543	0	24	1	142
												8	8			
10	23529 X	22532	-0-	-997	-0-	19751	3	2781	9	Y	2528	2374	0	54	1	241
												1	8			
11	22380 X	21157	-0-	-1223	-0-	18463	3	2694	9	Y	2449	2382	0	62	1	239
												7	8			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PHILLIPS 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 301H		RRCID -> 283687		COMPL. DATE 10/09/2013				TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	9120 X	2982	-0-	-6138	-0-	2262	2	25	4	N	632	735	1		346	
						695	9									
07	9424 X	4828	-0-	-4596	-0-	4290	3	18	4	N	473	361	1		458	
						520	9									
08	9424 X	1797	-0-	-7627	-0-	1566	3	10	4	N	201	374	1		285	
						221	9									
09	7860 X	23	-0-	-7837	-0-	1	4	22	9	N	20				305	
10	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	4495	3	19	4	N	698	576	1		427	
						768	9									
11	4680 X	2808	-0-	-1872	-0-	2034	3	94	4	N	618	732	1		313	
						680	9									

STATE APACHE 57		WELL #: 1611H		RRCID -> 283710		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243						
06	27221 X	27221	-0-	-0-	-0-	24563	2	33	4	Y	2386	2395	0	36	1	109
						2625	9									
07	25807 X	25807	-0-	-0-	-0-	65	2	22998	3	Y	2465	2405	0	15	1	154
						32	4	2712	9							
08	22153 X	22153	-0-	-0-	-0-	19703	3	32	4	Y	2198	2217	0	13	1	121
						2418	9					1	8			
09	27180 X	12065	-0-	-15115	-0-	10216	3	27	4	Y	1656	1608	0	25	1	125
						1822	9					19	8			
10	28086 X	11376	-0-	-16710	-0-	8985	3	34	4	Y	2143	2063	0	22	1	181
						2357	9					2	8			
11	27180 X	13582	-0-	-13598	-0-	9585	3	52	4	Y	3586	3419	0	28	1	318
						3945	9					2	8			

STATE APACHE 57 XL3		WELL #: 1503H		RRCID -> 283711		COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375						
06	18240 X	14124	-0-	-4116	-0-	143	1	12273	2	Y	1545	1580	0	15	1	115
						8	4	1700	9							
07	18848 X	13843	-0-	-5005	-0-	142	1	122	2	Y	1428	1378	0	7	1	158
						11996	3	12	4							
08	18848 X	14048	-0-	-4800	-0-	149	1	12243	3	Y	1492	1444	0	7	1	198
						15	4	1641	9			1	8			
09	16650 X	11508	-0-	-5142	-0-	135	1	9852	3	Y	1371	1383	0	14	1	158
						13	4	1508	9			14	8			
10	17205 X	12513	-0-	-4692	-0-	145	1	10775	3	Y	1443	1409	0	29	1	162
						6	4	1587	9			1	8			
11	14130 X	12768	-0-	-1362	-0-	172	1	11059	3	Y	1396	1300	0	37	1	220
						1	4	1536	9			1	8			

STATE APACHE 57 XL8		WELL #: 1508H		RRCID -> 283712		COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487						
06	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	117	1	2010	2	Y	533	516	0	3	1	40
						7	4	586	9							
07	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	133	1	42	2	Y	491	475	0	1	1	55
						2075	3	11	4							
08	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	137	1	2007	3	Y	579	556	0	1	1	77
						14	4	637	9							
09	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	141	1	2103	3	Y	598	597	0	2	1	70
						14	4	658	9			6	8			
10	3100 N	3165	-0-	65	65	130	1	2097	3	Y	848	816	0	4	1	97
						5	4	933	9			1	8			
11	2430 N	1873	-0-	-557	-0-	122	1	1329	3	Y	383	415	0	3	1	62
						1	4	421	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1506H		RRCID -> 284118		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	20198 X	20198	-0-	-0-	-0-	163 1 9 4	17803 2 2223 9	Y	2021	2073 0	29 1	150	
07	19739 X	19739	-0-	-0-	-0-	148 1 17439 3	154 2 12 4	Y	1805	1742 0	13 1	200	
08	23529 X	20273	-0-	-3256	-0-	146 1 15 4	18060 3 2052 9	Y	1865	1804 0 1 8	13 1	247	
09	20730 X	13317	-0-	-7413	-0-	107 1 10 4	11779 3 1421 9	Y	1292	1364 0 14 8	12 1	149	
10	22015 X	22015	-0-	-0-	-0-	183 1 7 4	19588 3 2237 9	Y	2034	1915 0 1 8	39 1	228	
11	21643 X	21643	-0-	-0-	-0-	226 1 1 4	19242 3 2174 9	Y	1976	1844 0 1 8	47 1	312	

STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284362		COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704			
06	33180 X	26752	-0-	-6428	-0-	24976 2 1728 9	48 4	Y	1571	1551 1			121
07	34286 X	28496	-0-	-5790	-0-	32 2 34 4	26449 3 1981 9	Y	1801	1717 1	1 8	204	
08	27676 X	27676	-0-	-0-	-0-	21 1 51 4	25650 3 1954 9	Y	1776	1772 1			208
09	26768 X	26768	-0-	-0-	-0-	27 1 33 4	24938 3 1770 9	Y	1609	1636 1	48 8	133	
10	27094 X	24576	-0-	-2518	-0-	23 1 53 4	22991 3 1509 9	Y	1372	1332 1	13 8	160	
11	26220 X	19925	-0-	-6295	-0-	18420 3 1448 9	57 4	Y	1316	1298 1	48 8	130	

STATE MERCURY 7		WELL #: 18H		RRCID -> 284459		COMPL. DATE 04/29/2018				TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076			
06	14730 X	14659	-0-	-71	-0-	12191 2 2440 9	28 4	Y	2218	2273 0	3 1	60	
07	15221 X	12797	-0-	-2424	-0-	10551 3 2222 9	24 4	Y	2020	1977 0 36 8	1 1	66	
08	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	13132 3 2686 9	29 4	Y	2442	2417 0 4 8	1 1	86	
09	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	11602 3 1943 9	27 4	Y	1766	1706 0	65 8	81	
10	13051 X	12913	-0-	-138	-0-	10899 3 1984 9	30 4	Y	1804	1802 0 6 8	5 1	72	
11	12630 X	12030	-0-	-600	-0-	9719 3 2281 9	30 4	Y	2074	1214 0 11 8	818 1	103	

STATE APACHE 57 XL1		WELL #: 1501H		RRCID -> 284605		COMPL. DATE 12/31/2017				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259			
06	17190 X	14192	-0-	-2998	-0-	259 1 15 4	11902 2 2016 9	Y	1833	1828 0	17 1	136	
07	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	291 1 12894 3	174 2 24 4	Y	2031	1934 0	8 1	225	
08	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	283 1 29 4	9091 3 1561 9	Y	1419	1447 0 3 8	6 1	188	
09	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	310 1 30 4	12379 3 1894 9	Y	1722	1677 0 19 8	15 1	199	
10	15624 X	13221	-0-	-2403	-0-	274 1 11 4	11128 3 1808 9	Y	1644	1626 0 4 8	28 1	185	
11	15120 X	5003	-0-	-10117	-0-	207 1 1 4	4011 3 784 9	Y	713	772 0	12 1	114	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1109H		RRCID -> 284638		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	138	1	3360	2	Y	826	808	0	4	1	62
						8	4	909	9							
07	4526 X	4340	-0-	-186	-0-	154	1	66	2	Y	771	745	0	2	1	86
						3259	3	13	4							
08	6851 X	4016	-0-	-2835	-0-	154	1	3345	3	Y	455	479	0	2	1	60
						16	4	501	9							
09	6630 X	3647	-0-	-2983	-0-	148	1	3092	3	Y	357	369	0	3	1	41
						14	4	393	9			4	8			
10	6851 X	3802	-0-	-3049	-0-	136	1	3264	3	Y	360	354	0	7	1	40
						6	4	396	9							
11	4410 X	3002	-0-	-1408	-0-	132	1	2558	3	Y	283	271	0	7	1	45
						1	4	311	9							
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 37H		RRCID -> 284639		COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409						
06	16665 X	16665	-0-	-0-	-0-	15116	2	36	4	Y	1375	1375	0	4	1	64
						1513	9									
07	16740 X	15644	-0-	-1096	-0-	126	2	13929	3	Y	1413	1399	0	2	1	58
						35	4	1554	9			18	8			
08	15655 X	15247	-0-	-408	-0-	13895	3	31	4	Y	1201	1203	0	1	1	49
						1321	9					6	8			
09	15150 X	14110	-0-	-1040	-0-	12776	3	30	4	Y	1185	1130	0	1	1	62
						1304	9					41	8			
10	15655 X	14155	-0-	-1500	-0-	12729	3	32	4	Y	1267	1244	0	6	1	73
						1394	9					6	8			
11	15150 X	13162	-0-	-1988	-0-	11651	3	30	4	Y	1346	1331	0	16	1	63
						1481	9					9	8			
STATE APACHE 57		WELL #: 1108H		RRCID -> 284644		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284836		COMPL. DATE 03/05/2018				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661						
06	32760 X	24583	-0-	-8177	-0-	36	1	20891	2	Y	3257	3262	0	32	1	73
						73	4	3583	9							
07	33852 X	25237	-0-	-8615	-0-	12	1	253	2	Y	3323	3299	0	15	1	82
						21241	3	76	4							
08	32116 X	24057	-0-	-8059	-0-	8	1	20574	3	Y	3150	3145	0	14	1	73
						10	4	3465	9							
09	26280 X	23070	-0-	-3210	-0-	18	1	19868	3	Y	2856	2809	0	25	1	92
						42	4	3142	9			3	8			
10	27156 X	23050	-0-	-4106	-0-	56	1	19690	3	Y	2941	2905	0	49	1	79
						69	4	3235	9							
11	24570 X	24483	-0-	-87	-0-	74	1	20826	3	Y	3193	3112	0	64	1	96
						71	4	3512	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

STATE APACHE 57		WELL #:	101H	RRCID ->	284914	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10586	PERF.	10441	- 15325
06	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	12160 2	54 4	Y	1367	1375	0	15 1 39
07	14539 X	14383	-0-	-156	-0-	1504 9	21 2	Y	1236	1212	0	7 1 56
08	14880 X	14468	-0-	-412	-0-	135 4	1360 9	Y	1243	1232	0	8 1 59
09	14400 X	13021	-0-	-1379	-0-	13041 3	60 4	Y	1155	1140	0	14 1 48
10	14880 X	11608	-0-	-3272	-0-	1367 9	11727 3	Y	1122	1091	0	25 1 54
11	14010 X	12007	-0-	-2003	-0-	1271 9	10354 3	Y	1143	1103	0	31 1 63

STATE APACHE 57		WELL #:	102H	RRCID ->	284957	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	10490	- 15374
06	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	7556 2	40 4	Y	840	839	0	9 1 24
07	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	924 9	11 2	Y	620	613	0	3 1 28
08	11625 X	5853	-0-	-5772	-0-	70 4	682 9	Y	749	738	0	3 1 36
09	11100 X	8911	-0-	-2189	-0-	4996 3	33 4	Y	900	879	0	10 1 37
10	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	824 9	7903 3	Y	854	830	0	20 1 41
11	8520 X	8004	-0-	-516	-0-	990 9	7988 3	Y	686	667	0	22 1 38

STATE APACHE 57		WELL #:	204H	RRCID ->	284962	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	10870	- 16061
06	20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	755 9	18201 2	Y	1795	1898	0	22 1 143
07	20770 X	20014	-0-	-756	-0-	924 9	18111 3	Y	1730	1719	0	10 1 144
08	20894 X	2914	-0-	-17980	-0-	11 2	2470 3	Y	222	331	0	1 1 34
09	20753 X	20753	-0-	-0-	-0-	70 4	18635 3	Y	1915	1764	0	18 1 147
10	22265 X	22265	-0-	-0-	-0-	824 9	2107 9	Y	1873	1796	0	50 1 174
11	20190 X	19826	-0-	-364	-0-	990 9	20205 3	Y	1628	1555	0	55 1 191

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 285009	COMPL. DATE 03/06/2018	TOTAL DEPTH 10542	PERF.10809	- 20561							
06		36870 X	17078	-0-	-19792	-0-	24 1	14238 2	Y	2502	2496	0	37 1	56	
							64 4	2752 9							
07		38099 X	18446	-0-	-19653	-0-	9 1	198 2	Y	2616	2588	0	19 1	65	
							15295 3	66 4							
08		30566 X	21005	-0-	-9561	-0-	7 1	18618 3	Y	2155	2149	0	21 1	50	
							9 4	2371 9							
09		21480 X	20534	-0-	-946	-0-	16 1	17402 3	Y	2793	2712	0	39 1	89	
							44 4	3072 9							
10		21374 X	21374	-0-	-0-	-0-	48 1	17183 3	Y	3699	3615	0	74 1	99	
							74 4	4069 9							
11		20340 X	17278	-0-	-3062	-0-	56 1	15754 3	Y	1300	1279	0	83 1	37	
							38 4	1430 9							
STATE APACHE 57		WELL #: 1111H		RRCID -> 285022	COMPL. DATE 12/20/2016	TOTAL DEPTH 10499	PERF.10831	- 16033							
06		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3459 2	334 9	Y	304	319	0	4 1	45	
							3497 3	419 9	Y	381	339	0	2 1	85	
07		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	1785 3	283 9	Y	257	253	0	1 1	88	
							5182 3	749 9	Y	681	613	0	6 1	143	
08		4433 X	2068	-0-	-2365	-0-									
09		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	2947 3	414 9	Y	376	364	0	6 1	149	
							788 3	103 9	Y	94	169	0	2 1	72	
10		4433 X	3361	-0-	-1072	-0-									
11		3780 X	891	-0-	-2889	-0-									
STATE APACHE 57		WELL #: 1114H		RRCID -> 285023	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 10610	PERF.10970	- 15981							
06		9660 X	6287	-0-	-3373	-0-	5217 2	47 4	Y	930	942	0	6 1	27	
							1023 9								
07		10168 X	745	-0-	-9423	-0-	10 2	71 4	Y	604	604	0		27	
							664 9								
08		10168 X	9457	-0-	-711	-0-	7999 3	63 4	Y	1268	1231	0	4 1	60	
							1395 9								
09		9840 X	8789	-0-	-1051	-0-	7548 3	23 4	Y	1107	1099	0	10 1	46	
							1218 9								
10		9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	7853 3	13 4	Y	1045	1020	0	21 1	50	
							1150 9								
11		9150 X	5229	-0-	-3921	-0-	4566 3	46 4	Y	561	565	0	15 1	31	
							617 9								
STATE APACHE 57		WELL #: 1115H		RRCID -> 285024	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 10545	PERF.10910	- 13596							
06		11640 X	9855	-0-	-1785	-0-	8670 2	49 4	Y	1033	1030	0	12 1	29	
							1136 9								
07		13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	16 2	12586 3	Y	967	945	0	8 1	43	
							142 4	1064 9							
08		9424 X	9149	-0-	-275	-0-	8057 3	51 4	Y	946	939	0	5 1	45	
							1041 9								
09		9870 X	9164	-0-	-706	-0-	8231 3	20 4	Y	830	822	0	10 1	34	
							913 9								
10		13795 X	11220	-0-	-2575	-0-	10298 3	12 4	Y	827	797	0	25 1	39	
							910 9								
11		13350 X	7677	-0-	-5673	-0-	6848 3	28 4	Y	728	707	0	20 1	40	
							801 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1105H		RRCID -> 285025		COMPL. DATE 04/20/2014				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	24020 X	24020	-0-	-0-	-0-	340	1	22132	2	Y	1358	1406	0	30	1	360
						54	4	1494	9							
07	23498 X	22557	-0-	-941	-0-	340	1	20916	3	Y	1140	1247	0	13	1	240
						47	4	1254	9							
08	25544 X	23591	-0-	-1953	-0-	197	1	22069	3	Y	1165	1172	0	14	1	219
						43	4	1282	9							
09	24720 X	23965	-0-	-755	-0-	22167	3	47	4	Y	1592	1530	0	28	1	236
						1751	9					17	8			
10	25544 X	24423	-0-	-1121	-0-	23171	3	51	4	Y	1092	934	0	57	1	337
						1201	9									
11	24030 X	16175	-0-	-7855	-0-	15095	3	32	4	Y	953	919	0	45	1	326
						1048	9									
STATE APACHE 57		WELL #: 211H		RRCID -> 285028		COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594						
06	27990 X	27990	-0-	-0-	-0-	23808	2	77	4	Y	3732	3741	0	36	1	107
						4105	9									
07	29450 X	27473	-0-	-1977	-0-	57	2	23538	3	Y	3356	3295	0	17	1	151
						186	4	3692	9							
08	29450 X	28084	-0-	-1366	-0-	24150	3	74	4	Y	3509	3477	0	16	1	167
						3860	9									
09	28500 X	26399	-0-	-2101	-0-	23317	3	29	4	Y	2775	2767	0	31	1	115
						3053	9					29	8			
10	28923 X	27424	-0-	-1499	-0-	24158	3	18	4	Y	2953	2865	0	62	1	141
						3248	9									
11	27990 X	25936	-0-	-2054	-0-	23211	3	52	4	Y	2430	2363	0	73	1	134
						2673	9					1	8			
STATE APACHE 57		WELL #: 202H		RRCID -> 285121		COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765						
06	9900 X	3395	-0-	-6505	-0-	2849	2	1	4	Y	495	453	0	2	1	40
						545	9									
07	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	10090	3	2	4	Y	1369	1291	0	4	1	114
						1506	9									
08	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	9599	3	2	4	Y	1140	1075	0	4	1	175
						1254	9									
09	10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	9478	3	9	4	Y	1037	1111	0	10	1	80
						1141	9					11	8			
10	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	8358	3	2	4	Y	1223	1169	0	19	1	115
						1345	9									
11	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	8934	3	2	4	Y	1160	1112	0	25	1	138
						1276	9									
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 307H		RRCID -> 285134		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870						
06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	1840	2	22	4	Y	367	372	1			313
						404	9									
07	2170 X	49	-0-	-2121	-0-	4	4	45	9	Y	41	184	1			170
08	3751 X	10	-0-	-3741	-0-	2	4	8	9	Y	7	1	8			176
09	3630 X	100	-0-	-3530	-0-	2	4	98	9	Y	89	68	1	2	8	195
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					195
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					195

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1502H		RRCID -> 285135		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
06	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6117	2	571	9	Y	519	519	0	8	1	38
07	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6349	3	625	9	Y	568	549	0	4	1	53
08	7471 X	5043	-0-	-2428	-0-	4581	3	462	9	Y	420	421	0	3	1	49
09	7230 X	2772	-0-	-4458	-0-	2147	3	625	9	Y	568	580	0	2	1	33
											2	8				
10	7471 X	2517	-0-	-4954	-0-	1913	3	604	9	Y	549	524	0	5	1	53
11	6750 X	2960	-0-	-3790	-0-	2373	3	587	9	Y	534	525	0	8	1	53
											1	8				

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2101H		RRCID -> 285136		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650						
06	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	8232	2	162	4	Y	1228	1259	1			363
						1351	9									
07	16709 X	12431	-0-	-4278	-0-	10896	3	164	4	Y	1246	1304	1			305
						1371	9									
08	16709 X	14444	-0-	-2265	-0-	12623	3	202	4	Y	1472	1477	1	1	8	299
						1619	9									
09	16170 X	13078	-0-	-3092	-0-	11271	3	189	4	Y	1471	1483	1	5	8	282
						1618	9									
10	12431 X	11165	-0-	-1266	-0-	9547	3	180	4	Y	1307	1285	1			304
						1438	9									
11	13980 X	3720	-0-	-10260	-0-	2896	3	89	4	Y	668	512	1	2	8	458
						735	9									

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1506H		RRCID -> 285137		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852						
06	36840 X	18782	-0-	-18058	-0-	16561	2	2	4	Y	2017	2015	0	14	1	151
						2219	9									
07	19840 X	17959	-0-	-1881	-0-	15897	3	2	4	Y	1873	1841	0	6	1	177
						2060	9									
08	19840 X	16518	-0-	-3322	-0-	14546	3	2	4	Y	1791	1751	0	5	1	211
						1970	9					1	8			
09	19200 X	17305	-0-	-1895	-0-	15358	3	2	4	Y	1768	1859	0	11	1	103
						1945	9					6	8			
10	19406 X	16921	-0-	-2485	-0-	14663	3	2	4	Y	2051	1916	0	41	1	196
						2256	9					1	8			
11	18780 X	17145	-0-	-1635	-0-	14864	3	2	4	Y	2072	2009	0	51	1	202
						2279	9					6	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285138		COMPL. DATE 08/19/2016				TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462						
06	14910 X	13759	-0-	-1151	-0-	27	1	12545	2	Y	1059	970	1			244
						22	4	1165	9							
07	15407 X	13048	-0-	-2359	-0-	20	1	62	2	Y	984	1132	1			96
						11860	3	24	4							
08	15407 X	14732	-0-	-675	-0-	17	1	13265	3	Y	1295	1218	1			173
						25	4	1425	9							
09	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	11	1	13068	3	Y	1230	1230	1	11	8	162
						19	4	1353	9							
10	14353 X	8904	-0-	-5449	-0-	12	1	8000	3	Y	802	869	1	1	8	94
						10	4	882	9							
11	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	9	1	14870	3	Y	1311	1277	1	4	8	124
						26	4	1442	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	27360 X	22533	-0-	-4827	-0-	33 1	21098 2	Y	1249	1183 1	286
						28 4	1374 9				
07	28520 X	24967	-0-	-3553	-0-	31 1	82 2	Y	1306	1465 1	127
						23380 3	37 4				
08	28954 X	25412	-0-	-3542	-0-	24 1	23602 3	Y	1591	1506 1	212
						36 4	1750 9				
09	28020 X	26996	-0-	-1024	-0-	17 1	25073 3	Y	1707	1679 1	224
						28 4	1878 9			16 8	
10	28954 X	17368	-0-	-11586	-0-	19 1	16123 3	Y	1097	1192 1	128
						19 4	1207 9			1 8	
11	34352 X	34352	-0-	-0-	-0-	14 1	32032 3	Y	2059	1990 1	191
						41 4	2265 9			6 8	

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

06	13020 X	10316	-0-	-2704	-0-	7089 2	42 4	Y	2895	2879 0	109
						3185 9				3 1	
07	12276 X	10013	-0-	-2263	-0-	161 2	6876 3	Y	2591	2561 0	113
						126 4	2850 9			25 8	
08	11067 X	6697	-0-	-4370	-0-	3737 3	52 4	Y	2644	2618 0	137
						2908 9				2 8	
09	10710 X	4236	-0-	-6474	-0-	1749 3	42 4	Y	2223	2236 0	96
						2445 9				28 8	
10	11067 X	1754	-0-	-9313	-0-	129 3	27 4	Y	1453	1482 0	65
						1598 9				2 8	
11	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-			Y	-0-	65 0	-0-

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

06	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	8779 2	24 4	Y	1070	939 1	360
						1177 9					
07	10447 X	4695	-0-	-5752	-0-	4007 3	215 4	Y	430	363 1	427
						473 9					
08	11191 X	5	-0-	-11186	-0-	1 4	4 9	Y	4	176 1	254
09	10830 X	13	-0-	-10817	-0-	1 4	12 9	Y	11	1 8	265
10	10571 X	3034	-0-	-7537	-0-	2531 3	21 4	Y	438	385 1	318
						482 9					
11	9990 X	1872	-0-	-8118	-0-	1233 3	38 4	Y	546	562 1	302
						601 9					

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

06	11850 X	9660	-0-	-2190	-0-	8878 2	27 4	Y	686	767 1	185
						755 9					
07	11687 X	3133	-0-	-8554	-0-	2771 3	167 4	Y	177	189 1	173
						195 9					
08	10788 X	5823	-0-	-4965	-0-	5330 3	11 4	Y	438	370 1	240
						482 9				1 8	
09	10440 X	2542	-0-	-7898	-0-	2349 3	3 4	Y	173	186 1	226
						190 9				1 8	
10	9982 X	7518	-0-	-2464	-0-	7013 3	29 4	Y	433	392 1	266
						476 9					
11	9660 X	5122	-0-	-4538	-0-	4382 3	57 4	Y	621	582 1	305
						683 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 16H		RRCID -> 285192		COMPL. DATE 05/11/2017				TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336						
06		14520 X	13098	-0-	-1422	-0-	11726 1349 9	2	23 4	Y	1226	1226 0	3 1			57
07		15004 X	13275	-0-	-1729	-0-	95 35 4	2	11962 3 1183 9	Y	1075	1070 0 16 8	2 1			44
08		13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	12048 1011 9	3	34 4	Y	919	917 0 8 8	1 1			37
09		12630 X	11951	-0-	-679	-0-	10983 938 9	3	30 4	Y	853	803 0	43 8			44
10		13051 X	12086	-0-	-965	-0-	10996 1055 9	3	35 4	Y	959	935 0 8 8	5 1			55
11		12630 X	4356	-0-	-8274	-0-	3142 1185 9	3	29 4	Y	1077	1068 0 9 8	4 1			51
		STATE VIKING E 7		WELL #: 11H		RRCID -> 285193		COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566				
06		2580 X	1711	-0-	-869	-0-	1218 479 9	2	14 4	Y	435	422 0				39
07		3751 X	1580	-0-	-2171	-0-	19 14 4	2	891 3 656 9	Y	596	578 0	3 8			54
08		3751 X	825	-0-	-2926	-0-	341 473 9	3	11 4	Y	430	447 0	2 8			35
09		3630 X	831	-0-	-2799	-0-	212 606 9	3	13 4	Y	551	523 0	16 8			47
10		1767 X	561	-0-	-1206	-0-	56 494 9	3	11 4	Y	449	458 0	2 8			36
11		1710 X	200	-0-	-1510	-0-	49 40 3 155 9	3	5 4	Y	141	162 0	2 8			13
		STATE VIKING E 7		WELL #: 12H		RRCID -> 285204		COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647				
06		7890 X	6651	-0-	-1239	-0-	5644 989 9	2	18 4	Y	899	960 0	1 1			81
07		8153 X	6380	-0-	-1773	-0-	27 15 4	2	5413 3 925 9	Y	841	842 0 3 8	1 1			76
08		7874 X	6306	-0-	-1568	-0-	5466 828 9	3	12 4	Y	753	765 0	2 8			62
09		7620 X	7054	-0-	-566	-0-	5913 1123 9	3	18 4	Y	1021	978 0	17 8			88
10		7874 X	6934	-0-	-940	-0-	5510 1405 9	3	19 4	Y	1277	1258 0 2 8	2 1			103
11		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	5319 1549 9	3	23 4	Y	1408	1363 0 8 8	6 1			134
		STATE APACHE 57		WELL #: 213H		RRCID -> 285220		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298				
06		20111 X	20111	-0-	-0-	-0-	17007 3014 9	2	90 4	Y	2740	2765 0	23 1			78
07		21080 X	18879	-0-	-2201	-0-	44 201 4	2	15792 3 2842 9	Y	2584	2535 0	10 1			117
08		22599 X	18464	-0-	-4135	-0-	15665 2718 9	3	81 4	Y	2471	2461 0	10 1			117
09		21870 X	11946	-0-	-9924	-0-	10262 1663 9	3	21 4	Y	1512	1538 0 16 8	12 1			63
10		22599 X	18040	-0-	-4559	-0-	15512 2509 9	3	19 4	Y	2281	2197 0	37 1			110
11		20100 X	18534	-0-	-1566	-0-	15921 2558 9	3	55 4	Y	2325	2258 0 1 8	46 1			130

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE STREET 20-29 B UNIT			WELL #:	3H	RRCID -> 285228	COMPL. DATE 04/15/2018	TOTAL DEPTH 10374	PERF.10638	- 17936							
06	20370	X	19536	-0-	-834	-0-	94 1 6 4	18107 2 1329 9	Y	1208	1187 0	23 1	93			
07	23305	X	23305	-0-	-0-	-0-	291 1 21568 3	36 2 1410 9	Y	1282	1161 0	12 1	202			
08	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	233 1 26 4	20060 3 1317 9	Y	1197	1234 0 1 8	12 1	152			
09	20446	X	20446	-0-	-0-	-0-	220 1 136 4	19102 3 988 9	Y	898	912 0 3 8	22 1	113			
10	23312	X	21872	-0-	-1440	-0-	71 1 33 4	20051 3 1717 9	Y	1561	1452 0 1 8	45 1	176			
11	22560	X	19708	-0-	-2852	-0-	20 1 13 4	18326 3 1349 9	Y	1226	1179 0	51 1	172			
STATE STREET 20-29 B UNIT			WELL #:	4H	RRCID -> 285229	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10253	PERF.10506	- 17769							
06	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	105 1 7 4	13394 2 1386 9	Y	1260	1242 0	22 1	97			
07	15066	X	1644	-0-	-13422	-0-	250 1 1348 3	1 2 45 9	Y	41	131 0	1 1	6			
08	15066	X	365	-0-	-14701	-0-	224 1 25 4	11 3 105 9	Y	95	88 0	1 8	12			
09	14880	X	389	-0-	-14491	-0-	182 1 112 4	7 3 88 9	Y	80	82 0		10			
10	15376	X	8465	-0-	-6911	-0-	94 1 44 4	7436 3 891 9	Y	810	701 0 1 8	27 1	91			
11	14880	X	11251	-0-	-3629	-0-	22 1 21 4	10124 3 1084 9	Y	985	893 0	45 1	138			
STATE STREET 20-29 B UNIT			WELL #:	5H	RRCID -> 285240	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10365	PERF.10585	- 17686							
06	19020	X	16448	-0-	-2572	-0-	83 1 6 4	15264 2 1095 9	Y	995	955 0	21 1	76			
07	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	289 1 19961 3	31 2 1234 9	Y	1122	1009 0	13 1	176			
08	20654	X	20654	-0-	-0-	-0-	251 1 28 4	19037 3 1338 9	Y	1216	1226 0 1 8	11 1	154			
09	24128	X	24128	-0-	-0-	-0-	285 1 176 4	22294 3 1373 9	Y	1248	1211 0 4 8	29 1	158			
10	21514	X	17755	-0-	-3759	-0-	75 1 35 4	16240 3 1405 9	Y	1277	1249 0 1 8	41 1	144			
11	20820	X	15770	-0-	-5050	-0-	24 1 15 4	14474 3 1257 9	Y	1143	1081 0	45 1	161			
STATE STREET 20-29 C UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 285337	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10235	PERF.10374	- 17720							
06	26340	X	23966	-0-	-2374	-0-	71 1 5 4	22049 2 1841 9	Y	1674	1618 0	54 1	127			
07	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	303 1 24043 3	42 2 1667 9	Y	1515	1379 0	27 1	236			
08	26911	X	26911	-0-	-0-	-0-	243 1 27 4	25061 3 1580 9	Y	1436	1474 0 1 8	15 1	182			
09	24690	X	19615	-0-	-5075	-0-	208 1 128 4	18337 3 942 9	Y	856	905 0 3 8	22 1	108			
10	25513	X	24209	-0-	-1304	-0-	65 1 30 4	22495 3 1619 9	Y	1472	1362 0 1 8	52 1	165			
11	24690	X	23229	-0-	-1461	-0-	21 1 13 4	21432 3 1763 9	Y	1603	1480 0 1 8	61 1	226			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 C UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	285338	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10343	PERF.	10584	-		17823		
06	25950 X	21902	-0-	-4048	-0-	89	1	20498	2	Y	1190	1154	0	29	1	91
						6	4	1309	9							
07	26815 X	20947	-0-	-5868	-0-	304	1	32	2	Y	1172	1066	0	13	1	184
						19322	3	1289	9							
08	23374 X	20678	-0-	-2696	-0-	226	1	19297	3	Y	1027	1068	0	12	1	130
						25	4	1130	9			1	8			
09	22620 X	17412	-0-	-5208	-0-	201	1	15783	3	Y	1185	1139	0	21	1	151
						124	4	1304	9			4	8			
10	23374 X	21630	-0-	-1744	-0-	75	1	20148	3	Y	1247	1205	0	53	1	139
						35	4	1372	9			1	8			
11	21900 X	20369	-0-	-1531	-0-	23	1	18947	3	Y	1258	1160	0	61	1	176
						15	4	1384	9							
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 306H		RRCID ->	285366	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	10202	-		15102		
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1850	2	16	4	Y	159	3	1			324
						175	9									
07	1209 N	65	-0-	-1144	-0-	9	3	6	4	Y	45	190	1			179
						50	9									
08	2697 X	69	-0-	-2628	-0-	10	4	59	9	Y	54	1	8			232
09	2040 X	34	-0-	-2006	-0-	2	4	32	9	Y	29	1	8			260
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					260
11	2040 X	3	-0-	-2037	-0-	1	4	2	9	Y	2					262
LINK VJ RANCH 14-23 H		WELL #: 8H		RRCID ->	285470	COMPL. DATE	06/22/2018	TOTAL DEPTH	11394	PERF.	11550	-		19193		
06	13717 X	13717	-0-	-0-	-0-	11091	2	40	4	Y	2351	2519	1			72
						2586	9									
07	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	755	2	10118	3	Y	2359	2338	1	2	8	91
						38	4	2595	9							
08	13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	10666	3	40	4	Y	2417	2300	1			208
						2659	9									
*09	13710 X	12355	-0-	-1355	-0-	9859	3	22	4	Y	2249	1762	0	447	1	247
						2474	9					1	8			
10	14167 X	979	-0-	-13188	-0-	683	3	40	4	Y	233	457	0	4	1	19
						256	9									
11	13710 X	514	-0-	-13196	-0-	466	3	40	4	Y	7	23	0	3	1	-0-
						8	9									
STATE RIO UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	285523	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10600	-		17957		
06	21070 X	21070	-0-	-0-	-0-	11	1	18735	2	Y	2112	2098	0	23	1	112
						1	4	2323	9							
07	28267 X	28267	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	1735	1738	0	19	1	90
						26297	3	2	4							
08	30958 X	30958	-0-	-0-	-0-	29339	3	10	4	Y	1463	1456	0	20	1	76
						1609	9					1	8			
09	33667 X	33667	-0-	-0-	-0-	31905	3	3	4	Y	1599	1558	0	42	1	74
						1759	9					1	8			
10	23705 X	23705	-0-	-0-	-0-	22192	3	18	4	Y	1359	1309	0	57	1	66
						1495	9					1	8			
11	22500 X	15769	-0-	-6731	-0-	4	1	13890	3	Y	1588	1527	0	44	1	83
						128	4	1747	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 285545	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 10312	PERF.10504 - 20426				
06	6690 X	2907	-0-	-3783	-0-	20 1 25 4	1765 2 1097 9	Y	997	867 1	234
07	6913 X	2124	-0-	-4789	-0-	19 1 1564 3	29 2 9 4	Y	457	646 1	45
08	6913 X	1910	-0-	-5003	-0-	16 1 8 4	1414 3 472 9	Y	429	416 1	58
09	6030 X	938	-0-	-5092	-0-	10 1 8 4	560 3 360 9	Y	327	338 1	3 8 44
10	6231 X	294	-0-	-5937	-0-	11 1 5 4	45 3 233 9	Y	212	230 1	26
11	2910 X	702	-0-	-2208	-0-	6 1 9 4	258 3 429 9	Y	390	377 1	1 8 38
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:	7H	RRCID -> 285555	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 10419	PERF.10648 - 20502				
06	6150 X	1931	-0-	-4219	-0-	9 1 17 4	1660 2 245 9	Y	223	226 1	52
07	6355 X	6195	-0-	-160	-0-	20 1 5554 3	32 2 21 4	Y	516	517 1	51
08	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	17 1 22 4	5466 3 704 9	Y	640	605 1	86
09	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	11 1 20 4	5148 3 656 9	Y	596	598 1	5 8 79
10	6200 X	3255	-0-	-2945	-0-	12 1 6 4	2882 3 355 9	Y	323	364 1	38
11	6000 X	5006	-0-	-994	-0-	7 1 12 4	4291 3 696 9	Y	633	608 1	2 8 61
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 285571	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10602 - 20542				
06	15810 X	4612	-0-	-11198	-0-	21 1 13 4	4310 2 268 9	Y	244	228 1	56
07	14105 X	4667	-0-	-9438	-0-	19 1 4353 3	15 2 18 4	Y	238	271 1	23
08	6479 X	6195	-0-	-284	-0-	18 1 19 4	5771 3 387 9	Y	352	328 1	47
09	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	11 1 15 4	5223 3 320 9	Y	291	297 1	3 8 38
10	5611 X	2898	-0-	-2713	-0-	11 1 8 4	2689 3 190 9	Y	173	191 1	20
11	6000 X	3963	-0-	-2037	-0-	7 1 16 4	3719 3 221 9	Y	201	202 1	1 8 18

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					265
*01	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	152	1	11925	2	Y	730	657	1			338
						59	4	803	9							
*02	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	266	1	6798	2	Y	719	569	1			488
						65	4	791	9							
*03	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	112	1	7573	2	Y	753	769	1			472
						72	4	828	9							
*04	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	8498	2	76	4	Y	817	957	1			332
						899	9									
*05	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	8526	2	74	4	Y	809	762	1			379
						890	9									
*06	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5196	2	61	4	Y	630	713	1			296
						693	9									
*07	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	4222	3	83	4	Y	839	895	1			240
						923	9									
*08	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	4916	3	82	4	Y	951	936	1			255
						1046	9									
*09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	63	1	286	3	Y	-0-					255
*10	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2015	3	10	4	Y	72					327
						79	9									
*11	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	3126	3	87	4	Y	857	565	1	1	8	618
						943	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286173		COMPL. DATE 07/30/2018				TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948						
06	26790 X	23499	-0-	-3291	-0-	6	1	21870	2	Y	1442	1442	0	36	1	52
						37	4	1586	9							
07	27466 X	25785	-0-	-1681	-0-	9	1	103	2	Y	1613	1570	0	18	1	77
						23857	3	42	4							
08	27993 X	23963	-0-	-4030	-0-	9	1	22369	3	Y	1411	1406	0	16	1	65
						33	4	1552	9			1	8			
09	27090 X	22741	-0-	-4349	-0-	18	1	21182	3	Y	1386	1328	0	30	1	76
						16	4	1525	9			17	8			
10	27993 X	24993	-0-	-3000	-0-	18	1	22963	3	Y	1782	1689	0	64	1	102
						52	4	1960	9			3	8			
11	27275 X	27275	-0-	-0-	-0-	34	1	25321	3	Y	1705	1616	0	87	1	99
						44	4	1876	9			5	8			

STATE APACHE 57		WELL #: 103H		RRCID -> 286194		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427						
06	20209 X	20209	-0-	-0-	-0-	17305	2	63	4	Y	2583	2595	0	20	1	74
						2841	9									
07	17877 X	17877	-0-	-0-	-0-	39	2	15158	3	Y	2305	2267	0	8	1	104
						144	4	2536	9							
08	22103 X	16660	-0-	-5443	-0-	13950	3	61	4	Y	2408	2386	0	12	1	114
						2649	9									
09	21390 X	15569	-0-	-5821	-0-	13265	3	23	4	Y	2074	2058	0	22	1	86
						2281	9					22	8			
10	20894 X	15252	-0-	-5642	-0-	13019	3	13	4	Y	2018	1965	0	42	1	97
						2220	9									
11	20220 X	12828	-0-	-7392	-0-	10837	3	32	4	Y	1781	1735	0	43	1	99
						1959	9					1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 286199	COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL DEPTH 10556	PERF.10505 - 19073					
06	25920 X	24104	-0-	-1816	-0-	23063 1005	2 9	36	4	Y	914	964	1			70
07	26197 X	26197	-0-	-0-	-0-	89 46	2 4	24700	3	Y	1238	1229	1			79
08	26195 X	24060	-0-	-2135	-0-	23373 648	3 9	39	4	Y	589	611	1			57
09	24778 X	24778	-0-	-0-	-0-	23561 1170	3 9	47	4	Y	1064	1056	1	12	8	53
10	26882 X	26882	-0-	-0-	-0-	25596 1238	3 9	48	4	Y	1125	1118	1	1	8	59
11	25350 X	23486	-0-	-1864	-0-	22843 606	3 9	37	4	Y	551	581	1	1	8	28
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:		2H	RRCID -> 286201	COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10431	PERF.10567 - 19023					
06	18720 X	14456	-0-	-4264	-0-	13296 1093	2 9	67	4	Y	994	1058	1			76
07	16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	102 79	2 4	15112	3	Y	1425	1410	1			91
08	15648 X	15648	-0-	-0-	-0-	14250 1334	3 9	64	4	Y	1213	1186	1			118
09	17324 X	17324	-0-	-0-	-0-	15896 1356	3 9	72	4	Y	1233	1276	1	13	8	62
10	22045 X	22045	-0-	-0-	-0-	20254 1703	3 9	88	4	Y	1548	1527	1	2	8	81
11	19752 X	19752	-0-	-0-	-0-	18290 1392	3 9	70	4	Y	1265	1280	1	3	8	63
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 286411	COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 10457	PERF.10740 - 18923					
06	25500 X	23811	-0-	-1689	-0-	5 46	1 4	21860	2	Y	1727	1709	0	37	1	63
07	26691 X	24103	-0-	-2588	-0-	5 22146	1 3	105	2	Y	1633	1601	0	17	1	78
08	25420 X	23915	-0-	-1505	-0-	5 54	1 4	22004	3	Y	1684	1667	0	16	1	77
09	24600 X	23903	-0-	-697	-0-	11 27	1 4	22033	3	Y	1665	1599	0	30	1	92
10	25017 X	23103	-0-	-1914	-0-	11 46	1 4	21261	3	Y	1623	1562	0	57	1	93
11	23820 X	22394	-0-	-1426	-0-	19 55	1 4	20376	3	Y	1767	1684	0	67	1	104
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 286412	COMPL. DATE 03/29/2019				TOTAL DEPTH 10437	PERF.10652 - 18455					
06	22860 X	13702	-0-	-9158	-0-	6 28	1 4	11928	2	Y	1582	1583	0	19	1	58
07	23622 X	22685	-0-	-937	-0-	10 19574	1 3	169	2	Y	2624	2542	0	15	1	125
08	20646 X	19059	-0-	-1587	-0-	8 34	1 4	16640	3	Y	2161	2173	0	12	1	100
09	19980 X	19678	-0-	-302	-0-	16 22	1 4	17258	3	Y	2165	2095	0	23	1	120
10	22692 X	18370	-0-	-4322	-0-	16 21	1 4	16430	3	Y	1730	1705	0	43	1	100
11	21960 X	18186	-0-	-3774	-0-	29 32	1 4	16006	3	Y	1926	1855	0	51	1	114

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	286413	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10750	-	18221					
06		30510 X	29175	-0-	-1335	-0-	8 1	26673 2	Y	2227	2196 0	43 1	81				
							44 4	2450 9									
07		31527 X	23605	-0-	-7922	-0-	8 1	114 2	Y	1775	1755 0	16 1	85				
							21488 3	42 4									
08		31527 X	27523	-0-	-4004	-0-	12 1	24825 3	Y	2392	2349 0	17 1	110				
							55 4	2631 9			1 8						
09		30359 X	30359	-0-	-0-	-0-	29 1	27718 3	Y	2346	2259 0	38 1	130				
							31 4	2581 9			29 8						
10		36135 X	36135	-0-	-0-	-0-	33 1	33314 3	Y	2492	2388 0	88 1	143				
							47 4	2741 9			3 8						
11		36289 X	36289	-0-	-0-	-0-	57 1	32857 3	Y	3007	2857 0	107 1	177				
							67 4	3308 9			9 8						
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	286423	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10441	PERF.10677	-	18451					
06		20174 X	20174	-0-	-0-	-0-	6 1	18603 2	Y	1396	1377 0	31 1	51				
							29 4	1536 9									
07		17949 X	16846	-0-	-1103	-0-	6 1	77 2	Y	1199	1181 0	12 1	57				
							15425 3	19 4									
08		19592 X	16669	-0-	-2923	-0-	6 1	15367 3	Y	1165	1157 0	11 1	53				
							14 4	1282 9			1 8						
09		20160 X	9919	-0-	-10241	-0-	9 1	8999 3	Y	821	806 0	13 1	45				
							8 4	903 9			10 8						
10		20832 X	17146	-0-	-3686	-0-	13 1	16189 3	Y	836	790 0	42 1	47				
							24 4	920 9			2 8						
11		20160 X	11544	-0-	-8616	-0-	20 1	11337 3	Y	150	154 0	36 1	7				
							22 4	165 9									
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	286424	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10451	PERF.10726	-	18520					
06		30660 X	26402	-0-	-4258	-0-	11 1	23329 2	Y	2744	2693 0	37 1	100				
							44 4	3018 9									
07		29539 X	29539	-0-	-0-	-0-	11 1	166 2	Y	2590	2547 0	19 1	124				
							26470 3	43 4									
08		25792 X	25647	-0-	-145	-0-	8 1	23290 3	Y	2112	2122 0	16 1	97				
							26 4	2323 9			1 8						
09		26400 X	23074	-0-	-3326	-0-	15 1	20543 3	Y	2272	2187 0	28 1	126				
							17 4	2499 9			28 8						
10		29543 X	5830	-0-	-23713	-0-	9 1	4562 3	Y	1130	1177 0	12 1	66				
							16 4	1243 9			1 8						
11		28590 X	14635	-0-	-13955	-0-	21 1	12296 3	Y	2069	1966 0	39 1	124				
							42 4	2276 9			6 8						
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	286426	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10462	PERF.10691	-	18900					
06		24314 X	24314	-0-	-0-	-0-	5 1	22104 2	Y	1972	1946 0	38 1	72				
							36 4	2169 9									
07		21018 X	20509	-0-	-509	-0-	5 1	96 2	Y	1493	1479 0	15 1	71				
							18734 3	32 4									
08		22320 X	20258	-0-	-2062	-0-	5 1	18566 3	Y	1504	1491 0	14 1	69				
							33 4	1654 9			1 8						
09		24300 X	15930	-0-	-8370	-0-	9 1	14669 3	Y	1114	1087 0	21 1	61				
							27 4	1225 9			14 8						
10		25110 X	17689	-0-	-7421	-0-	9 1	16051 3	Y	1455	1387 0	43 1	84				
							28 4	1601 9			2 8						
11		24300 X	17388	-0-	-6912	-0-	17 1	15598 3	Y	1581	1516 0	51 1	93				
							34 4	1739 9			5 8						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 14-23 E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

LINK VJ RANCH 14-23 E		WELL #:		5H	RRCID ->	286611	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11224	PERF.11385	- 19027		
06	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	10131	2	42	4	Y	2238	2462	1	69
07	13299 X	9733	-0-	-3566	-0-	644	2	6842	3	Y	2003	1993	1	77
08	13485 X	12093	-0-	-1392	-0-	44	4	2203	9	Y	1558	1501	1	134
*09	13050 X	9248	-0-	-3802	-0-	10347	3	32	4	Y	1334	1052	0	146
10	13485 X	8271	-0-	-5214	-0-	1714	9	22	4	Y	1425	1419	0	118
11	12630 X	10290	-0-	-2340	-0-	7759	3	32	4	Y	1793	1685	0	174

STATE COACHMAN B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286612	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10642	- 17882		
06	24960 X	22347	-0-	-2613	-0-	20979	2	3	4	Y	1241	1218	0	42
07	25792 X	22787	-0-	-3005	-0-	1365	9	93	2	Y	1331	1295	0	61
08	25110 X	20205	-0-	-4905	-0-	21226	3	2	4	Y	1185	1185	0	48
09	23400 X	19617	-0-	-3783	-0-	15	1	18873	3	Y	1232	1215	0	36
10	24118 X	20293	-0-	-3825	-0-	13	4	1304	9	Y	1332	1278	0	41
11	22350 X	19695	-0-	-2655	-0-	15	1	18247	3	Y	1129	1054	0	56

LINK VJ RANCH 14-23 F		WELL #:		6H	RRCID ->	286639	COMPL. DATE	02/27/2019	TOTAL DEPTH	11266	PERF.11380	- 19153		
06	14370 X	10612	-0-	-3758	-0-	8393	2	31	4	Y	1989	2186	1	61
07	15965 X	14070	-0-	-1895	-0-	2188	9	10609	3	Y	2410	2377	1	93
08	15035 X	13744	-0-	-1291	-0-	774	2	2651	9	Y	2521	2396	1	218
*09	14550 X	12901	-0-	-1649	-0-	36	4	38	4	Y	2232	1758	0	245
10	14074 X	13556	-0-	-518	-0-	10933	3	25	4	Y	2207	2212	0	182
11	13620 X	13034	-0-	-586	-0-	2773	9	37	4	Y	2377	2260	0	231

LINK VJ RANCH 14-23 G		WELL #:		7H	RRCID ->	286640	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	11257	PERF.11325	- 19191		
06	17130 X	12484	-0-	-4646	-0-	10289	2	39	4	Y	1960	2216	1	60
07	17701 X	14589	-0-	-3112	-0-	2156	9	11115	3	Y	2412	2376	1	93
08	17701 X	14402	-0-	-3299	-0-	772	2	2653	9	Y	2628	2494	1	227
*09	15810 X	13927	-0-	-1883	-0-	49	4	53	4	Y	2594	2022	0	285
10	16337 X	14250	-0-	-2087	-0-	11458	3	32	4	Y	2323	2353	0	192
11	14130 X	11410	-0-	-2720	-0-	2891	9	56	4	Y	1852	1802	0	179

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN C UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892																
06		23940 X	22352	-0-	-1588	-0-	20223 2	2	4	Y	1934	1913	0	31	1	67
							2127 9									
07		24738 X	21945	-0-	-2793	-0-	2 1	128	2	Y	1825	1794	0	14	1	84
							19805 3	2	4							
08		24537 X	24537	-0-	-0-	-0-	15 1	22258	3	Y	2046	2031	0	15	1	83
							13 4	2251	9			1	8			
09		24434 X	24434	-0-	-0-	-0-	14 1	22111	3	Y	2099	2084	0	28	1	62
							2309 9					8	8			
10		24130 X	24130	-0-	-0-	-0-	19 1	21839	3	Y	2064	2006	0	54	1	64
							2 4	2270	9			2	8			
11		23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	58 1	21185	3	Y	1868	1771	0	64	1	94
							36 4	2055	9			3	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886																
06		9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	8005 2	24	4	Y	1148	1147	0	2	1	54
							1263 9									
07		10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	111 2	9237	3	Y	1244	1232	0	1	1	51
							25 4	1368	9			14	8			
08		11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	9813 3	24	4	Y	1153	1153	0	1	1	47
							1268 9					3	8			
09		12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	10372 3	30	4	Y	1664	1590	0	33	8	88
							1830 9									
10		10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	9022 3	24	4	Y	1396	1396	0	5	1	81
							1536 9					2	8			
11		10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	9448 3	26	4	Y	1376	1373	0	13	1	65
							1514 9					6	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730																
06		3210 X	1916	-0-	-1294	-0-	1339 2	15	4	Y	511	509	0			24
							562 9									
07		3317 X	1885	-0-	-1432	-0-	44 2	1287	3	Y	492	489	0	7	8	20
							13 4	541	9							
08		3286 X	1929	-0-	-1357	-0-	1477 3	12	4	Y	400	402	0	2	8	16
							440 9									
09		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3621 3	11	4	Y	420	398	0	16	8	22
							462 9									
10		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	4456 3	14	4	Y	513	500	0	2	1	30
							564 9					3	8			
11		1920 X	1819	-0-	-101	-0-	1260 3	13	4	Y	496	497	0	2	1	23
							546 9					4	8			

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969																
06		26550 X	22714	-0-	-3836	-0-	20776 2	3	4	Y	1759	1741	0	26	1	61
							1935 9									
07		27435 X	24575	-0-	-2860	-0-	2 1	174	2	Y	2468	2402	0	13	1	114
							21682 3	2	4							
08		27342 X	24016	-0-	-3326	-0-	15 1	22070	3	Y	1744	1766	0	21	1	70
							13 4	1918	9			1	8			
09		23220 X	22852	-0-	-368	-0-	15 1	20934	3	Y	1730	1703	0	39	1	51
							1903 9					7	8			
10		24583 X	23151	-0-	-1432	-0-	19 1	21177	3	Y	1775	1694	0	76	1	54
							2 4	1953	9			2	8			
11		23790 X	22804	-0-	-986	-0-	57 1	20759	3	Y	1775	1646	0	92	1	88
							35 4	1953	9			3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 286678	COMPL. DATE 10/03/2018	TOTAL DEPTH 10377	PERF.10644	- 17982				
06	21570 X	17959	-0-	-3611	-0-	1 1 3 4	16205 2 1750 9	Y	1591	1582 0	21 1	55
07	22289 X	17505	-0-	-4784	-0-	2 1 15781 3	103 2 2 4	Y	1470	1441 0	16 1	68
08	22289 X	16565	-0-	-5724	-0-	16 1 14 4	15270 3 1265 9	Y	1150	1156 0 1 8	15 1	46
09	19920 X	14478	-0-	-5442	-0-	15 1 1212 9	13251 3 2 4	Y	1102	1094 0 4 8	17 1	33
10	20522 X	14203	-0-	-6319	-0-	19 1 2 4	12948 3 1234 9	Y	1122	1086 0 1 8	33 1	35
11	17970 X	13961	-0-	-4009	-0-	55 1 34 4	12615 3 1257 9	Y	1143	1079 0 2 8	39 1	58
STATE MAGELLAN 7		WELL #:	23H	RRCID -> 286679	COMPL. DATE 02/23/2018	TOTAL DEPTH 11962	PERF.12283	- 16686				
06	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-	9 1	69 2	Y	-0-			-0-
07	5673 X	3373	-0-	-2300	-0-	2702 3 20 1	13 4 8902 3	Y	527	509 0	9 8	9
08	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	38 4 30 1	2382 9 11010 3	Y	2165	2100 0 5 8	1 1	68
09	13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	38 4 34 1	2148 9 9960 3	Y	1953	1951 0	37 8	33
10	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	35 4 22 1	1631 9 9198 3	Y	1483	1467 0 5 8	4 1	40
11	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	22 1 35 4	9198 3 1914 9	Y	1740	1700 0 10 8	10 1	60
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 286830	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 10378	PERF.10694	- 17969				
06	24960 X	21801	-0-	-3159	-0-	20577 2 1221 9	3 4	Y	1110	1081 0	39 1	38
07	25792 X	22922	-0-	-2870	-0-	2 1 21037 3	113 2 2 4	Y	1607	1552 0	19 1	74
08	23436 X	23326	-0-	-110	-0-	14 1 12 4	21896 3 1404 9	Y	1276	1283 0 1 8	15 1	51
09	22680 X	22204	-0-	-476	-0-	14 1 1433 9	20757 3	Y	1303	1285 0 5 8	26 1	38
10	23002 X	22706	-0-	-296	-0-	18 1 2 4	21158 3 1528 9	Y	1389	1332 0 1 8	52 1	42
11	22560 X	19354	-0-	-3206	-0-	49 1 30 4	17434 3 1841 9	Y	1674	1575 0 3 8	53 1	85
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 286842	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 10416	PERF.10700	- 17955				
06	30390 X	24578	-0-	-5812	-0-	22321 2 2254 9	3 4	Y	2049	2032 0	35 1	71
07	31403 X	24167	-0-	-7236	-0-	2 1 21448 3	163 2 2 4	Y	2320	2268 0	16 1	107
08	25327 X	24777	-0-	-550	-0-	18 1 15 4	22190 3 2554 9	Y	2322	2319 0 1 8	15 1	94
09	24570 X	21451	-0-	-3119	-0-	16 1 2453 9	18982 3	Y	2230	2215 0 8 8	35 1	66
10	25389 X	24521	-0-	-868	-0-	25 1 2 4	21647 3 2847 9	Y	2588	2494 0 2 8	78 1	80
11	24570 X	23559	-0-	-1011	-0-	69 1 43 4	20691 3 2756 9	Y	2505	2364 0 4 8	91 1	126

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
		WELL #: 5H		RRCID -> 286886	COMPL. DATE 05/25/2019	TOTAL DEPTH 10071	PERF.10283	-		20254					
06		45060 X	34554	-0-	-10506	-0-	32457 2045	2 9	52	4	Y	1859	1831	1	142
07		46562 X	34700	-0-	-11862	-0-	28 36	2 4	32895 1741	3 9	Y	1583	1549	1	176
08		40579 X	32398	-0-	-8181	-0-	25 56	1 4	30991 1326	3 9	Y	1205	1244	1	137
09		39923 X	39923	-0-	-0-	-0-	38 46	1 4	37809 2030	3 9	Y	1845	1777	1	55 8 150
10		36880 X	36880	-0-	-0-	-0-	29 77	1 4	34791 1983	3 9	Y	1803	1727	1	17 8 209
11		34560 X	32660	-0-	-1900	-0-	30706 1863	3 9	91	4	Y	1694	1674	1	64 8 165
		STATE RIO UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 287047	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10714	-		18139				
06		25320 X	19707	-0-	-5613	-0-	10 1	1 4	16951 2745	2 9	Y	2495	2444	0	23 1 132
07		26164 X	20120	-0-	-6044	-0-	1 18597	1 3	45 2	2 4	Y	1341	1390	0	13 1 70
08		25513 X	16512	-0-	-9001	-0-	15987 516	3 9	9	4	Y	469	504	0	10 1 24
09		24690 X	23305	-0-	-1385	-0-	19939 3363	3 9	3	4	Y	3057	2912	0	25 1 143
10		23724 X	23724	-0-	-0-	-0-	21170 2537	3 9	17	4	Y	2306	2283	0	51 1 114
11		19710 X	18287	-0-	-1423	-0-	3 108	1 4	15574 2602	3 9	Y	2365	2308	0	46 1 125
		STATE RIO UNIT		WELL #: 3H	RRCID -> 287048	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 10562	PERF.10671	-		18048				
06		20965 X	20965	-0-	-0-	-0-	9 1	1 4	18883 2072	2 9	Y	1884	1820	0	27 1 99
07		22860 X	22860	-0-	-0-	-0-	1 18505	1 3	129 1	2 4	Y	3840	3724	0	14 1 201
08		23019 X	23019	-0-	-0-	-0-	18625 4387	3 9	7	4	Y	3988	3965	0	13 1 210
09		20700 X	11880	-0-	-8820	-0-	10508 1370	3 9	2	4	Y	1245	1381	0	15 1 58
10		21390 X	13969	-0-	-7421	-0-	11533 2424	3 9	12	4	Y	2204	2120	0	31 1 110
11		20700 X	15596	-0-	-5104	-0-	3 100	1 4	14153 1340	3 9	Y	1218	1218	0	47 1 63
		STATE RIO UNIT		WELL #: 4H	RRCID -> 287068	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 10561	PERF.10667	-		18130				
06		26370 X	23068	-0-	-3302	-0-	8 1	1 4	21364 1695	2 9	Y	1541	1498	0	31 1 81
07		27249 X	22535	-0-	-4714	-0-	56 1	2 4	20623 1855	3 9	Y	1686	1661	0	18 1 88
08		27249 X	23239	-0-	-4010	-0-	21143 2089	3 9	7	4	Y	1899	1870	0	17 1 99
09		25320 X	22045	-0-	-3275	-0-	20010 2033	3 9	2	4	Y	1848	1828	0	32 1 86
10		25203 X	23406	-0-	-1797	-0-	21295 2100	3 9	11	4	Y	1909	1834	0	66 1 93
11		23070 X	21485	-0-	-1585	-0-	3 89	1 4	19945 1448	3 9	Y	1316	1267	0	75 1 67

		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
		//CONT.//		253162												
		LINK VJ RANCH 26-23 D		WELL #: 4H		RRCID -> 287262		COMPL. DATE 02/22/2019			TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06		21180 X	18312	-0-	-2868	-0-	14767	2	56	4	Y	3172	3129	1	131	
							3489	9								
07		20119 X	17420	-0-	-2699	-0-	233	2	13874	3	Y	2964	2981	1	3 8	111
							53	4	3260	9						
08		19468 X	16015	-0-	-3453	-0-	13162	3	44	4	Y	2554	2596	1	69	
							2809	9								
*09		18840 X	16517	-0-	-2323	-0-	13255	3	29	4	Y	2939	1512	0	1005 1	114
							3233	9					377	8		
10		19468 X	16858	-0-	-2610	-0-	13714	3	51	4	Y	2812	2751	0	78 1	97
							3093	9								
11		18300 X	15540	-0-	-2760	-0-	12561	3	49	4	Y	2664	2561	0	89 1	111
							2930	9								

		LINK VJ RANCH 26-23 E		WELL #: 5H		RRCID -> 287263		COMPL. DATE 02/22/2019			TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631					
06		18300 X	16025	-0-	-2275	-0-	14403	2	46	4	Y	1433	1398	1	58	
							1576	9								
07		17918 X	16872	-0-	-1046	-0-	156	2	14472	3	Y	2004	1984	1	3 8	75
							40	4	2204	9						
08		17918 X	15099	-0-	-2819	-0-	13261	3	31	4	Y	1643	1674	1	44	
							1807	9								
*09		17340 X	16876	-0-	-464	-0-	13604	3	30	4	Y	2947	1717	0	1140 1	131
							3242	9					3	8		
10		17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	14700	3	48	4	Y	2680	2628	0	91 1	92
							2948	9								
11		16320 X	14350	-0-	-1970	-0-	12148	3	37	4	Y	1968	1885	0	94 1	81
							2165	9								

		LINK VJ RANCH 26-23 F		WELL #: 6H		RRCID -> 287264		COMPL. DATE 02/19/2019			TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688					
06		17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	14166	2	60	4	Y	3348	3302	1	139	
							3683	9								
07		17555 X	17555	-0-	-0-	-0-	253	2	13704	3	Y	3218	3233	1	3 8	121
							58	4	3540	9						
08		16585 X	15892	-0-	-693	-0-	12342	3	51	4	Y	3181	3216	1	86	
							3499	9								
*09		16050 X	16046	-0-	-4	-0-	12666	3	33	4	Y	3043	1808	0	1181 1	136
							3347	9					4	8		
10		16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	13431	3	50	4	Y	3003	2973	0	62 1	104
							3303	9								
11		16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	13321	3	46	4	Y	2872	2778	0	77 1	121
							3159	9								

		LINK VJ RANCH 26-23 G		WELL #: 7H		RRCID -> 287265		COMPL. DATE 02/17/2019			TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598					
06		16350 X	14697	-0-	-1653	-0-	11322	2	3375	9	Y	3068	3025	1	128	
							222	2	11168	3	Y	2823	2842	1	3 8	106
							3105	9								
08		13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	10805	3	2959	9	Y	2690	2723	1	73	
*09		12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	10249	3	2573	9	Y	2339	1392	0	912 1	104
													4	8		
10		14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	11152	3	2851	9	Y	2592	2551	0	55 1	90
							11734	3	2	4	Y	2636	2542	0	73 1	111
							2900	9								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4H RRCID -> 287287 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877									
06	27720 X	26694	-0-	-1026	-0-	38 1 4371 9	22285 2	Y	3974 3987 0 42 1 89
07	27789 X	27789	-0-	-0-	-0-	13 1 22806 3	321 2 4649 9	Y	4226 4190 0 20 1 105
08	30318 X	26192	-0-	-4126	-0-	8 1 4342 9	21842 3	Y	3947 3942 0 18 1 92
09	29340 X	27548	-0-	-1792	-0-	21 1 4542 9	22985 3	Y	4129 4047 0 36 1 133
10	30318 X	26108	-0-	-4210	-0-	62 1 4102 9	21944 3	Y	3729 3694 0 68 1 100
11	26880 X	25456	-0-	-1424	-0-	76 1 4213 9	21167 3	Y	3830 3735 0 80 1 115
LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603									
06	19843 X	19843	-0-	-0-	-0-	15946 2 3827 9	70 4	Y	3479 3411 1 144
07	19600 X	19600	-0-	-0-	-0-	275 2 70 4	15404 3 3851 9	Y	3501 3508 1 5 8 132
08	18693 X	18555	-0-	-138	-0-	14613 3 3879 9	63 4	Y	3526 3562 1 96
*09	19830 X	17077	-0-	-2753	-0-	13602 3 3438 9	37 4	Y	3125 1854 0 1223 1 139
10	20491 X	17398	-0-	-3093	-0-	14030 3 3308 9	60 4	Y	3007 2961 0 81 1 104
11	19951 X	19951	-0-	-0-	-0-	16490 3 3398 9	63 4	Y	3089 2946 0 119 1 128
HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763									
06	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	7550 2 2549 9	614 4	N	2317 2906 1 199
07	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	6229 3 2120 9	261 4	N	1927 1749 1 377
08	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	5292 3 1812 9	191 4	N	1647 1345 1 679
09	10710 X	4051	-0-	-6659	-0-	2914 3 993 9	144 4	N	903 1001 1 581
10	11067 X	6571	-0-	-4496	-0-	4637 3 1594 9	340 4	N	1449 1728 1 302
11	10710 X	4147	-0-	-6563	-0-	2889 3 1147 9	111 4	N	1043 1085 1 260
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393									
06	23640 X	22413	-0-	-1227	-0-	20856 2 1503 9	54 4	Y	1366 1355 1 107
07	24428 X	11104	-0-	-13324	-0-	11 2 22 4	10376 3 695 9	Y	632 667 1 72
08	24428 X	6149	-0-	-18279	-0-	8 1 16 4	5819 3 306 9	Y	278 318 1 32
09	23100 X	1370	-0-	-21730	-0-	12 1 8 4	1117 3 233 9	Y	212 220 1 6 8 18
10	23560 X	319	-0-	-23241	-0-	13 1 15 4	23 3 268 9	Y	244 230 1 2 8 30
11	22410 X	202	-0-	-22208	-0-	14 3 168 9	20 4	Y	153 161 1 6 8 16

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 8H	RRCID -> 287619	COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL DEPTH 10111	PERF.10302 - 20387				
06		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-				Y	-0-				-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-
08		578 X	578	-0-	-0-	-0-		1 1	481 3	Y	84	74 1			10
							4 4	92 9							
09		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-		18 1	4560 3	Y	701	631 1	21 8		59
							49 4	771 9							
10		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-		3 1	1439 3	Y	250	277 1	2 8		30
							16 4	275 9							
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-	30 1			-0-
STATE MAYFLY UNIT				WELL #: 10H	RRCID -> 287620	COMPL. DATE 03/02/2019				TOTAL DEPTH 10086	PERF.10218 - 20455				
06		31560 X	20818	-0-	-10742	-0-		19771 2	61 4	Y	896	921 1			73
							986 9								
07		34968 X	5101	-0-	-29867	-0-		2 2	4940 3	Y	130	188 1			15
							16 4	143 9							
08		34968 X	2495	-0-	-32473	-0-		11 1	2250 3	Y	192	184 1			23
							23 4	211 9							
09		33840 X	841	-0-	-32999	-0-		15 1	616 3	Y	182	184 1	5 8		16
							10 4	200 9							
10		27528 X	3738	-0-	-23790	-0-		13 1	3267 3	Y	402	367 1	3 8		48
							16 4	442 9							
11		20820 X	1170	-0-	-19650	-0-		1107 3	6 4	Y	52	93 1	2 8		5
							57 9								
STATE MAYFLY UNIT				WELL #: 9H	RRCID -> 287662	COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL DEPTH 10113	PERF.10314 - 20316				
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				Y	-0-				-0-
07		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-				-0-
08		2511 X	1336	-0-	-1175	-0-		4 1	774 3	Y	472	415 1			57
							39 4	519 9							
09		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-		15 1	3421 3	Y	884	842 1	27 8		72
							14 4	972 9							
10		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-		4 1	1457 3	Y	285	320 1	3 8		34
							6 4	314 9							
11		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				Y	-0-	34 1			-0-
STATE CORTEZ UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 288016	COMPL. DATE 06/23/2020				TOTAL DEPTH 10826	PERF.11202 - 21026				
06		55327 X	55327	-0-	-0-	-0-		85 1	49449 2	Y	5175	5140 0	90 1		115
							100 4	5693 9							
07		56967 X	56967	-0-	-0-	-0-		29 1	398 2	Y	5259	5201 0	43 1		130
							50645 3	110 4							
08		61139 X	61139	-0-	-0-	-0-		21 1	54910 3	Y	5631	5571 0	43 1		130
							14 4	6194 9				17 8			
09		57742 X	57742	-0-	-0-	-0-		49 1	52258 3	Y	4891	4763 0	80 1		155
							55 4	5380 9				23 8			
10		57164 X	55190	-0-	-1974	-0-		145 1	51005 3	Y	3589	3498 0	152 1		94
							92 4	3948 9							
11		59160 X	35153	-0-	-24007	-0-		112 1	31365 3	Y	3279	3161 0	115 1		97
							69 4	3607 9							

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID -> 288075	COMPL. DATE 09/26/2019	TOTAL DEPTH 10659	PERF.10900	-		20764				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	24578 X	24578	-0-	-0-	-0-	29 1	21262	2	Y	2962	2948	0	31	1	43
07	25237 X	25237	-0-	-0-	-0-	29 4	3258	9	Y	2869	2842	0	15	1	55
08	24273 X	21824	-0-	-2449	-0-	10 1	95	2	Y	2773	2746	0	12	1	68
09	25882 X	25882	-0-	-0-	-0-	21948 3	28	4	Y	3171	3126	0	27	1	66
10	25847 X	25847	-0-	-0-	-0-	7 1	18743	3	Y	3048	3007	0	53	1	50
11	24570 X	20719	-0-	-3851	-0-	24 4	3050	9	Y	2155	2088	0	53	1	57
						14 1	22359	3	Y						
						21 4	3488	9	Y						
						15 1	22452	3	Y						
						27 4	3353	9	Y						
						17 1	18310	3	Y						
						21 4	2371	9	Y						
STATE CORREA UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 288098	COMPL. DATE 04/16/2021	TOTAL DEPTH 11260	PERF.11334	-		21247				
06	65130 X	57586	-0-	-7544	-0-	43 1	52730	2	Y	4332	4270	0	95	1	63
07	67301 X	58348	-0-	-8953	-0-	48 4	4765	9	Y	4311	4248	0	44	1	82
08	56658 X	56658	-0-	-0-	-0-	14 1	142	2	Y	4105	4042	0	41	1	100
09	54330 X	48740	-0-	-5590	-0-	53401 3	49	4	Y	3691	3624	0	67	1	76
10	68078 X	68078	-0-	-0-	-0-	14 1	52083	3	Y	3958	3734	0	226	1	62
11	54330 X	36481	-0-	-17849	-0-	45 4	4516	9	Y	3093	2922	0	143	1	80
						21 1	44635	3	Y						
						24 4	4060	9	Y						
						35 1	63636	3	Y						
						53 4	4354	9	Y						
						29 1	33006	3	Y						
						44 4	3402	9	Y						
STATE ASPEN C UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 288221	COMPL. DATE 12/27/2019	TOTAL DEPTH 10458	PERF.10562	-		18033				
06	19740 X	15787	-0-	-3953	-0-	46 1	13964	2	Y	1563	1600	0	19	1	361
07	20398 X	14162	-0-	-6236	-0-	58 4	1719	9	Y	1420	1412	0	8	1	361
08	16678 X	11290	-0-	-5388	-0-	53 1	185	2	Y	1220	1214	0	6	1	358
09	15780 X	10089	-0-	-5691	-0-	12314 3	48	4	Y	1139	1014	0	10	1	473
10	16306 X	6727	-0-	-9579	-0-	66 1	9836	3	Y	880	797	0	12	1	542
11	15780 X	231	-0-	-15549	-0-	46 4	1342	9	Y	59	67	0			
						81 1	8714	3	Y						
						41 4	1253	9	Y						
						106 1	5612	3	Y						
						41 4	968	9	Y						
						161 1	5	4	Y						
						65 9			Y						
STATE ASPEN C UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 288222	COMPL. DATE 12/23/2019	TOTAL DEPTH 10457	PERF.10620	-		17921				
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				Y	-0-					-0-
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162												
STATE APACHE 57				WELL #:	1602H	RRCID ->	288243	COMPL. DATE	02/17/2020	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	10700	-	18076		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		28380 X	24072	-0-	-4308	-0-	21811	2	2261	9	Y	2055	2060	0	36	1	94
07		29326 X	23145	-0-	-6181	-0-	56	2	20764	3	Y	2114	2060	0	16	1	132
							2325	9									
08		28892 X	20753	-0-	-8139	-0-	18644	3	2109	9	Y	1917	1930	0	13	1	105
													1	8			
09		27420 X	20052	-0-	-7368	-0-	18757	3	10	4	Y	1168	1149	0	23	1	88
							1285	9					13	8			
10		25482 X	18737	-0-	-6745	-0-	17048	3	1689	9	Y	1535	1449	0	46	1	127
													1	8			
11		24060 X	16711	-0-	-7349	-0-	14943	3	1768	9	Y	1607	1545	0	49	1	139
													1	8			

STATE APACHE 57				WELL #:	1603H	RRCID ->	288244	COMPL. DATE	02/17/2020	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	10618	-	18026		
06		33382 X	33382	-0-	-0-	-0-	30507	2	36	4	Y	2581	2535	0	59	1	117
							2839	9									
07		32548 X	32548	-0-	-0-	-0-	60	2	29952	3	Y	2271	2221	0	26	1	141
							38	4	2498	9							
08		32457 X	32303	-0-	-154	-0-	30313	3	46	4	Y	1767	1789	0	22	1	96
							1944	9					1	8			
09		33718 X	33718	-0-	-0-	-0-	31440	3	38	4	Y	2036	1917	0	39	1	153
							2240	9					23	8			
10		33666 X	29316	-0-	-4350	-0-	27087	3	33	4	Y	1996	1911	0	72	1	164
							2196	9					2	8			
11		32580 X	22777	-0-	-9803	-0-	20865	3	34	4	Y	1707	1655	0	68	1	147
							1878	9					1	8			

STATE APACHE 57				WELL #:	1604H	RRCID ->	288245	COMPL. DATE	02/17/2020	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	10685	-	18119		
06		33960 X	29996	-0-	-3964	-0-	26958	2	34	4	Y	2731	2744	0	43	1	125
							3004	9									
07		36425 X	26841	-0-	-9584	-0-	38	2	25179	3	Y	1460	1476	0	18	1	91
							18	4	1606	9							
08		32612 X	25029	-0-	-7583	-0-	23215	3	21	4	Y	1630	1614	0	17	1	89
							1793	9					1	8			
09		31560 X	27096	-0-	-4464	-0-	25083	3	30	4	Y	1803	1705	0	31	1	136
							1983	9					20	8			
10		32612 X	25246	-0-	-7366	-0-	22712	3	28	4	Y	2278	2163	0	61	1	189
							2506	9					1	8			
11		30000 X	18482	-0-	-11518	-0-	16863	3	17	4	Y	1456	1463	0	56	1	125
							1602	9					1	8			

STATE APACHE 57				WELL #:	1605H	RRCID ->	288247	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	10590	-	20608		
06		20010 X	-0-	-0-	-20010	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07		16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-					-0-
08		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10		53 X	53	-0-	-0-	-0-	3	3	7	4	Y	39	36	0	1	8	2
							43	9									
11		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	4	1	3296	3	Y	2713	2559	0	10	1	145
							114	4	2984	9			1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE CORREA UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288460	COMPL. DATE	04/17/2020	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10943 -	21024
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06		41700 X	39899	-0-	-1801	-0-	39 1	36262 2	Y	3244	3209 0	57 1	47
							30 4	3568 9					
07		40765 X	38719	-0-	-2046	-0-	13 1	102 2	Y	3096	3059 0	25 1	59
							35169 3	29 4					
08		40092 X	40092	-0-	-0-	-0-	13 1	35989 3	Y	3691	3634 0	25 1	90
							30 4	4060 9			1 8		
09		39528 X	39528	-0-	-0-	-0-	22 1	35416 3	Y	3698	3640 0	47 1	77
							22 4	4068 9			24 8		
10		46780 X	46780	-0-	-0-	-0-	26 1	42454 3	Y	3880	3779 0	110 1	63
							32 4	4268 9			5 8		
11		37020 X	28740	-0-	-8280	-0-	26 1	26187 3	Y	2278	2190 0	83 1	60
							21 4	2506 9			8 8		

STATE CORREA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	288537	COMPL. DATE	04/18/2020	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	10645 -	20590
06		33480 X	28481	-0-	-4999	-0-	33 1	25994 2	Y	2204	2189 0	40 1	32
							30 4	2424 9					
07		34596 X	28714	-0-	-5882	-0-	11 1	65 2	Y	1984	1959 0	19 1	38
							26429 3	27 4					
08		34596 X	30626	-0-	-3970	-0-	12 1	29114 3	Y	1342	1325 0	20 1	32
							24 4	1476 9			3 8		
09		28500 X	27842	-0-	-658	-0-	19 1	27138 3	Y	612	593 0	35 1	12
							12 4	673 9			4 8		
10		29419 X	27498	-0-	-1921	-0-	19 1	24318 3	Y	2846	2745 0	62 1	46
							30 4	3131 9			5 8		
11		29640 X	25285	-0-	-4355	-0-	23 1	22749 3	Y	2261	2169 0	71 1	60
							26 4	2487 9			7 8		

STATE CORREA UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	288538	COMPL. DATE	04/19/2020	TOTAL DEPTH	10939	PERF.	11040 -	20986
06		19140 X	15173	-0-	-3967	-0-	25 1	13968 2	Y	1073	1066 0	18 1	16
							1180 9						
07		16833 X	15781	-0-	-1052	-0-	9 1	34 2	Y	1019	1007 0	9 1	19
							14617 3	1121 9					
08		17093 X	17093	-0-	-0-	-0-	9 1	15709 3	Y	1250	1230 0	9 1	30
							1375 9						
09		15709 X	15709	-0-	-0-	-0-	15 1	14489 3	Y	1095	1079 0	16 1	23
							1205 9				7 8		
10		14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	17 1	13798 3	Y	999	974 0	31 1	16
							1099 9				1 8		
11		13740 X	13483	-0-	-257	-0-	20 1	12554 3	Y	826	783 0	34 1	22
							909 9				3 8		

STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	288558	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	10548	PERF.	10574 -	19349
06		31350 X	27319	-0-	-4031	-0-	25584 2	70 4	Y	1514	1670 1		116
							1665 9						
07		32395 X	29712	-0-	-2683	-0-	142 2	27311 3	Y	1979	1969 1		126
							82 4	2177 9					
08		32209 X	28110	-0-	-4099	-0-	26312 3	59 4	Y	1581	1553 1		154
							1739 9						
09		31170 X	24925	-0-	-6245	-0-	23343 3	58 4	Y	1385	1455 1	15 8	69
							1524 9						
10		32209 X	26186	-0-	-6023	-0-	24394 3	62 4	Y	1573	1557 1	2 8	83
							1730 9						
11		28740 X	17646	-0-	-11094	-0-	16453 3	46 4	Y	1043	1072 1	2 8	52
							1147 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MANHATTAN STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 288816	COMPL. DATE 12/24/2019	TOTAL DEPTH 9735	PERF.10264	- 19395						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	7515	-0-	7515	7515	17	1	6432	3	Y	946	890	1	56
						25	4	1041	9					
09	T. A.	23913	-0-	23913	31428	51	1	21534	3	Y	2061	1984	1	82
						61	4	2267	9				51 8	
10	T. A.	34295	-0-	34295	65723	30	1	31087	3	Y	2860	2733	1	55
						32	4	3146	9				154 8	
11	106037 X	40314	-0-	-65723	-0-	37	1	37103	3	Y	2854	2813	1	85
						35	4	3139	9				11 8	

ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 289005	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11948	PERF.12051	- 16786						
06	21930 X	19483	-0-	-2447	-0-	15402	2	51	4	Y	3664	3660	0	40
						4030	9							
07	21824 X	16120	-0-	-5704	-0-	256	2	12562	3	Y	2883	2839	0	74
						131	4	3171	9			6	8	
08	20119 X	15558	-0-	-4561	-0-	11950	3	31	4	Y	3252	3287	0	31
						3577	9					6	8	
09	19470 X	14937	-0-	-4533	-0-	11341	3	79	4	Y	3197	3142	0	54
						3517	9					31	8	
10	20119 X	16500	-0-	-3619	-0-	12679	3	61	4	Y	3418	3385	0	63
						3760	9					7	8	
11	19470 X	15542	-0-	-3928	-0-	12036	3	60	4	Y	3133	3092	0	50
						3446	9					10	8	

ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 289008	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11889	PERF.12135	- 16683						
06	15600 X	14505	-0-	-1095	-0-	12702	2	48	4	Y	1595	1593	0	17
						1755	9							
07	16120 X	13231	-0-	-2889	-0-	105	2	11697	3	Y	1186	1166	0	30
						124	4	1305	9			5	8	
08	14973 X	13850	-0-	-1123	-0-	11867	3	30	4	Y	1775	1782	0	17
						1953	9					5	8	
09	14490 X	11000	-0-	-3490	-0-	10219	3	74	4	Y	643	627	0	11
						707	9					21	8	
10	14973 X	11272	-0-	-3701	-0-	10145	3	52	4	Y	977	959	0	18
						1075	9					5	8	
11	14490 X	10067	-0-	-4423	-0-	9037	3	47	4	Y	894	877	0	14
						983	9					7	8	

ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 289009	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11878	PERF.12013	- 16765						
06	13890 X	10620	-0-	-3270	-0-	9040	2	40	4	Y	1400	1399	0	15
						1540	9							
07	11625 X	8834	-0-	-2791	-0-	106	2	7311	3	Y	1200	1180	0	31
						97	4	1320	9			3	8	
08	11315 X	9430	-0-	-1885	-0-	8130	3	27	4	Y	1157	1173	0	11
						1273	9					3	8	
09	10620 X	9376	-0-	-1244	-0-	7885	3	63	4	Y	1298	1271	0	22
						1428	9							
10	10974 X	9463	-0-	-1511	-0-	7770	3	45	4	Y	1498	1485	0	28
						1648	9					3	8	
11	10620 X	8692	-0-	-1928	-0-	6847	3	37	4	Y	1644	1632	0	26
						1808	9					5	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 9H		RRCID -> 289010		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805					
06		20640 X	18101	-0-	-2539	-0-	16220 2	51 4	Y	1664	1659 0	5 1	18		
07		21917 X	18126	-0-	-3791	-0-	1830 9 139 2	16106 3	Y	1574	1542 0	2 1	40		
08		21917 X	16539	-0-	-5378	-0-	150 4 14873 3	1731 9	Y	1488	1507 0	1 1	14		
09		21210 X	14245	-0-	-6965	-0-	1637 9 12740 3	71 4	Y	1304	1271 0	1 1	22		
10		18693 X	12022	-0-	-6671	-0-	1434 9 10552 3	47 4	Y	1294	1282 0	6 1	24		
11		18090 X	8972	-0-	-9118	-0-	1423 9 7989 3	42 4	Y	855	847 0	12 1	14		
		WELL #: 2111H		RRCID -> 289160		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726					
06		38820 X	34225	-0-	-4595	-0-	39 1	32048 2	Y	1917	1882 0	53 1	56		
07		40114 X	28738	-0-	-11376	-0-	29 4 34 1	2109 9	Y	2153	2071 0	20 1	118		
08		36580 X	20187	-0-	-16393	-0-	26160 3 57 1	18374 3	Y	1586	1628 0	13 1	61		
09		35400 X	31153	-0-	-4247	-0-	11 4 105 1	1745 9	Y	2726	2663 0	46 1	69		
10		35774 X	34824	-0-	-950	-0-	19 4 132 1	28030 3	Y	3222	3082 0	100 1	106		
11		34230 X	33050	-0-	-1180	-0-	16 4 144 1	3544 9	Y	2943	2813 0	117 1	111		
		WELL #: 2112H		RRCID -> 289161		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781					
06		39237 X	39237	-0-	-0-	-0-	42 1	34715 2	Y	4035	3960 0	57 1	120		
07		47920 X	47920	-0-	-0-	-0-	41 4 56 1	4439 9	Y	4281	4133 0	33 1	235		
08		42902 X	42902	-0-	-0-	-0-	42810 3 118 1	35 4	Y	4099	4148 0	27 1	158		
09		39240 X	38850	-0-	-390	-0-	19 4 130 1	38256 3	Y	3477	3487 0	48 1	89		
10		41757 X	36599	-0-	-5158	-0-	29 4 137 1	4509 9	Y	3597	3475 0	88 1	120		
11		40410 X	40091	-0-	-319	-0-	22 4 174 1	3825 9	Y	3755	3604 0	118 1	143		
		WELL #: 2113H		RRCID -> 289162		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852					
06		54210 X	46161	-0-	-8049	-0-	49 1	40144 2	Y	5389	5291 0	70 1	160		
07		54219 X	31158	-0-	-23061	-0-	40 4 33 1	5928 9	Y	5148	5005 0	20 1	283		
08		50220 X	37503	-0-	-12717	-0-	25073 3 98 1	14 4	Y	4915	4982 0	24 1	190		
09		47430 X	26931	-0-	-20499	-0-	17 4 85 1	31981 3	Y	3650	3703 0	33 1	94		
10		47833 X	34883	-0-	-12950	-0-	22 4 130 1	5407 9	Y	3637	3521 0	86 1	121		
11		46170 X	20171	-0-	-25999	-0-	21 4 90 1	4001 9	Y	1488	1486 0	63 1	56		
		WELL #: 2113H		RRCID -> 289162		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852					
		WELL #: 2113H		RRCID -> 289162		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 8H		RRCID -> 289258		COMPL. DATE 12/08/2018				TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841					
06	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	7381 1284	2 9	41	4	Y	1167	1155	0	2 1	40
07	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	228 35	2 4	6934 1026	3 9	Y	933	934	0	1 1	35
08	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	7581 1158	3 9	27	4	Y	1053	1048	0	1 1	35
09	8700 X	7709	-0-	-991	-0-	6542 1140	3 9	27	4	Y	1036	1036	0	17 8	18
10	8990 X	8730	-0-	-260	-0-	7315 1389	3 9	26	4	Y	1263	1246	0	5 1	26
11	8700 X	7793	-0-	-907	-0-	6640 1126	3 9	27	4	Y	1024	1010	0	11 1	23
APOLLO 7		WELL #: 5H		RRCID -> 289259		COMPL. DATE 12/09/2018				TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896					
06	14540 X	14540	-0-	-0-	-0-	12772 1725	2 9	43	4	Y	1568	1567	0	3 1	54
07	14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	340 39	2 4	12380 1535	3 9	Y	1395	1391	0	2 1	52
08	14167 X	12473	-0-	-1694	-0-	11088 1355	3 9	30	4	Y	1232	1238	0	1 1	41
09	13710 X	12493	-0-	-1217	-0-	10965 1497	3 9	31	4	Y	1361	1362	0	17 8	23
10	14167 X	12410	-0-	-1757	-0-	10771 1615	3 9	24	4	Y	1468	1453	0	5 1	30
11	13710 X	12895	-0-	-815	-0-	11145 1716	3 9	34	4	Y	1560	1532	0	16 1	36
APOLLO 7		WELL #: 4H		RRCID -> 289260		COMPL. DATE 02/16/2018				TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709					
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	284 1322	2 9	46	4	Y	1202	1199	0		41
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	294 1332	2 9	46	4	Y	1211	1198	0	9 8	45
08	3100 N	5667	-0-	2567	2567	4476 1147	3 9	44	4	Y	1043	1047	0	6 8	35
09	3000 N	9096	-0-	6096	8663	8092 963	3 9	41	4	Y	875	853	0	43 8	14
10	3100 N	8745	-0-	5645	14308	7829 883	3 9	33	4	Y	803	789	0	3 1	16
11	22312 X	8004	-0-	-14308	-0-	7298 672	3 9	34	4	Y	611	592	0	8 1	14
APOLLO 7		WELL #: 9H		RRCID -> 289263		COMPL. DATE 12/07/2018				TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889					
06	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	8396 1517	2 9	35	4	Y	1379	1373	0	2 1	47
07	11687 X	10540	-0-	-1147	-0-	317 35	2 4	8761 1427	3 9	Y	1297	1292	0	1 1	48
08	11222 X	9662	-0-	-1560	-0-	8247 1388	3 9	27	4	Y	1262	1264	0	1 1	42
09	10860 X	8633	-0-	-2227	-0-	7271 1335	3 9	27	4	Y	1214	1222	0	13 8	21
10	10540 X	8131	-0-	-2409	-0-	6758 1351	3 9	22	4	Y	1228	1218	0	3 1	25
11	10200 X	7632	-0-	-2568	-0-	6178 1426	3 9	28	4	Y	1296	1277	0	9 1	30

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10H		RRCID -> 289264	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH 11969	PERF.12206 - 16818									
06	14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	12494 1818	2 9	47	4	Y	1653	1647	0	3	1	57
07	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	337 41	2 4	12644	3	Y	1383	1382	0	2	1	51
08	14570 X	13057	-0-	-1513	-0-	11440 1581	3 9	36	4	Y	1437	1434	0	1	1	48
09	14100 X	11284	-0-	-2816	-0-	9842 1408	3 9	34	4	Y	1280	1284	0	22	8	22
10	14570 X	11838	-0-	-2732	-0-	10054 1753	3 9	31	4	Y	1594	1573	0	6	1	32
11	14100 X	11504	-0-	-2596	-0-	9758 1707	3 9	39	4	Y	1552	1524	0	16	1	35
APOLLO 7		WELL #: 6H		RRCID -> 289265	COMPL. DATE 12/09/2018	TOTAL DEPTH 12005	PERF.12119 - 16824									
06	13980 X	12321	-0-	-1659	-0-	11253 1036	2 9	32	4	Y	942	943	0	3	1	32
07	14539 X	12969	-0-	-1570	-0-	318 37	2 4	11181	3	Y	1303	1280	0	2	1	48
08	14787 X	12509	-0-	-2278	-0-	11570 912	3 9	27	4	Y	829	843	0	1	1	28
09	14310 X	9064	-0-	-5246	-0-	8487 557	3 9	20	4	Y	506	507	0	19	8	8
10	12958 X	8986	-0-	-3972	-0-	8361 606	3 9	19	4	Y	551	540	0	4	1	11
11	12540 X	7699	-0-	-4841	-0-	7288 393	3 9	18	4	Y	357	344	0	10	1	8
APOLLO 7		WELL #: 7H		RRCID -> 289266	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL DEPTH 12059	PERF.12194 - 16876									
06	10620 X	9979	-0-	-641	-0-	8651 1294	2 9	34	4	Y	1176	1173	0	2	1	40
07	10974 X	9264	-0-	-1710	-0-	243 29	2 4	7894	3	Y	998	997	0	1	1	37
08	11501 X	9871	-0-	-1630	-0-	8653 1194	3 9	24	4	Y	1085	1082	0	1	1	36
09	10050 X	8119	-0-	-1931	-0-	6954 1142	3 9	23	4	Y	1038	1044	0	12	8	18
10	10385 X	7850	-0-	-2535	-0-	6677 1152	3 9	21	4	Y	1047	1038	0	4	1	21
11	9990 X	7142	-0-	-2848	-0-	6011 1109	3 9	22	4	Y	1008	994	0	9	1	23
APOLLO 7		WELL #: 11H		RRCID -> 289267	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH 12013	PERF.12396 - 16887									
06	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	7507 1164	2 9	28	4	Y	1058	1055	0	2	1	36
07	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	269 30	2 4	8365	3	Y	1101	1092	0	1	1	41
08	9641 X	8625	-0-	-1016	-0-	7562 1041	3 9	22	4	Y	946	951	0	1	1	32
09	9330 X	3017	-0-	-6313	-0-	2007 988	3 9	22	4	Y	898	904	0	11	8	15
10	9889 X	1685	-0-	-8204	-0-	435 1225	3 9	25	4	Y	1114	1103	0	3	8	23
11	9570 X	2517	-0-	-7053	-0-	1120 1368	3 9	29	4	Y	1244	1231	0	2	1	29

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LINK VJ RANCH 24-13 A		WELL #:		1H	RRCID ->	289327	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11224	PERF.11510	-	21551			
06	22020 X	18328	-0-	-3692	-0-	14475	2	56	4	Y	3452	3487	1			40
07	25858 X	25858	-0-	-0-	-0-	3797	9	472	2	Y	4259	4258	1	1	8	40
08	26240 X	26240	-0-	-0-	-0-	28	4	20673	3	Y	4685	84	4			90
*09	25116 X	25116	-0-	-0-	-0-	21940	3	4216	9	Y	3833	3783	1			90
10	25854 X	22369	-0-	-3485	-0-	21097	3	3981	9	Y	3619	3535	1	140	8	34
11	25380 X	12513	-0-	-12867	-0-	18507	3	3837	9	Y	3488	3216	0	274	1	32
						10267	3	2218	9	Y	2016	1906	0	117	1	25
LINK VJ RANCH 24-13 B		WELL #:		2H	RRCID ->	289361	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11297	PERF.11435	-	21627			
06	30840 X	23147	-0-	-7693	-0-	17795	2	73	4	Y	4799	4833	1			57
07	31930 X	31902	-0-	-28	-0-	5279	9	658	2	Y	5925	5924	1	2	8	56
08	31930 X	30881	-0-	-1049	-0-	34	4	24692	3	Y	6518	76	4			132
*09	30900 X	26760	-0-	-4140	-0-	24622	3	6183	9	Y	5621	5545	1			132
10	31899 X	26090	-0-	-5809	-0-	21091	3	5632	9	Y	5120	5006	1	197	8	49
11	30870 X	20666	-0-	-10204	-0-	20558	3	5508	9	Y	5007	4672	0	338	1	46
						15921	3	4716	9	Y	4287	4096	0	183	1	54
LINK VJ RANCH 24-13 D		WELL #:		4H	RRCID ->	289368	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	11301	PERF.11603	-	21560			
06	50220 X	46094	-0-	-4126	-0-	37010	2	89	4	Y	8156	8269	1			95
07	51832 X	44457	-0-	-7375	-0-	8972	9	848	2	Y	7650	7670	1	3	8	72
08	51832 X	44998	-0-	-6834	-0-	37	4	35157	3	Y	8415	103	4			187
*09	50160 X	40730	-0-	-9430	-0-	36153	3	8742	9	Y	7947	7832	1			187
10	49693 X	38265	-0-	-11428	-0-	32487	3	8201	9	Y	7455	7282	1	288	8	72
11	46080 X	32210	-0-	-13870	-0-	32487	3	30858	3	Y	7455	7282	1	288	8	72
						8201	9	7379	9	Y	6708	6236	0	482	1	62
						25511	3	6615	9	Y	6014	5711	0	290	1	75
LINK VJ RANCH 24-13 F		WELL #:		6H	RRCID ->	289369	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	11347	PERF.11634	-	21623			
06	36810 X	34381	-0-	-2429	-0-	27362	2	89	4	Y	6300	6395	1			74
07	39649 X	30503	-0-	-9146	-0-	6930	9	627	2	Y	5645	5664	1	2	8	53
08	39091 X	30425	-0-	-8666	-0-	30	4	23636	3	Y	6210	80	4			133
*09	37830 X	26752	-0-	-11078	-0-	24093	3	6252	9	Y	5684	5604	1			133
10	35867 X	25220	-0-	-10647	-0-	20981	3	5740	9	Y	5218	5100	1	201	8	50
11	34380 X	26471	-0-	-7909	-0-	18668	3	6533	9	Y	5939	5531	0	403	1	55
						20062	3	6373	9	Y	5794	5494	0	283	1	72

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
LINK VJ RANCH 24-13 E		WELL #:		5H	RRCID ->	289373	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	11272	PERF.11676	- 21433			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		34350 X	33843	-0-	-507	-0-	27059	2	82	4	Y	6093	6170	1	71
							6702	9							
07		35495 X	31688	-0-	-3807	-0-	689	2	24142	3	Y	6210	6221	1	2 8 58
							26	4	6831	9					
08		35960 X	28809	-0-	-7151	-0-	22478	3	65	4	Y	5696	5620	1	134
							6266	9							
*09		34080 X	25961	-0-	-8119	-0-	20041	3	28	4	Y	5356	5230	1	208 8 52
							5892	9							
10		35216 X	24388	-0-	-10828	-0-	18808	3	19	4	Y	5055	4715	0	345 1 47
							5561	9							
11		33840 X	31747	-0-	-2093	-0-	24701	3	84	4	Y	6329	5994	0	303 1 79
							6962	9							

LINK VJ RANCH 24-13 G		WELL #:		751H	RRCID ->	289376	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	12055	PERF.12236	- 22218			
06		114240 X	101612	-0-	-12628	-0-	91344	2	184	4	Y	9167	9339	1	105
							10084	9							
07		139345 X	53173	-0-	-86172	-0-	438	2	48282	3	Y	4018	4085	1	1 8 37
							33	4	4420	9					
08		139345 X	131869	-0-	-7476	-0-	120462	3	213	4	Y	10176	9978	1	235
							11194	9							
*09		134850 X	129476	-0-	-5374	-0-	114591	3	93	4	Y	13447	13072	1	482 8 128
							14792	9							
10		132463 X	132298	-0-	-165	-0-	118486	3	67	4	Y	12495	11333	0	1178 1 112
							13745	9							
11		127620 X	102720	-0-	-24900	-0-	91559	3	77	4	Y	10076	9290	0	777 1 121
							11084	9							

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #:		2115H	RRCID ->	289379	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10685	- 20753			
06		8940 X	1318	-0-	-7622	-0-	83	2	1235	9	Y	1123	1089	0	34
07		9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	-0-	34	0	-0-
08		5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-			-0-
09		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-			-0-
10		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
11		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-			-0-

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #:		2114H	RRCID ->	289393	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10635	- 20808			
06		16950 X	2052	-0-	-14898	-0-	2	1	1335	2	Y	629	620	0	2 1 19
							23	4	692	9					
07		17515 X	1560	-0-	-15955	-0-	1	1	31	2	Y	425	420	0	1 1 23
							1045	3	15	4					
08		4991 X	324	-0-	-4667	-0-	1	1	319	3	Y	4	23	0	4 8 -0-
							4	9							
09		2040 X	47	-0-	-1993	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
10		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			-0-
11		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10230 X	10046	-0-	-184	-0-	8621	2	24	4	Y	1274	1267	0	2 1 60
07	11129 X	9093	-0-	-2036	-0-	1401	9	95	2	Y	1065	1069	0	1 1 44
08	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	19	4	7807	3	Y	1185	1172	9	1 1 48
09	11391 X	11391	-0-	-0-	-0-	8603	3	22	4	Y	957	1178	0	1 1 48
10	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	1304	9	10322	3	Y	1193	935	0	19 8 51
11	9600 X	8615	-0-	-985	-0-	1053	9	8631	3	Y	1193	1168	0	5 1 69
						1312	9	7431	3	Y	1059	1063	0	11 1 50
						1165	9					4	8	

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138

06	38879 X	38879	-0-	-0-	-0-	42	1	29370	2	Y	8464	8199	0	253 1 79
07	38563 X	38563	-0-	-0-	-0-	157	4	9310	9	Y	8781	8791	0	3 1 49
08	39340 X	39340	-0-	-0-	-0-	52	1	847	2	Y	9193	9136	0	2 1 86
09	36613 X	36613	-0-	-0-	-0-	27839	3	166	4	Y	8530	8369	0	1 1 70
10	34438 X	34438	-0-	-0-	-0-	52	1	29138	3	Y	8052	7988	0	10 1 102
11	34206 X	34206	-0-	-0-	-0-	38	4	10112	9	Y	7996	7934	0	29 1 88
						76	1	27087	3	Y		176	8	
						67	4	9383	9			22	8	
						75	1	25464	3	Y		47	8	
						42	4	8857	9					
						95	1	25253	3	Y				
						62	4	8796	9					

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078

06	30612 X	30612	-0-	-0-	-0-	37	1	23316	2	Y	6472	6262	0	201 1 60
07	30899 X	30899	-0-	-0-	-0-	140	4	7119	9	Y	6750	6756	0	6 1 38
08	27714 X	26907	-0-	-807	-0-	46	1	651	2	Y	6104	6078	0	3 1 57
09	26820 X	24969	-0-	-1851	-0-	22630	3	147	4	Y	5485	5438	0	2 1 45
10	29630 X	29630	-0-	-0-	-0-	44	1	20117	3	Y	5812	5760	0	22 1 73
11	26991 X	26991	-0-	-0-	-0-	32	4	6714	9	Y	6164	6105	0	53 1 68
						67	1	18810	3	Y		11	8	
						58	4	6034	9					
						73	1	23123	3	Y				
						41	4	6393	9					
						94	1	20056	3	Y				
						61	4	6780	9					

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111

06	36944 X	36944	-0-	-0-	-0-	42	1	28942	2	Y	7094	6866	0	220 1 66
07	36673 X	36673	-0-	-0-	-0-	157	4	7803	9	Y	7159	7170	0	7 1 40
08	33914 X	33057	-0-	-857	-0-	51	1	690	2	Y	6223	6193	0	3 1 58
09	32820 X	32064	-0-	-756	-0-	27891	3	166	4	Y	6321	6241	0	2 1 52
10	33914 X	32824	-0-	-1090	-0-	51	1	26124	3	Y	6262	6204	0	22 1 79
11	32821 X	32821	-0-	-0-	-0-	37	4	6845	9	Y	6538	6470	0	60 1 72
						76	1	24968	3	Y		15	8	
						67	4	6953	9					
						78	1	25815	3	Y				
						43	4	6888	9					
						96	1	25470	3	Y				
						63	4	7192	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LAGNIAPPE 57				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1H	RRCID -> 289481	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL DEPTH 10541	PERF.10715 - 15303							
06	18030 X	17164	-0-	-866	-0-	8 1 1 4	14426 2 2729 9	2481	2421 0	Y	2481	2421 0	18 1	132		
07	18507 X	16033	-0-	-2474	-0-	70 2 1 4	13672 3 2290 9	2082	2094 0	Y	2082	2094 0	11 1	109		
08	16182 X	15421	-0-	-761	-0-	13148 3 2267 9	6 4	2061	2050 0	Y	2061	2050 0	10 1	108		
09	15660 X	13909	-0-	-1751	-0-	11961 3 1946 9	2 4	1769	1776 0	Y	1769	1776 0	17 1	83		
10	16182 X	14523	-0-	-1659	-0-	12238 3 2275 9	10 4	2068	2013 0	Y	2068	2013 0	34 1	103		
11	15660 X	11305	-0-	-4355	-0-	2 1 71 4	9613 3 1619 9	1472	1465 0	Y	1472	1465 0	33 1	77		
STATE DRAGONFLY UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289584	COMPL. DATE 01/06/2022	TOTAL DEPTH 10142	PERF. 9940 - 20008							
06	45548 X	45548	-0-	-0-	-0-	483 1 4004 9	41061 2	3640	3667 1	Y	3640	3667 1		147		
07	47967 X	47967	-0-	-0-	-0-	243 1 43494 3	146 2 56 4	3662	3623 1	Y	3662	3623 1	1 8	185		
08	50079 X	50079	-0-	-0-	-0-	169 1 12 4	45873 3 4025 9	3659	3617 1	Y	3659	3617 1		227		
09	48548 X	48548	-0-	-0-	-0-	155 1 3993 9	44400 3	3630	3672 1	Y	3630	3672 1	26 8	159		
10	46779 X	45790	-0-	-989	-0-	131 1 3424 9	42235 3	3113	3018 1	Y	3113	3018 1	12 8	242		
11	45270 X	37817	-0-	-7453	-0-	231 1 3105 9	34481 3	2823	2831 1	Y	2823	2831 1	42 8	192		
SEVENGILLS 29 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289618	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11707	PERF.11700 - 16626							
06	25680 X	12893	-0-	-12787	-0-	10973 2 1891 9	29 4	1719	1723 0	Y	1719	1723 0	3 1	24		
07	24397 X	11518	-0-	-12879	-0-	114 2 74 4	9588 3 1742 9	1584	1556 0	Y	1584	1556 0	1 1	47		
08	19437 X	1728	-0-	-17709	-0-	1677 3 48 9	3 4	44	90 0	Y	44	90 0		1		
09	16740 X	954	-0-	-15786	-0-	476 3 429 9	49 4	390	355 0	Y	390	355 0	16 8	20		
10	14167 X	7259	-0-	-6908	-0-	11 1 85 4	5327 3 1836 9	1669	1621 0	Y	1669	1621 0	3 1	56		
11	12900 X	9225	-0-	-3675	-0-	119 1 92 4	7234 3 1780 9	1618	1587 0	Y	1618	1587 0	10 1	47		
SEVENGILLS 29 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289626	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11649	PERF.11747 - 16951							
06	19200 X	16499	-0-	-2701	-0-	13976 2 2485 9	38 4	2259	2270 0	Y	2259	2270 0	4 1	32		
07	17453 X	14508	-0-	-2945	-0-	153 2 93 4	11929 3 2333 9	2121	2081 0	Y	2121	2081 0	2 1	63		
08	24241 X	24241	-0-	-0-	-0-	19154 3 5072 9	15 4	4611	4554 0	Y	4611	4554 0	1 1	119		
*09	16530 X	10897	-0-	-5633	-0-	8553 3 2232 9	112 4	2029	1999 0	Y	2029	1999 0	42 8	107		
10	17081 X	14925	-0-	-2156	-0-	26 1 85 4	12133 3 2681 9	2437	2449 0	Y	2437	2449 0	6 1	82		
11	16530 X	14519	-0-	-2011	-0-	194 1 87 4	11812 3 2426 9	2205	2172 0	Y	2205	2172 0	16 1	64		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
SEVENGILLS 29 UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	289627	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	12100	- 16926
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	21210 X	17309	-0-	-3901	-0-	14322 2 2946 9	41 4	Y	2678	2682 0	4 1	38		
07	21917 X	14698	-0-	-7219	-0-	141 2 100 4	12305 3 2152 9	Y	1956	1928 0 6 8	2 1	58		
08	18476 X	17717	-0-	-759	-0-	15097 3 2603 9	17 4	Y	2366	2362 0	1 1	61		
*09	17880 X	10120	-0-	-7760	-0-	8097 3 1877 9	146 4	Y	1706	1638 0	39 8	90		
10	17887 X	13510	-0-	-4377	-0-	22 1 109 4	10479 3 2900 9	Y	2636	2624 0 8 8	6 1	88		
11	17310 X	12481	-0-	-4829	-0-	154 1 110 4	9402 3 2815 9	Y	2559	2520 0 38 8	14 1	75		

STATE DRAGONFLY UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	289630	COMPL. DATE	01/08/2022	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	9947	- 21488
06	64440 X	59703	-0-	-4737	-0-	631 1 68 4	53663 2 5341 9	Y	4855	4906 1		196		
07	64201 X	58954	-0-	-5247	-0-	298 1 53298 3	184 2 136 4	Y	4580	4543 1	1 8	232		
08	63550 X	54548	-0-	-9002	-0-	183 1 63 4	49903 3 4399 9	Y	3999	3983 1		248		
09	61500 X	41990	-0-	-19510	-0-	135 1 20 4	38669 3 3166 9	Y	2878	2979 1	21 8	126		
10	61690 X	44662	-0-	-17028	-0-	128 1 48 4	41031 3 3455 9	Y	3141	3010 1	12 8	245		
11	59700 X	42927	-0-	-16773	-0-	264 1 49 4	39371 3 3243 9	Y	2948	2949 1	44 8	200		

STATE STREET 20-29 B UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	289720	COMPL. DATE	08/04/2020	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	10715	- 18294
06	43770 X	36054	-0-	-7716	-0-	1 1 4 4	35493 2 556 9	Y	505	473 0	56 1	16		
07	45229 X	37435	-0-	-7794	-0-	3 1 35254 3	129 2 3 4	Y	1860	1754 0	37 1	85		
08	43648 X	36662	-0-	-6986	-0-	20 1 17 4	34364 3 2261 9	Y	2055	2023 0 1 8	34 1	82		
09	42240 X	37405	-0-	-4835	-0-	19 1 2363 9	35023 3	Y	2148	2099 0	68 1	63		
10	41385 X	37790	-0-	-3595	-0-	24 1 2 4	35880 3 1884 9	Y	1713	1589 0 1 8	136 1	50		
11	36240 X	34277	-0-	-1963	-0-	67 1 41 4	32512 3 1657 9	Y	1506	1334 0	151 1	71		

STATE OREDIGGER UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	289809	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL DEPTH	10326	PERF.	10820	- 19745
06	46320 X	37536	-0-	-8784	-0-	116 1 22 4	32416 2 4982 9	Y	4529	4465 0	84 1	28		
07	45384 X	35148	-0-	-10236	-0-	124 1 29953 3	482 2 34 4	Y	4141	4091 0	36 1	42		
08	43090 X	34911	-0-	-8179	-0-	115 1 29 4	30284 3 4483 9	Y	4075	4016 0 2 8	34 1	65		
09	41670 X	31314	-0-	-10356	-0-	110 1 39 4	27549 3 3616 9	Y	3287	3246 0 1 8	60 1	45		
10	42656 X	33085	-0-	-9571	-0-	137 1 13 4	28334 3 4601 9	Y	4183	4048 0 2 8	121 1	57		
11	37530 X	31630	-0-	-5900	-0-	165 1 28 4	27414 3 4023 9	Y	3657	3502 0	99 1	113		

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 289810	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10668	PERF.11060	-		20085				
06	66990 X	63316	-0-	-3674	-0-	179 1	58068 2	Y	4577	4460 0	135 1	1	28	
07	70060 X	60669	-0-	-9391	-0-	34 4	5035 9	Y	4496	4420 0	59 1	1	45	
08	66495 X	60914	-0-	-5581	-0-	187 1	521 2	Y	4396	4312 0	57 1	1	70	
09	64350 X	57587	-0-	-6763	-0-	54965 3	50 4	Y	4070	3981 0	103 1	1	55	
10	66495 X	57543	-0-	-8952	-0-	183 1	55850 3	Y	4119	3916 0	201 1	1	55	
11	63330 X	53552	-0-	-9778	-0-	45 4	4836 9	Y	3710	3485 0	167 1	1	113	
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 289813	COMPL. DATE 09/21/2020	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10799	-		18443				
06	45120 X	40586	-0-	-4534	-0-	1 1	39079 2	Y	1365	1311 0	69 1	1	46	
07	45787 X	39834	-0-	-5953	-0-	4 4	1502 9	Y	1057	1024 0	31 1	1	48	
08	43766 X	43766	-0-	-0-	-0-	3 1	73 2	Y	1773	1722 0	27 1	1	71	
09	41430 X	41334	-0-	-96	-0-	38592 3	3 4	Y	1758	1729 0	49 1	1	51	
10	42501 X	40809	-0-	-1692	-0-	21 1	41777 3	Y	1754	1656 0	95 1	1	53	
11	42360 X	38620	-0-	-3740	-0-	18 4	1950 9	Y	1853	1706 0	109 1	1	91	
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 289814	COMPL. DATE 07/26/2020	TOTAL DEPTH 11074	PERF.11545	-		18717				
06	134010 X	111689	-0-	-22321	-0-	20 1	39380 3	Y	3805	3675 0	152 1	1	129	
07	132339 X	114706	-0-	-17633	-0-	26 1	38852 3	Y	3728	3615 0	72 1	1	170	
08	130169 X	118966	-0-	-11203	-0-	9 4	4186 9	Y	3440	3398 0	71 1	1	137	
09	119880 X	114785	-0-	-5095	-0-	6 1	259 2	Y	2904	2825 0	133 1	1	83	
10	123876 X	117263	-0-	-6613	-0-	51 1	115087 3	Y	3620	3329 0	263 1	1	106	
11	115140 X	111324	-0-	-3816	-0-	44 4	3784 9	Y	3528	3161 0	304 1	1	169	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 289821	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10354	PERF.10641	-		19707				
06	68880 X	55077	-0-	-13803	-0-	54 1	111537 3	Y	5669	5600 0	90 1	1	35	
07	64759 X	53410	-0-	-11349	-0-	70 1	113205 3	Y	5275	5216 0	40 1	1	54	
08	60884 X	52161	-0-	-8723	-0-	6 4	3982 9	Y	4983	4917 0	37 1	1	80	
09	58920 X	49073	-0-	-9847	-0-	54 1	111537 3	Y	4957	4900 0	67 1	1	68	
10	58776 X	49069	-0-	-9707	-0-	3194 9	70 1	Y	4918	4784 0	132 1	1	67	
11	55080 X	43567	-0-	-11513	-0-	197 1	107124 3	Y	4463	4248 0	143 1	1	138	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 289822	COMPL. DATE 01/23/2022		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10700		-		20094		
06	72780 X	64297	-0-	-8483	-0-	173 33	1 4	59057 5034	2 9	Y	4576	4497	0	100	1	28
07	72447 X	61781	-0-	-10666	-0-	179 55684	1 3	562 48	2 4	Y	4825	4760	0	44	1	49
08	67859 X	63205	-0-	-4654	-0-	181 45	1 4	57789 5190	3 9	Y	4718	4647	0	42	1	76
09	65670 X	59149	-0-	-6521	-0-	185 66	1 4	54324 4574	3 9	Y	4158	4099	0	77	1	57
10	67859 X	58712	-0-	-9147	-0-	231 22	1 4	53888 4571	3 9	Y	4155	4005	0	149	1	56
11	64290 X	53142	-0-	-11148	-0-	243 41	1 4	48887 3971	3 9	Y	3610	3410	0	146	1	110
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 289825	COMPL. DATE 01/23/2022		TOTAL DEPTH 10364		PERF.10550		-		19918		
06	49680 X	44651	-0-	-5029	-0-	122 23	1 4	38530 5976	2 9	Y	5433	5387	0	69	1	33
07	51646 X	42040	-0-	-9606	-0-	166 36061	1 3	553 45	2 4	Y	4741	4696	0	30	1	48
08	50530 X	43705	-0-	-6825	-0-	158 39	1 4	37665 5843	3 9	Y	5312	5243	0	29	1	85
09	48900 X	41256	-0-	-7644	-0-	136 48	1 4	35421 5651	3 9	Y	5137	5096	0	53	1	71
10	49693 X	41982	-0-	-7711	-0-	175 16	1 4	36314 5477	3 9	Y	4979	4872	0	107	1	68
11	44640 X	40203	-0-	-4437	-0-	174 29	1 4	34441 5559	3 9	Y	5054	4805	0	160	1	156
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 289830	COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 10651		PERF.10760		-		20074		
06	74623 X	74623	-0-	-0-	-0-	303 58	1 4	70205 4057	2 9	Y	3688	3594	0	108	1	22
07	76123 X	76123	-0-	-0-	-0-	332 70965	1 3	452 89	2 4	Y	3895	3828	0	50	1	39
08	75942 X	75942	-0-	-0-	-0-	327 81	1 4	71221 4313	3 9	Y	3921	3847	0	47	1	63
09	72998 X	72998	-0-	-0-	-0-	340 121	1 4	68575 3962	3 9	Y	3602	3527	0	88	1	49
10	73835 X	73835	-0-	-0-	-0-	435 41	1 4	69296 4063	3 9	Y	3694	3518	0	174	1	49
11	70470 X	69129	-0-	-1341	-0-	464 79	1 4	65309 3277	3 9	Y	2979	2714	0	226	1	88
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 289835	COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 10694		PERF.10870		-		20106		
06	71841 X	71841	-0-	-0-	-0-	202 39	1 4	67873 3727	2 9	Y	3388	3276	0	124	1	20
07	74307 X	70347	-0-	-3960	-0-	213 65850	1 3	402 57	2 4	Y	3477	3407	0	55	1	35
08	71672 X	68579	-0-	-3093	-0-	208 52	1 4	64606 3713	3 9	Y	3375	3303	0	51	1	54
09	69360 X	65156	-0-	-4204	-0-	214 76	1 4	61467 3399	3 9	Y	3090	3007	0	94	1	42
10	71672 X	66058	-0-	-5614	-0-	272 25	1 4	62323 3438	3 9	Y	3125	2938	0	186	1	41
11	69360 X	62104	-0-	-7256	-0-	284 48	1 4	58647 3125	3 9	Y	2841	2583	0	215	1	84

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 289863	COMPL. DATE 01/03/2020				TOTAL DEPTH 10376	PERF.10530 - 19695					
06	38226 X	38226	-0-	-0-	-0-	142	1	33959	2	Y	3725	3662	0	76	1	23
07	38843 X	37128	-0-	-1715	-0-	27	4	4098	9							
08	39923 X	39923	-0-	-0-	-0-	157	1	381	2	Y	3282	3238	0	34	1	33
09	39117 X	39117	-0-	-0-	-0-	32938	3	42	4							
10	39587 X	39575	-0-	-12	-0-	158	1	35503	3	Y	3839	3773	0	34	1	62
11	38640 X	38043	-0-	-597	-0-	39	4	4223	9							

STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289959	COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL DEPTH 10653	PERF.10717 - 20015					
06	76380 X	40334	-0-	-36046	-0-	142	1	35396	2	Y	4335	4313	0	59	1	27
07	76911 X	68017	-0-	-8894	-0-	27	4	4769	9							
08	71331 X	69760	-0-	-1571	-0-	207	1	802	2	Y	6874	6785	0	46	1	70
09	69030 X	65722	-0-	-3308	-0-	59354	3	93	4							
10	71300 X	65116	-0-	-6184	-0-	205	1	63081	3	Y	5839	5768	0	46	1	94
11	67500 X	57098	-0-	-10402	-0-	51	4	6423	9							

STATE ABSAROKA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289960	COMPL. DATE 12/16/2021				TOTAL DEPTH 10894	PERF.11200 - 18129					
06	51750 X	51750	-0-	-0-	-0-	102	1	47181	2	Y	4009	3928	0	65	1	48
07	47982 X	47982	-0-	-0-	-0-	57	4	4410	9							
08	53785 X	46592	-0-	-7193	-0-	98	1	253	2	Y	4293	4260	0	27	1	54
09	52050 X	41440	-0-	-10610	-0-	42758	3	151	4							
10	53785 X	42041	-0-	-11744	-0-	15	1	41308	3	Y	4652	4643	0	33	1	30
11	51750 X	32093	-0-	-19657	-0-	152	4	5117	9							

STATE BLUEWING UNIT B		WELL #:		2H	RRCID -> 290013	COMPL. DATE 05/07/2021				TOTAL DEPTH 10438	PERF.10574 - 20324					
06	39450 X	26606	-0-	-12844	-0-	22987	2	118	4	Y	3183	3395	1			244
07	40765 X	27086	-0-	-13679	-0-	3501	9									
08	40765 X	24739	-0-	-16026	-0-	254	2	22804	3	Y	3552	3569	1			227
09	29070 X	26975	-0-	-2095	-0-	121	4	3907	9							
10	29277 X	29277	-0-	-0-	-0-	21159	3	92	4	Y	3171	3090	1			308
11	26610 X	24217	-0-	-2393	-0-	3488	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE CORREA UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	290016	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	10700	- 20727				
06		44610 X	41226	-0-	-3384	-0-	37 1 49 4	35729 2 5411 9	2 Y	4919	4888 0	59 1	1			72
07		40021 X	39499	-0-	-522	-0-	12 1 34191 3	153 2 48 4	2 Y	4632	4589 0	26 1	1			89
08		40634 X	40634	-0-	-0-	-0-	12 1 47 4	34923 3 5652 9	Y	5138	5073 0 4 8	25 1	1			125
09		41010 X	37965	-0-	-3045	-0-	19 1 32 4	32624 3 5290 9	Y	4809	4758 0 31 8	45 1	1			100
10		42377 X	38659	-0-	-3718	-0-	22 1 44 4	33155 3 5438 9	Y	4944	4883 0 8 8	72 1	1			81
11		41010 X	28160	-0-	-12850	-0-	23 1 32 4	24500 3 3605 9	Y	3277	3194 0 11 8	65 1	1			88
STATE CORREA UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	290019	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10949	PERF.	11000	- 20956				
06		51960 X	45375	-0-	-6585	-0-	43 1 25 4	41876 2 3431 9	Y	3119	3081 0	76 1	1			45
07		49445 X	44453	-0-	-4992	-0-	14 1 40968 3	100 2 24 4	Y	3043	2996 0	34 1	1			58
08		45762 X	45762	-0-	-0-	-0-	14 1 23 4	42193 3 3532 9	Y	3211	3155 0 2 8	34 1	1			78
09		44211 X	44211	-0-	-0-	-0-	23 1 18 4	40419 3 3751 9	Y	3410	3333 0 22 8	62 1	1			71
10		44516 X	44013	-0-	-503	-0-	26 1 25 4	40335 3 3627 9	Y	3297	3216 0 5 8	94 1	1			53
11		43080 X	39380	-0-	-3700	-0-	32 1 19 4	36634 3 2695 9	Y	2450	2327 0 8 8	104 1	1			64
STATE CORREA UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	290020	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	11250	- 20693				
06		100590 X	89503	-0-	-11087	-0-	56 1 56 4	81909 2 7482 9	Y	6802	6707 0	168 1	1			98
07		103943 X	90904	-0-	-13039	-0-	18 1 82921 3	229 2 58 4	Y	6980	6867 0	78 1	1			133
08		92378 X	92378	-0-	-0-	-0-	19 1 56 4	83902 3 8401 9	Y	7637	7504 0 5 8	75 1	1			186
09		88830 X	87567	-0-	-1263	-0-	30 1 38 4	79278 3 8221 9	Y	7474	7321 0 48 8	136 1	1			155
10		91791 X	87824	-0-	-3967	-0-	32 1 55 4	79913 3 7824 9	Y	7113	6897 0 11 8	246 1	1			114
11		88830 X	72633	-0-	-16197	-0-	37 1 43 4	66646 3 5907 9	Y	5370	5075 0 18 8	251 1	1			140
STATE CORREA UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	290021	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9950	- 19927				
06		7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	22 1 1779 9	5726 2	Y	1617	1620 0	10 1	1			24
07		29481 X	9542	-0-	-19939	-0-	7 1 5049 3	131 2 4355 9	Y	3959	3903 0	4 1	1			76
08		34720 X	7270	-0-	-27450	-0-	8 1 1938 9	5324 3	Y	1762	1785 0 6 8	4 1	1			43
09		33600 X	6204	-0-	-27396	-0-	11 1 1436 9	4757 3	Y	1305	1306 0 8 8	7 1	1			27
10		34720 X	1649	-0-	-33071	-0-	11 1 501 9	1137 3	Y	455	466 0 6 8	3 1	1			7
11		9240 X	5363	-0-	-3877	-0-	14 1 1662 9	3687 3	Y	1511	1460 0 5 8	12 1	1			41

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4H		RRCID -> 290056	COMPL. DATE 01/06/2022	TOTAL DEPTH 10536	PERF.10518	-		20601						
06		32340 X	13322	-0-	-19018	-0-	10603 2	149 4	Y	2336	2498	1			179	
07		16294 X	16294	-0-	-0-	-0-	188 2	13066 3	Y	2624	2635	1			168	
08		17515 X	14497	-0-	-3018	-0-	154 4	2886 9	Y	2605	2520	1			253	
09		16950 X	16007	-0-	-943	-0-	11522 3	109 4	Y	2416	2522	1	26	8	121	
10		18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	2866 9	13224 3	Y	2893	2859	1	3	8	152	
11		15780 X	11888	-0-	-3892	-0-	15535 3	139 4	Y	3112	3102	1	7	8	155	
		STATE CORREA UNIT		WELL #: 12H	RRCID -> 290083	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 10515	PERF.10560	-		20058					
06		27930 X	26025	-0-	-1905	-0-	24 1	20998 2	Y	4506	4482	0	39	1	66	
07		26226 X	23683	-0-	-2543	-0-	46 4	4957 9	Y	2252	2257	0	18	1	43	
08		25637 X	24850	-0-	-787	-0-	8 1	74 2	Y	2988	2938	0	17	1	73	
09		24990 X	21004	-0-	-3986	-0-	21094 3	30 4	Y	1797	1791	0	30	1	37	
10		25823 X	18127	-0-	-7696	-0-	8 1	21522 3	Y	2444	2391	0	46	1	40	
11		24990 X	17280	-0-	-7710	-0-	33 4	3287 9	Y	2202	2122	0	54	1	59	
		STATE STREAMER UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 290297	COMPL. DATE 06/24/2021	TOTAL DEPTH 10813	PERF.11100	-		21561					
06		78246 X	78246	-0-	-0-	-0-	238 1	72024 2	Y	5365	5249	0	134	1	61	
07		80439 X	80439	-0-	-0-	-0-	82 4	5902 9	Y	4630	4571	0	64	1	56	
08		80355 X	80355	-0-	-0-	-0-	279 1	506 2	Y	5345	5232	0	60	1	107	
09		78712 X	78712	-0-	-0-	-0-	74424 3	137 4	Y	4808	4723	0	113	1	77	
10		79937 X	79937	-0-	-0-	-0-	275 1	74058 3	Y	4587	4371	0	227	1	64	
11		74704 X	74704	-0-	-0-	-0-	142 4	5880 9	Y	4780	4495	0	265	1	84	
		STATE STREAMER UNIT		WELL #: 3H	RRCID -> 290298	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL DEPTH 10450	PERF.10520	-		21292					
06		50070 X	41194	-0-	-8876	-0-	313 1	72348 3	Y	6420	6380	0	66	1	74	
07		42811 X	31181	-0-	-11630	-0-	121 1	549 2	Y	4979	4969	0	23	1	61	
08		40796 X	36606	-0-	-4190	-0-	24975 3	59 4	Y	6047	5958	0	25	1	122	
09		39480 X	35986	-0-	-3494	-0-	150 1	29726 3	Y	5363	5348	0	48	1	87	
10		40796 X	30257	-0-	-10539	-0-	78 4	6652 9	Y	5429	5358	0	77	1	79	
11		39480 X	37370	-0-	-2110	-0-	158 1	29543 3	Y	5444	5299	0	125	1	99	

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 290299	COMPL. DATE 06/27/2021	TOTAL DEPTH 10770	PERF.10850	- 21636						
06	82296 X	82296	-0-	-0-	-0-	248 1	75575 2	Y	5807	5674 0	156 1	66		
						85 4	6388 9							
07	80197 X	80197	-0-	-0-	-0-	281 1	610 2	Y	5577	5506 0	70 1	67		
						73033 3	138 4							
08	82281 X	82281	-0-	-0-	-0-	286 1	75509 3	Y	5762	5643 0	68 1	115		
						148 4	6338 9			3 8				
09	80550 X	80550	-0-	-0-	-0-	318 1	73770 3	Y	5171	5074 0	128 1	82		
						774 4	5688 9			2 8				
10	82812 X	82812	-0-	-0-	-0-	190 1	75650 3	Y	6179	5916 0	256 1	87		
						175 4	6797 9			2 8				
11	75960 X	67731	-0-	-8229	-0-	6 1	62243 3	Y	4961	4721 0	239 1	88		
						25 4	5457 9							
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	9H	RRCID -> 290301	COMPL. DATE 02/12/2021	TOTAL DEPTH 10384	PERF.10570	- 21315						
06	36690 X	36690	-0-	-0-	-0-	117 1	32928 2	Y	3277	3241 0	64 1	37		
						40 4	3605 9							
07	37850 X	37850	-0-	-0-	-0-	184 1	426 2	Y	3879	3839 0	30 1	47		
						32883 3	90 4							
08	39014 X	39014	-0-	-0-	-0-	184 1	34364 3	Y	3974	3908 0	29 1	80		
						95 4	4371 9			4 8				
09	40177 X	40177	-0-	-0-	-0-	218 1	35338 3	Y	3718	3680 0	57 1	60		
						531 4	4090 9			1 8				
10	41654 X	41654	-0-	-0-	-0-	125 1	36716 3	Y	4271	4151 0	116 1	61		
						115 4	4698 9			3 8				
11	40088 X	40088	-0-	-0-	-0-	5 1	35409 3	Y	4230	4066 0	149 1	76		
						21 4	4653 9							
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 290306	COMPL. DATE 08/31/2021	TOTAL DEPTH 10742	PERF.10870	- 21752						
06	52200 X	14700	-0-	-37500	-0-	51 1	13801 2	Y	737	730 0	24 1	8		
						37 4	811 9							
07	66929 X	66929	-0-	-0-	-0-	282 1	345 2	Y	3164	3083 0	51 1	38		
						62684 3	138 4							
08	67159 X	67159	-0-	-0-	-0-	263 1	65626 3	Y	1031	998 0	50 1	20		
						136 4	1134 9			1 8				
09	70111 X	70111	-0-	-0-	-0-	281 1	64723 3	Y	4020	3880 0	95 1	64		
						685 4	4422 9			1 8				
10	72035 X	72035	-0-	-0-	-0-	172 1	67060 3	Y	4222	4032 0	193 1	59		
						159 4	4644 9			2 8				
11	67437 X	67437	-0-	-0-	-0-	6 1	62685 3	Y	4292	4043 0	232 1	76		
						25 4	4721 9							
VJ RANCH LINK 35-38 A		WELL #:	711H	RRCID -> 290316	COMPL. DATE 07/28/2021	TOTAL DEPTH 11234	PERF.11440	- 21476						
06	43350 X	41028	-0-	-2322	-0-	150 1	35891 2	Y	4325	4276 1		100		
						229 4	4758 9							
07	48546 X	36373	-0-	-12173	-0-	37 1	523 2	Y	4706	4741 1	1 8	64		
						30560 3	76 4							
08	48546 X	41008	-0-	-7538	-0-	2 1	32889 3	Y	7282	7217 1		129		
						107 4	8010 9							
09	46980 X	38881	-0-	-8099	-0-	2 1	29009 3	Y	8885	3750 0	2981 1	96		
						96 4	9774 9			2187 8				
10	42408 X	31173	-0-	-11235	-0-	2 1	24329 3	Y	6145	5980 0	189 1	72		
						82 4	6760 9							
11	41040 X	37335	-0-	-3705	-0-	2 1	29440 3	Y	7073	6817 0	267 1	61		
						113 4	7780 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 751H		RRCID -> 290319		COMPL. DATE 03/30/2023				TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	52260 X	45231	-0-	-7029	-0-	109	1	41256	2	Y	3364	3331	1			77
						166	4	3700	9							
07	75051 X	69650	-0-	-5401	-0-	54	1	459	2	Y	4212	4233	1			56
						64394	3	110	4							
08	75051 X	66349	-0-	-8702	-0-	2	1	61270	3	Y	4489	4467	1			78
						139	4	4938	9							
09	72630 X	54243	-0-	-18387	-0-	3	1	48354	3	Y	5243	2143	0	1829	1	55
						119	4	5767	9			1294	8			
10	69657 X	63359	-0-	-6298	-0-	3	1	58446	3	Y	4328	4005	0	330	1	48
						149	4	4761	9							
11	67410 X	58242	-0-	-9168	-0-	3	1	53491	3	Y	4193	3840	0	367	1	34
						136	4	4612	9							
VJ RANCH LINK 35-38 E		WELL #: 712H		RRCID -> 290323		COMPL. DATE 07/29/2021				TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555						
06	33547 X	33547	-0-	-0-	-0-	116	1	28771	2	Y	4076	4034	1			95
						176	4	4484	9							
07	32052 X	32052	-0-	-0-	-0-	35	1	424	2	Y	3812	3855	1			52
						27329	3	71	4							
08	35185 X	33481	-0-	-1704	-0-	2	1	28517	3	Y	4420	4394	1			78
						100	4	4862	9							
09	34050 X	31413	-0-	-2637	-0-	2	1	24867	3	Y	5869	2468	0	1962	1	63
						88	4	6456	9			1454	8			
10	34658 X	28134	-0-	-6524	-0-	2	1	23356	3	Y	4252	4124	0	141	1	50
						99	4	4677	9							
11	33540 X	25915	-0-	-7625	-0-	2	1	21202	3	Y	4202	4066	0	150	1	36
						89	4	4622	9							
VJ RANCH LINK 35-38 D		WELL #: 731H		RRCID -> 290324		COMPL. DATE 11/10/2021				TOTAL DEPTH 11528 PERF.11975 - 21791						
06	55350 X	52761	-0-	-2589	-0-	157	1	45033	2	Y	6665	6590	1			157
						239	4	7332	9							
07	49073 X	47622	-0-	-1451	-0-	45	1	645	2	Y	5775	5852	1	1	8	79
						40487	3	92	4							
08	49073 X	45025	-0-	-4048	-0-	2	1	39738	3	Y	4704	4700	1			83
						111	4	5174	9							
09	52770 X	45474	-0-	-7296	-0-	2	1	38766	3	Y	6006	2515	0	2025	1	64
						99	4	6607	9			1485	8			
10	54529 X	44502	-0-	-10027	-0-	2	1	39619	3	Y	4343	4172	0	185	1	50
						104	4	4777	9							
11	52770 X	41199	-0-	-11571	-0-	2	1	36600	3	Y	4089	3901	0	203	1	35
						99	4	4498	9							
VJ RANCH LINK 35-38 F		WELL #: 732H		RRCID -> 290334		COMPL. DATE 11/08/2021				TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762						
06	64294 X	64294	-0-	-0-	-0-	180	1	56125	2	Y	7014	6921	1			168
						274	4	7715	9							
07	63612 X	62547	-0-	-1065	-0-	55	1	829	2	Y	7358	7424	1	1	8	101
						53458	3	111	4							
08	65689 X	57648	-0-	-8041	-0-	2	1	51273	3	Y	5678	5678	1			101
						127	4	6246	9							
09	64290 X	50860	-0-	-13430	-0-	2	1	43287	3	Y	6783	2902	0	2259	1	74
						110	4	7461	9			1649	8			
10	66433 X	55745	-0-	-10688	-0-	2	1	48067	3	Y	6865	6498	0	362	1	79
						124	4	7552	9							
11	64290 X	52987	-0-	-11303	-0-	3	1	45845	3	Y	6369	5981	0	414	1	53
						133	4	7006	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290406		COMPL. DATE 05/07/2021				TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064						
06		73170 X	64103	-0-	-9067	-0-	697 1	59136 2	Y	3837	3907	1				152
07		71424 X	63257	-0-	-8167	-0-	49 4	4221 9	Y	3694	3660	1	1	8		185
08		66371 X	61115	-0-	-5256	-0-	327 1	146 2	Y	3588	3552	1				221
09		64230 X	54977	-0-	-9253	-0-	58600 3	121 4	Y	3135	3197	1	23	8		136
10		66371 X	56944	-0-	-9427	-0-	209 1	56905 3	Y	3107	2991	1	12	8		240
11		64110 X	52915	-0-	-11195	-0-	54 4	3947 9	Y	2822	2830	1	43	8		189
							179 1	51331 3	Y							
							18 4	3449 9	Y							
							166 1	53318 3	Y							
							42 4	3418 9	Y							
							332 1	49444 3	Y							
							35 4	3104 9	Y							
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 291005		COMPL. DATE 02/10/2021				TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872						
06		167520 X	129758	-0-	-37762	-0-	127798 2	68 4	Y	1720	1778	1				65
07		175367 X	103263	-0-	-72104	-0-	1892 9	99719 3	Y	1607	1560	1				112
08		175367 X	94152	-0-	-81215	-0-	1705 1	1768 9	Y	1379	1381	1				110
09		169710 X	101558	-0-	-68152	-0-	71 4	90951 3	Y	1199	1273	1	14	8		22
10		151931 X	77788	-0-	-74143	-0-	1440 1	1517 9	Y	1034	1022	1	1	8		33
11		129750 X	116367	-0-	-13383	-0-	244 4	98720 3	Y	1573	1568	1	6	8		32
							1053 1	1319 9	Y							
							466 4	75239 3	Y							
							1139 1	1137 9	Y							
							273 4	1137 9	Y							
							1000 1	113394 3	Y							
							243 4	1730 9	Y							
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 291006		COMPL. DATE 03/03/2021				TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792						
06		79980 X	54713	-0-	-25267	-0-	51345 2	39 4	Y	3026	3191	1				115
07		82646 X	47780	-0-	-34866	-0-	3329 9	41831 3	Y	3282	3168	1				229
08		82646 X	40485	-0-	-42161	-0-	2296 1	3610 9	Y	3358	3320	1				267
09		74111 X	74111	-0-	-0-	-0-	43 4	34875 3	Y	4196	4335	1	50	8		78
10		77144 X	77144	-0-	-0-	-0-	1780 1	3694 9	Y	4131	4071	1	5	8		133
11		54720 X	53425	-0-	-1295	-0-	136 4	68359 3	Y	2533	2606	1	9	8		51
							808 1	4616 9	Y							
							328 4	4616 9	Y							
							1422 1	70901 3	Y							
							277 4	4544 9	Y							
							1340 1	49160 3	Y							
							139 4	2786 9	Y							
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291007		COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531						
06		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			Y	-0-						-0-
07		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	412 1	4871 3	Y	657	611	1				46
08		3100 N	20865	-0-	17765	17765	41 4	723 9	Y	1221	1170	1				97
09		3000 N	58486	-0-	55486	73251	1129 1	18315 3	Y	3340	3336	1	39	8		62
10		116779 X	43528	-0-	-73251	-0-	78 4	1343 9	Y	2298	2283	1	3	8		74
11		20422 X	20422	-0-	-0-	-0-	1520 1	52973 3	Y	1101	1149	1	4	8		22
							319 4	3674 9	Y							
							1536 1	39267 3	Y							
							197 4	2528 9	Y							
							1414 1	17712 3	Y							
							85 4	1211 9	Y							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE TROOPER UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1H	RRCID -> 291101	COMPL. DATE 12/18/2021	TOTAL DEPTH 10967	PERF.11155	-	18893					
06		56670 X	55555	-0-	-1115	-0-	103 1	47890 2	Y	6818	6713 0	74 1	82			
							62 4	7500 9								
07		58559 X	53111	-0-	-5448	-0-	104 1	373 2	Y	6328	6298 0	32 1	80			
							45520 3	153 4								
08		54932 X	46652	-0-	-8280	-0-	15 1	40695 3	Y	5273	5285 0	34 1	34			
							142 4	5800 9								
09		53160 X	42429	-0-	-10731	-0-	27 1	36822 3	Y	5022	4954 0	59 1	39			
							56 4	5524 9								
10		54932 X	41351	-0-	-13581	-0-	38 1	35414 3	Y	5337	5121 0	191 1	63			
							28 4	5871 9								
11		53160 X	35176	-0-	-17984	-0-	40 1	30721 3	Y	3991	3881 0	129 1	42			
							25 4	4390 9								
ATLAS 7 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 291108	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11987	PERF.12182	-	16826					
06		18180 X	17226	-0-	-954	-0-	13501 2	88 4	Y	3306	3287 0	4 1	73			
							3637 9									
07		18786 X	15566	-0-	-3220	-0-	582 2	11489 3	Y	3067	3070 0	2 1	61			
							121 4	3374 9								
08		16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	12757 3	64 4	Y	3218	3223 0	1 1	49			
							3540 9									
09		15330 X	14963	-0-	-367	-0-	11589 3	161 4	Y	2921	2896 0	31 8	43			
							3213 9									
10		15841 X	14259	-0-	-1582	-0-	11368 3	79 4	Y	2556	2522 0	21 1	50			
							2812 9									
11		15330 X	14204	-0-	-1126	-0-	11020 3	102 4	Y	2802	2792 0	13 1	36			
							3082 9									
ATLAS 7 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 291111	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11914	PERF.12148	-	16720					
06		16110 X	10143	-0-	-5967	-0-	6496 2	69 4	Y	3253	3241 0	2 1	72			
							3578 9									
07		16647 X	13641	-0-	-3006	-0-	715 2	8670 3	Y	3766	3753 0	1 1	75			
							113 4	4143 9								
08		12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	8505 3	56 4	Y	3185	3202 0	1 1	48			
							3504 9									
09		13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	10211 3	150 4	Y	3043	3011 0	1 1	45			
							3347 9									
10		14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	10798 3	74 4	Y	3749	3682 0	30 1	73			
							4124 9									
11		14221 X	14221	-0-	-0-	-0-	10606 3	93 4	Y	3202	3201 0	18 1	41			
							3522 9									
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	711H	RRCID -> 291128	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 10587	PERF.10667	-	17918					
06		32174 X	32174	-0-	-0-	-0-	55 1	25867 2	Y	5638	5571 0	38 1	68			
							50 4	6202 9								
07		32364 X	30695	-0-	-1669	-0-	56 1	315 2	Y	5340	5324 0	16 1	68			
							24338 3	112 4								
08		32395 X	29073	-0-	-3322	-0-	9 1	23855 3	Y	4641	4665 0	14 1	30			
							104 4	5105 9								
09		31350 X	29109	-0-	-2241	-0-	18 1	24067 3	Y	4527	4491 0	27 1	35			
							44 4	4980 9								
10		34135 X	34135	-0-	-0-	-0-	31 1	28653 3	Y	4932	4770 0	138 1	58			
							26 4	5425 9								
11		31350 X	26111	-0-	-5239	-0-	29 1	22090 3	Y	3609	3557 0	70 1	38			
							22 4	3970 9								

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 291129	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 10875	PERF.11143 - 18351						
06	47850 X	36311	-0-	-11539	-0-	70 1 64 4	32418 2 3759 9	2 Y	3417	3347 0	59 1	41		
07	49445 X	36209	-0-	-13236	-0-	74 1 32141 3	196 2 125 4	2 Y	3339	3311 0	27 1	42		
08	47616 X	38190	-0-	-9426	-0-	12 1 131 4	33817 3 4230 9	3 Y	3845	3837 0	25 1	25		
09	46080 X	38277	-0-	-7803	-0-	25 1 56 4	34279 3 3917 9	3 Y	3561	3507 0 3 8	49 1	27		
10	47616 X	38763	-0-	-8853	-0-	37 1 30 4	34455 3 4241 9	3 Y	3855	3681 0 1 8	155 1	45		
11	36960 X	33684	-0-	-3276	-0-	40 1 29 4	30118 3 3497 9	3 Y	3179	3076 0 2 8	113 1	33		
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #: 761H	RRCID -> 291154	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 11403	PERF.11466 - 18748						
06	61320 X	52114	-0-	-9206	-0-	107 1 57 4	49408 2 2542 9	2 Y	2311	2230 0	75 1	27		
07	63085 X	41609	-0-	-21476	-0-	91 1 39522 3	94 2 123 4	2 Y	1617	1596 0	28 1	20		
08	60395 X	60395	-0-	-0-	-0-	20 1 168 4	57079 3 3128 9	3 Y	2844	2808 0	38 1	18		
09	56010 X	55282	-0-	-728	-0-	39 1 69 4	52698 3 2476 9	3 Y	2251	2183 0 2 8	67 1	17		
10	57877 X	54755	-0-	-3122	-0-	56 1 36 4	51848 3 2815 9	3 Y	2559	2380 0	167 1	29		
11	56010 X	48730	-0-	-7280	-0-	61 1 35 4	45969 3 2665 9	3 Y	2423	2279 0 1 8	147 1	25		
ATLAS 7 UNIT				WELL #: 10H	RRCID -> 291316	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11924	PERF.12083 - 16814						
06	18630 X	11245	-0-	-7385	-0-	7607 2 3586 9	52 4	Y	3260	3251 0	3 1	72		
07	19251 X	11214	-0-	-8037	-0-	604 2 80 4	7030 3 3500 9	3 Y	3182	3179 0 9 8	2 1	64		
08	12431 X	9655	-0-	-2776	-0-	6883 3 2736 9	36 4	Y	2487	2505 0 7 8	1 1	38		
09	12030 X	4536	-0-	-7494	-0-	2905 3 1548 9	83 4	Y	1407	1406 0	18 8	21		
10	12400 X	6106	-0-	-6294	-0-	4061 3 1990 9	55 4	Y	1809	1774 0 7 8	14 1	35		
11	23761 X	23761	-0-	-0-	-0-	16232 3 7333 9	196 4	Y	6666	6560 0 30 8	26 1	85		
ATLAS 7 UNIT				WELL #: 9H	RRCID -> 291318	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11981	PERF.12086 - 16948						
06	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	7753 2 3542 9	73 4	Y	3220	3206 0	3 1	71		
07	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	700 2 116 4	7611 3 4054 9	3 Y	3685	3672 0 9 8	1 1	74		
08	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	8264 3 3973 9	58 4	Y	3612	3623 0 7 8	1 1	55		
09	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	8389 3 3945 9	153 4	Y	3586	3551 0	37 8	53		
10	12493 X	11619	-0-	-874	-0-	7941 3 3609 9	69 4	Y	3281	3239 0 7 8	24 1	64		
11	12785 X	12785	-0-	-0-	-0-	8921 3 3763 9	101 4	Y	3421	3418 0 13 8	11 1	43		

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
STATE APACHE 57		WELL #: 751H		RRCID -> 291331		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493							
06		216930 X	191517	-0-	-25413	-0-	181042 10076	2 9	399	4	Y	9160	8919	0	365	1	254
07		208723 X	174129	-0-	-34594	-0-	162 909	2 4	162517	3	Y	9583	9258	0	151	1	428
08		208723 X	192540	-0-	-16183	-0-	181277 10847	3 9	416	4	Y	9861	9675	0	151	1	463
09		197610 X	180766	-0-	-16844	-0-	170761 9849	3 9	156	4	Y	8954	8683	0	275	1	364
10		204197 X	171124	-0-	-33073	-0-	161761 9281	3 9	82	4	Y	8437	7904	0	508	1	388
11		191520 X	168369	-0-	-23151	-0-	158740 9360	3 9	269	4	Y	8509	7834	0	610	1	450
STATE APACHE 57		WELL #: 732H		RRCID -> 291350		COMPL. DATE 01/28/2022				TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 21199							
06		71850 X	62938	-0-	-8912	-0-	58183 4610	2 9	145	4	Y	4191	4133	0	99	1	118
07		74245 X	60523	-0-	-13722	-0-	61 351	2 4	56175	3	Y	3578	3492	0	44	1	160
08		71796 X	63940	-0-	-7856	-0-	58741 5050	3 9	149	4	Y	4591	4491	0	43	1	217
09		67243 X	67243	-0-	-0-	-0-	62838 4345	3 9	60	4	Y	3950	3875	0	88	1	162
10		66526 X	65897	-0-	-629	-0-	61848 4016	3 9	33	4	Y	3651	3473	0	169	1	170
11		62940 X	61979	-0-	-961	-0-	57581 4296	3 9	102	4	Y	3905	3669	0	193	1	211
STATE APACHE 57		WELL #: 733H		RRCID -> 291351		COMPL. DATE 01/29/2022				TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971							
06		63270 X	56795	-0-	-6475	-0-	52652 4010	2 9	133	4	Y	3645	3583	0	100	1	102
07		65379 X	53734	-0-	-11645	-0-	49 313	2 4	50161	3	Y	2919	2847	0	44	1	130
08		64418 X	54843	-0-	-9575	-0-	52732 1976	3 9	135	4	Y	1796	1801	0	41	1	84
09		62340 X	54468	-0-	-7872	-0-	51755 2663	3 9	50	4	Y	2421	2303	0	78	1	98
10		58683 X	54781	-0-	-3902	-0-	51159 3594	3 9	28	4	Y	3267	3061	0	151	1	152
11		56790 X	53042	-0-	-3748	-0-	49152 3802	3 9	88	4	Y	3456	3242	0	178	1	187
STATE APACHE 57		WELL #: 731H		RRCID -> 291383		COMPL. DATE 01/27/2022				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148							
06		69120 X	50753	-0-	-18367	-0-	49420 1210	2 9	123	4	Y	1100	1075	0	80	1	29
07		71424 X	48973	-0-	-22451	-0-	17 298	2 4	47560	3	Y	998	948	0	35	1	44
08		71424 X	48502	-0-	-22922	-0-	46855 1515	3 9	132	4	Y	1377	1324	0	33	1	64
09		60420 X	14204	-0-	-46216	-0-	13117 1071	3 9	16	4	Y	974	970	0	18	1	40
10		56947 X	34246	-0-	-22701	-0-	31392 2833	3 9	21	4	Y	2575	2409	0	84	1	122
11		59656 X	59656	-0-	-0-	-0-	54908 4638	3 9	110	4	Y	4216	3927	0	179	1	230

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
STATE STONEFLY UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 291388	COMPL. DATE 06/29/2022	TOTAL DEPTH 10129	PERF.10631	- 20612						
06	85798 X	85798	-0-	-0-	-0-	41 1	81388 2	Y	3832	3819	1			106
07	87677 X	87677	-0-	-0-	-0-	154 4	4215 9							
08	83080 X	68643	-0-	-14437	-0-	37 1	188 2	Y	4096	4063	1	1	8	138
09	81390 X	41970	-0-	-39420	-0-	82769 3	177 4							
10	84103 X	24675	-0-	-59428	-0-	33 1	64899 3	Y	3264	3251	1			151
11	81390 X	66600	-0-	-14790	-0-	121 4	3590 9							
						25 1	39783 3	Y	1908	1940	1	28	8	91
						63 4	2099 9							
						14 1	22454 3	Y	1957	1954	1	9	8	85
						54 4	2153 9							
						44 1	62700 3	Y	3445	3311	1	52	8	167
						66 4	3790 9							
STATE STONEFLY UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 291401	COMPL. DATE 10/23/2021	TOTAL DEPTH 10191	PERF.10500	- 20305						
06	55380 X	50226	-0-	-5154	-0-	23 1	46720 2	Y	3094	3094	1			88
07	55955 X	50167	-0-	-5788	-0-	80 4	3403 9							
08	54374 X	48874	-0-	-5500	-0-	21 1	148 2	Y	3154	3133	1	1	8	108
09	51900 X	46926	-0-	-4974	-0-	46437 3	92 4							
10	53630 X	46174	-0-	-7456	-0-	23 1	45442 3	Y	3026	2992	1			142
11	50220 X	45010	-0-	-5210	-0-	80 4	3329 9							
						27 1	43338 3	Y	3186	3123	1	48	8	157
						56 4	3505 9							
						27 1	42390 3	Y	3376	3370	1	17	8	146
						43 4	3714 9							
						29 1	41402 3	Y	3219	3156	1	48	8	161
						38 4	3541 9							
STATE GATEWAY A		WELL #:	731H	RRCID -> 291416	COMPL. DATE 10/26/2021	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 9946	- 17305						
06	79950 X	53746	-0-	-26204	-0-	51114 2	36 4	Y	2360	2441	1			88
07	82615 X	54424	-0-	-28191	-0-	2596 9								
08	76880 X	38876	-0-	-38004	-0-	1692 1	50181 3	Y	2280	2211	1			157
09	74400 X	48473	-0-	-25927	-0-	43 4	2508 9							
10	70339 X	51935	-0-	-18404	-0-	1350 1	35765 3	Y	1489	1529	1			117
11	53760 X	46568	-0-	-7192	-0-	123 4	1638 9							
						1411 1	44558 3	Y	2024	2080	1	24	8	37
						278 4	2226 9							
						1283 1	47934 3	Y	2284	2247	1	3	8	71
						206 4	2512 9							
						1279 1	42841 3	Y	2111	2134	1	8	8	40
						126 4	2322 9							
STATE GATEWAY A		WELL #:	732H	RRCID -> 291418	COMPL. DATE 10/25/2021	TOTAL DEPTH 9723	PERF. 9857	- 17187						
06	95130 X	63213	-0-	-31917	-0-	61315 2	40 4	Y	1689	1632	1			62
07	98301 X	55667	-0-	-42634	-0-	1858 9								
08	79267 X	59404	-0-	-19863	-0-	1748 1	51938 3	Y	1761	1702	1			121
09	76710 X	54460	-0-	-22250	-0-	44 4	1937 9							
10	71238 X	57637	-0-	-13601	-0-	1464 1	55860 3	Y	1736	1721	1			136
11	63210 X	53117	-0-	-10093	-0-	170 4	1910 9							
						1434 1	50417 3	Y	2097	2168	1	27	8	38
						302 4	2307 9							
						1298 1	53582 3	Y	2304	2268	1	3	8	71
						223 4	2534 9							
						1216 1	49380 3	Y	2169	2191	1	8	8	41
						135 4	2386 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE GATEWAY		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 733H		RRCID -> 291437		COMPL. DATE 10/24/2021				TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266						
06	74370 X	72385	-0-	-1985	-0-	70212 2127	2 9	46	4	Y	1934	1996	1			71
07	91295 X	62227	-0-	-29068	-0-	1701 47	1 4	58491 1988	3 9	Y	1807	1754	1			124
08	91295 X	60114	-0-	-31181	-0-	1446 171	1 4	56575 1922	3 9	Y	1747	1734	1			137
09	88350 X	58038	-0-	-30312	-0-	1417 317	1 4	54527 1777	3 9	Y	1615	1704	1	19	8	29
10	84475 X	57007	-0-	-27468	-0-	1297 223	1 4	53609 1878	3 9	Y	1707	1682	1	2	8	52
11	72390 X	53827	-0-	-18563	-0-	1203 137	1 4	50571 1916	3 9	Y	1742	1756	1	6	8	32
TITAN 7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291633		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11635 PERF.11884 - 16501						
06	18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	13697 5016	2 9	280	4	Y	4560	4529	0	62	1	23
07	18445 X	16946	-0-	-1499	-0-	585 234	2 4	11805 4322	3 9	Y	3929	3892	0	2	1	49
08	20440 X	20440	-0-	-0-	-0-	15100 5275	3 9	65	4	Y	4795	4699	0	1	1	134
09	17324 X	17324	-0-	-0-	-0-	12842 4421	3 9	61	4	Y	4019	4065	0	1	1	31
10	17152 X	17152	-0-	-0-	-0-	12791 4124	3 9	237	4	Y	3749	3599	0	127	1	44
11	15750 X	14825	-0-	-925	-0-	10932 3869	3 9	24	4	Y	3517	3481	0	14	1	50
STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 291634		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10218 PERF.10363 - 20121						
06	57810 X	47747	-0-	-10063	-0-	43576 4118	2 9	53	4	Y	3744	3722	1			88
07	59737 X	49759	-0-	-9978	-0-	287 137	2 4	44748 4587	3 9	Y	4170	4167	1	1	8	90
08	50282 X	46555	-0-	-3727	-0-	42728 3676	3 9	151	4	Y	3342	3333	1			99
09	48660 X	42200	-0-	-6460	-0-	39298 2768	3 9	134	4	Y	2516	2543	1	10	8	62
10	49755 X	44130	-0-	-5625	-0-	39748 4296	3 9	86	4	Y	3905	3822	1	12	8	133
11	48150 X	40239	-0-	-7911	-0-	35542 4595	3 9	102	4	Y	4177	4103	1	47	8	160
TITAN 7 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 291645		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689						
06	16110 X	12918	-0-	-3192	-0-	9911 2785	2 9	222	4	Y	2532	2507	0	35	1	13
07	12462 X	10843	-0-	-1619	-0-	324 169	2 4	7954 2396	3 9	Y	2178	2158	0	1	1	27
08	14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	10819 3331	3 9	51	4	Y	3028	2963	0	1	1	85
09	12930 X	12851	-0-	-79	-0-	9421 3381	3 9	49	4	Y	3074	3102	0	33	8	24
10	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	9552 4121	3 9	180	4	Y	3746	3595	0	126	1	44
11	13740 X	12257	-0-	-1483	-0-	8327 3914	3 9	16	4	Y	3558	3533	0	10	1	51

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPILLON UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 751H		RRCID -> 291678		COMPL. DATE 05/14/2022		TOTAL DEPTH 10681		PERF.10647		- 20745	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	104730 X	69061	-0-	-35669	-0-	61196 2 7789 9	76 4	Y	7081	7080 1	176		
07	100998 X	74071	-0-	-26927	-0-	585 2 193 4	64283 3 9010 9	Y	8191	8183 1	183	1	8
08	71579 X	65250	-0-	-6329	-0-	57423 3 7630 9	197 4	Y	6936	6904 1	215		
09	69270 X	61627	-0-	-7643	-0-	53987 3 7464 9	176 4	Y	6785	6792 1	181	27	8
10	71579 X	62787	-0-	-8792	-0-	56110 3 6558 9	119 4	Y	5962	5920 1	205	18	8
11	69270 X	56804	-0-	-12466	-0-	50575 3 6101 9	128 4	Y	5546	5474 1	213	64	8

TITAN 7 UNIT													
		WELL #: 2H		RRCID -> 291699		COMPL. DATE 05/19/2021		TOTAL DEPTH 11708		PERF.12072		- 16491	
06	15510 X	14725	-0-	-785	-0-	10385 2 4055 9	285 4	Y	3686	3668 0	18	50	1
07	16027 X	12442	-0-	-3585	-0-	452 2 220 4	8434 3 3336 9	Y	3033	3008 0	37	1	1
08	14522 X	14522	-0-	-0-	-0-	10472 3 3992 9	58 4	Y	3629	3558 0	101	1	1
09	12210 X	12023	-0-	-187	-0-	8769 3 3201 9	53 4	Y	2910	2953 0	22	36	8
10	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	8810 3 3611 9	224 4	Y	3283	3148 0	39	110	1
11	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	9001 3 4040 9	22 4	Y	3673	3635 0	53	11	1

TITAN 7 UNIT													
		WELL #: 3H		RRCID -> 291700		COMPL. DATE 05/19/2021		TOTAL DEPTH 11686		PERF.11916		- 16685	
06	16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	11599 2 4902 9	274 4	Y	4456	4428 0	22	60	1
07	16461 X	14250	-0-	-2211	-0-	517 2 223 4	9690 3 3820 9	Y	3473	3444 0	43	1	1
08	16953 X	16953	-0-	-0-	-0-	12287 3 4604 9	62 4	Y	4185	4102 0	117	1	1
09	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	10831 3 3845 9	59 4	Y	3495	3539 0	27	46	8
10	14632 X	14092	-0-	-540	-0-	10181 3 3696 9	215 4	Y	3360	3225 0	40	114	1
11	14160 X	8120	-0-	-6040	-0-	5973 3 2130 9	17 4	Y	1936	1927 0	28	9	1

STATE ATLANTIS 7 UNIT													
		WELL #: 733H		RRCID -> 291754		COMPL. DATE 04/15/2022		TOTAL DEPTH 12969		PERF.12596		- 22666	
06	43590 X	37372	-0-	-6218	-0-	30296 2 7007 9	69 4	Y	6370	6367 0	69	17	1
07	42997 X	31651	-0-	-11346	-0-	505 2 207 4	24673 3 6266 9	Y	5696	5599 0	146	7	1
08	40548 X	38665	-0-	-1883	-0-	31369 3 7252 9	44 4	Y	6593	6658 0	63	5	1
09	38460 X	36448	-0-	-2012	-0-	29225 3 7119 9	104 4	Y	6472	6359 0	110	3	1
10	39432 X	35590	-0-	-3842	-0-	28547 3 6969 9	74 4	Y	6335	6285 0	117	30	1
11	37410 X	32670	-0-	-4740	-0-	26168 3 6391 9	111 4	Y	5810	5740 0	93	75	1

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291762	COMPL. DATE 04/14/2022	TOTAL DEPTH 12246	PERF.12372	-		22476				
06	35790 X	30794	-0-	-4996	-0-	25495 2	62 4	Y	4761	4762	0	10 1	52	
07	35681 X	27272	-0-	-8409	-0-	5237 9	363 2	22214 3	Y	4095	4027 0	5 1	105	
08	34348 X	32298	-0-	-2050	-0-	190 4	4505 9	41 4	Y	4778	4823 0	3 1	46	
09	32310 X	29938	-0-	-2372	-0-	27001 3	5256 9	99 4	Y	4539	4455 0	2 1	77	
10	32147 X	30027	-0-	-2120	-0-	24846 3	4993 9	73 4	Y	4673	4634 0	19 1	86	
11	31260 X	26933	-0-	-4327	-0-	24814 3	5140 9	97 4	Y	4125	4084 0	46 1	66	
						22298 3	4538 9				15 8			
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291763	COMPL. DATE 04/12/2022	TOTAL DEPTH 12528	PERF.12683	-		20030				
06	48960 X	45039	-0-	-3921	-0-	39680 2	82 4	Y	4797	4797	0	15 1	52	
07	50189 X	38980	-0-	-11209	-0-	5277 9	359 2	33871 3	Y	4063	3984 0	7 1	104	
08	49321 X	44665	-0-	-4656	-0-	281 4	4469 9	59 4	Y	3704	3746 0	5 1	35	
09	47100 X	41702	-0-	-5398	-0-	40532 3	4074 9	140 4	Y	4472	4337 0	2 1	75	
10	48391 X	40764	-0-	-7627	-0-	36643 3	4919 9	97 4	Y	4586	4531 0	26 1	84	
11	45030 X	36668	-0-	-8362	-0-	35622 3	5045 9	140 4	Y	3971	3899 0	65 1	63	
						32160 3	4368 9				28 8			
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 291823	COMPL. DATE 04/11/2022	TOTAL DEPTH 12220	PERF.12369	-		22452				
06	40020 X	35434	-0-	-4586	-0-	28830 2	60 4	Y	5949	5949	0	16 1	65	
07	39928 X	31601	-0-	-8327	-0-	6544 9	466 2	25147 3	Y	5256	5168 0	7 1	135	
08	38425 X	38425	-0-	-0-	-0-	206 4	5782 9	44 4	Y	6320	6377 0	5 1	61	
09	35970 X	35577	-0-	-393	-0-	31429 3	6952 9	103 4	Y	5791	5697 0	3 1	98	
10	37169 X	35216	-0-	-1953	-0-	29104 3	6370 9	73 4	Y	5828	5778 0	30 1	107	
11	35970 X	32115	-0-	-3855	-0-	28732 3	6411 9	111 4	Y	5264	5195 0	75 1	84	
						26214 3	5790 9				17 8			
WAPITI A UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 292012	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 9857	PERF.10026	-		20040				
06	24840 X	20870	-0-	-3970	-0-	220 1	18242 2	Y	2036	2048	1		128	
07	25668 X	13787	-0-	-11881	-0-	168 4	2240 9	359 2	Y	2354	2462 1	2 8	18	
08	25668 X	23450	-0-	-2218	-0-	51 1	110 4	10702 3	Y	11459	11360 1		117	
09	24600 X	15157	-0-	-9443	-0-	10678 3	12605 9	12269 3	Y	2403	2496 1	3 8	21	
10	25420 X	17275	-0-	-8145	-0-	40 1	2643 9	16701 3	Y	399	417 1		3	
11	22680 X	17334	-0-	-5346	-0-	103 4	439 9	16013 3	Y	1103	1088 1	2 8	16	
						33 1	1213 9							

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WAPITI A UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292013	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 10050	PERF.10350			- 20220			
06	116040 X	58375	-0-	-57665	-0-	438 1	54031 2	Y	3248	3518	1		202
07	115103 X	21516	-0-	-93587	-0-	333 4	3573 9	Y	1363	1553	1	8	11
08	104532 X	72829	-0-	-31703	-0-	67 1	207 2	Y	3926	3898	1		39
09	101160 X	63521	-0-	-37639	-0-	19593 3	150 4	Y	3737	3738	1	6 8	32
10	100161 X	73072	-0-	-27089	-0-	113 1	68110 3	Y	4593	4589	1	1 8	35
11	70470 X	68336	-0-	-2134	-0-	287 4	4319 9	Y	3975	3943	1	9 8	58
WAPITI A UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292014	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 10117	PERF.10459			- 20483			
06	105450 X	7822	-0-	-97628	-0-	82 1	58768 3	Y	348	790	1		21
07	108965 X	10332	-0-	-98633	-0-	560 4	4111 9	Y	1161	1172	1	1 8	9
08	98890 X	13390	-0-	-85500	-0-	31 1	177 2	Y	928	928	1		9
09	95190 X	14706	-0-	-80484	-0-	8723 3	124 4	Y	1162	1159	1	2 8	10
10	90272 X	24532	-0-	-65740	-0-	41 1	12225 3	Y	1166	1167	1		9
11	22703 X	22703	-0-	-0-	-0-	103 4	1021 9	Y	1335	1322	1	3 8	19
WAPITI A UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292015	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 10393	PERF.10620			- 20570			
06	164070 X	10654	-0-	-153416	-0-	28 1	13219 3	Y	480	706	1		30
07	169539 X	14045	-0-	-155494	-0-	181 4	1278 9	Y	787	810	1	1 8	6
08	160518 X	13595	-0-	-146923	-0-	63 1	23084 3	Y	1736	1724	1		18
09	155340 X	10387	-0-	-144953	-0-	102 4	1283 9	Y	1094	1101	1	2 8	9
10	156271 X	32300	-0-	-123971	-0-	47 1	21127 3	Y	8199	8142	1	2 8	64
11	37485 X	37485	-0-	-0-	-0-	60 4	1469 9	Y	9774	9669	1	21 8	148
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292068	COMPL. DATE 04/04/2023	TOTAL DEPTH 10527	PERF.11118			- 22550			
06	165390 X	97654	-0-	-67736	-0-	74 1	9996 2	Y	7462	7825	1		102
07	150350 X	797	-0-	-149553	-0-	56 4	8208 9	Y	341	434	1		9
08	119536 X	1830	-0-	-117706	-0-	49 1	119 2	Y	227	235	1		1
09	110850 X	13186	-0-	-97664	-0-	12847 3	164 4	Y	1003	999	1		5
10	108376 X	26508	-0-	-81868	-0-	47 1	11519 3	Y	2188	2167	1	1 8	25
11	97650 X	37110	-0-	-60540	-0-	119 4	1910 9	Y	3136	3122	1	3 8	36

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 292072	COMPL. DATE 03/28/2023	TOTAL DEPTH 10353	PERF.10330	- 22269								
06	126240 X	76412	-0-	-49828	-0-	320 1	68213 2	43 4	7836 9	Y	7124	7471 1				100
07	119753 X	466	-0-	-119287	-0-	58 1	16 2	175 3	50 4	Y	152	248 1				4
08	99200 X	6568	-0-	-92632	-0-	35 1	5899 3	26 4	608 9	Y	553	554 1				3
09	95550 X	30119	-0-	-65431	-0-	61 1	26992 3	57 4	3009 9	Y	2735	2723 1	1 8			14
10	85064 X	42046	-0-	-43018	-0-	34 1	37977 3	86 4	3949 9	Y	3590	3560 1	2 8			42
11	76410 X	43580	-0-	-32830	-0-	57 1	39273 3	66 4	4184 9	Y	3804	3799 1	3 8			44
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292074	COMPL. DATE 03/27/2023	TOTAL DEPTH 10537	PERF.10484	- 22929								
06	142950 X	93496	-0-	-49454	-0-	382 1	82241 2	52 4	10821 9	Y	9837	10339 1				142
07	139686 X	73957	-0-	-65729	-0-	592 1	666 2	64972 3	513 4	Y	6558	6536 1				164
08	104036 X	27643	-0-	-76393	-0-	64 1	25023 3	47 4	2509 9	Y	2281	2431 1				14
09	100680 X	54592	-0-	-46088	-0-	87 1	48197 3	64 4	6244 9	Y	5676	5659 1	1 8			30
10	101463 X	65334	-0-	-36129	-0-	52 1	57801 3	131 4	7350 9	Y	6682	6631 1	3 8			78
11	93510 X	63568	-0-	-29942	-0-	88 1	55821 3	102 4	7557 9	Y	6870	6862 1	5 8			81
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292121	COMPL. DATE 04/04/2023	TOTAL DEPTH 10596	PERF.11670	- 22316								
06	115800 X	73734	-0-	-42066	-0-	291 1	64650 2	39 4	8754 9	Y	7958	8360 1				115
07	110639 X	571	-0-	-110068	-0-	46 1	18 2	278 3	40 4	Y	172	283 1				4
08	103819 X	502	-0-	-103317	-0-	12 1	353 3	9 4	128 9	Y	116	119 1				1
09	79500 X	4483	-0-	-75017	-0-	27 1	3383 3	20 4	1053 9	Y	957	953 1				5
10	79143 X	10183	-0-	-68960	-0-	19 1	8542 3	48 4	1574 9	Y	1431	1418 1	1 8			17
11	73740 X	14920	-0-	-58820	-0-	40 1	12818 3	46 4	2016 9	Y	1833	1827 1	1 8			22
TITAN 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292225	COMPL. DATE 11/15/2021	TOTAL DEPTH 12121	PERF.12222	- 16916								
06	21720 X	18794	-0-	-2926	-0-	14190 2	292 4	4312 9		Y	3920	3893 0	54 1			20
07	22444 X	16232	-0-	-6212	-0-	497 2	11817 3	242 4	3676 9	Y	3342	3309 0	2 1			41
08	20677 X	19067	-0-	-1610	-0-	14929 3	65 4	4073 9		Y	3703	3629 0	1 1			103
09	19860 X	18151	-0-	-1709	-0-	14288 3	71 4	3792 9		Y	3447	3463 0	1 1			26
10	20429 X	18730	-0-	-1699	-0-	14805 3	286 4	3639 9		Y	3308	3170 0	115 1			39
11	18780 X	17743	-0-	-1037	-0-	14339 3	29 4	3375 9		Y	3068	3027 0	20 1			44

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 731H		RRCID -> 292228		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957					
06		20280 X	16514	-0-	-3766	-0-	14242 1958	2 9	314	4	Y	1780	1762	0	26 1 9
07		19685 X	14555	-0-	-5130	-0-	301 256	2 4	11769	3	Y	2026	1998	0	2 1 25
08		18352 X	16496	-0-	-1856	-0-	14400 2026	3 9	70	4	Y	1842	1805	0	1 1 51
09		17760 X	14635	-0-	-3125	-0-	12916 1647	3 9	72	4	Y	1497	1485	0	1 1 11
10		17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	14264 2654	3 9	291	4	Y	2413	2301	0	85 1 28
11		16500 X	14868	-0-	-1632	-0-	12818 2022	3 9	28	4	Y	1838	1808	0	17 1 26
		JAWS STATE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292273		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189			
06		64830 X	43566	-0-	-21264	-0-	251 121	1 4	39139	2	Y	3686	3717	1	122
07		63333 X	46841	-0-	-16492	-0-	306 41864	1 3	654	2	Y	3490	3477	1	135
08		60605 X	51097	-0-	-9508	-0-	414 57	1 4	46709	3	Y	3561	3630	1	66
09		56730 X	32605	-0-	-24125	-0-	176 292	1 4	29746	3	Y	2174	2137	1	15 8 88
10		51739 X	31337	-0-	-20402	-0-	111 149	1 4	28766	3	Y	2101	2147	1	7 8 35
11		49440 X	30035	-0-	-19405	-0-	149 277	4 4	2311	9	Y	2711	2713	1	2 8 31
		JAWS STATE UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292274		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10450 PERF.10367 - 19351			
06		64560 X	50541	-0-	-14019	-0-	292 142	1 4	45644	2	Y	4057	4075	1	135
07		52111 X	51270	-0-	-841	-0-	328 44908	1 3	851	2	Y	4538	4498	1	175
08		48112 X	44414	-0-	-3698	-0-	348 44	1 4	39560	3	Y	4056	4156	1	75
09		50550 X	37568	-0-	-12982	-0-	204 154	1 4	34360	3	Y	2591	2544	1	17 8 105
10		52235 X	26961	-0-	-25274	-0-	90 94	1 4	23645	3	Y	2847	2894	1	10 8 48
11		50550 X	22951	-0-	-27599	-0-	55 149	1 4	19320	3	Y	3115	3125	1	2 8 36
		JAWS STATE UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292368		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10693 - 20529			
06		72360 X	46487	-0-	-25873	-0-	268 130	1 4	41782	2	Y	3915	3995	1	130
07		70773 X	60539	-0-	-10234	-0-	392 53646	1 3	914	2	Y	4872	4814	1	188
08		70773 X	56779	-0-	-13994	-0-	447 56	1 4	50708	3	Y	5062	5157	1	93
09		66480 X	335	-0-	-66145	-0-	51 262	3 9	22	4	Y	238	320	1	1 8 10
10		63674 X	1456	-0-	-62218	-0-	3 22	1 4	892	3	Y	490	490	1	2 8 8
11		58590 X	15706	-0-	-42884	-0-	22 38 170	4 1 4	539	9	Y	1831	1817	1	1 8 21

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292369	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL DEPTH 10747	PERF.10637	-		20064				
06	145290 X	117087	-0-	-28203	-0-	721 1	111982 2	Y	3668	3684	1			122
07	139407 X	93256	-0-	-46151	-0-	349 4	4035 9	Y	2888	2898	1			112
08	136958 X	67110	-0-	-69848	-0-	646 1	542 2	Y	1881	1958	1			35
09	124410 X	7711	-0-	-116699	-0-	88421 3	470 4	Y	119	148	1	1 8		5
10	120993 X	13874	-0-	-107119	-0-	578 1	64391 3	Y	538	532	1	2 8		9
11	117090 X	24327	-0-	-92763	-0-	72 4	2069 9	Y	507	510	1			6
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292376	COMPL. DATE 06/30/2022	TOTAL DEPTH 9854	PERF.10445	-		20465				
06	81016 X	81016	-0-	-0-	-0-	37 1	74203 2	Y	6045	6032	1			175
07	85250 X	81406	-0-	-3844	-0-	126 4	6650 9	Y	6280	6235	1	2 8		218
08	85405 X	78923	-0-	-6482	-0-	33 1	298 2	Y	5643	5594	1			267
09	82650 X	75171	-0-	-7479	-0-	74019 3	148 4	Y	6041	5917	1	91 8		300
10	85405 X	78074	-0-	-7331	-0-	37 1	72551 3	Y	5664	5691	1	28 8		245
11	81030 X	61481	-0-	-19549	-0-	128 4	6207 9	Y	4897	4824	1	72 8		246
POLARIS 7		WELL #: 712H		RRCID -> 292385	COMPL. DATE 05/06/2021	TOTAL DEPTH 12054	PERF.12300	-		16997				
06	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	42 1	68395 3	Y	4920	4940	0	2 1		44
07	15159 X	13511	-0-	-1648	-0-	89 4	6645 9	Y	4693	4686	0	1 1		45
08	17422 X	13136	-0-	-4286	-0-	46 1	71735 3	Y	3121	3139	0	1 1		26
09	16860 X	12447	-0-	-4413	-0-	63 4	6230 9	Y	2705	2679	0	27 8		25
10	15748 X	12927	-0-	-2821	-0-	63 4	6230 9	Y	2592	2571	0	4 1		37
11	15240 X	12172	-0-	-3068	-0-	40 1	55983 3	Y	2415	2407	0	11 1		26
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292411	COMPL. DATE 07/01/2022	TOTAL DEPTH 9832	PERF.10475	-		20208				
06	93164 X	93164	-0-	-0-	-0-	71 4	4225 9	Y	4807	4818	1			134
07	97280 X	97280	-0-	-0-	-0-	44 1	87669 2	Y	4089	4086	1	1 8		136
08	93930 X	90928	-0-	-3002	-0-	163 4	5288 9	Y	4489	4417	1			208
09	93150 X	86497	-0-	-6653	-0-	41 1	185 2	Y	3964	3924	1	59 8		189
10	97278 X	87060	-0-	-10218	-0-	92359 3	197 4	Y	3841	3851	1	19 8		160
11	94140 X	81681	-0-	-12459	-0-	44 1	85787 3	Y	3208	3171	1	47 8		150

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. POLARIS 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 732H		RRCID -> 292659		COMPL. DATE 09/20/2021				TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 17393						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	18750 X	16848	-0-	-1902	-0-	12679	2	37	4	Y	3756	3802	0	3	1	34
07	19375 X	14158	-0-	-5217	-0-	4132 369	9 2	10289	3	Y	3137	3134	0	1	1	30
08	16492 X	15607	-0-	-885	-0-	49 11569	4 3	3451	9	Y	3671	3669	0	1	1	31
09	15960 X	14306	-0-	-1654	-0-	10582	3	3724	9	Y	3385	3355	0	29	8	32
10	16492 X	13833	-0-	-2659	-0-	10170	3	3663	9	Y	3330	3305	0	5	1	47
11	15960 X	12748	-0-	-3212	-0-	9316 3418	3 9	14	4	Y	3107	3101	0	12	1	33
MCGREGOR C UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292701		COMPL. DATE 01/23/2022				TOTAL DEPTH 12255 PERF.12364 - 22296						
06	17280 X	12339	-0-	-4941	-0-	7693	2	97	4	Y	4135	4113	0	13	1	32
07	17856 X	13097	-0-	-4759	-0-	4549 513	9 2	8018	3	Y	4071	4054	0	13	1	36
08	16740 X	12835	-0-	-3905	-0-	88 8233	4 3	4478	9	Y	4026	4013	0	13	1	36
09	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	4429 8123	9 3	173	4	Y	3739	3711	0	14	1	50
10	13082 X	11786	-0-	-1296	-0-	4113 7550	9 3	225	4	Y	3646	3616	0	25	1	55
11	12660 X	11547	-0-	-1113	-0-	4011 7412	9 3	161	4	Y	3613	3541	0	38	1	40
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292847		COMPL. DATE 03/09/2023				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11150 - 20308						
06	147000 X	90922	-0-	-56078	-0-	257	1	87600	2	Y	2742	2502	0	251	1	15
07	151900 X	90684	-0-	-61216	-0-	49 276	4 1	3016	9	Y	2514	2389	0	115	1	25
08	97433 X	88679	-0-	-8754	-0-	87286 267	3 1	75	4	Y	2329	2208	0	107	1	36
09	94290 X	85190	-0-	-9100	-0-	66 277	4 1	2562	9	Y	2484	2289	0	198	1	32
10	96937 X	91833	-0-	-5104	-0-	98 377	4 1	2732	9	Y	2339	1923	0	417	1	27
11	90930 X	87236	-0-	-3694	-0-	35 401	4 1	2573	9	Y	2680	2359	0	271	1	77
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 292848		COMPL. DATE 03/09/2023				TOTAL DEPTH 10939 PERF.11200 - 20344						
06	129090 X	82462	-0-	-46628	-0-	241	1	80511	2	Y	1513	1397	0	123	1	9
07	119815 X	82666	-0-	-37149	-0-	46 260	4 1	1664	9	Y	1556	1493	0	57	1	15
08	87916 X	81501	-0-	-6415	-0-	80448 251	3 1	70	4	Y	2166	2092	0	53	1	34
09	85080 X	76809	-0-	-8271	-0-	62 257	4 1	2383	9	Y	2022	1933	0	95	1	27
10	85746 X	79915	-0-	-5831	-0-	91 337	4 1	2224	9	Y	2059	1863	0	194	1	26
11	82470 X	60550	-0-	-21920	-0-	31 286	4 1	2265	9	Y	1424	1230	0	180	1	40
						48	4	1566	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 715H		RRCID -> 292867	COMPL. DATE 06/01/2022	TOTAL DEPTH 11876	PERF.11902	-		16735						
06		18609 X	18609	-0-	-0-	45	1	12534	2	Y	5419	5304	0	124	1	13
						69	4	5961	9							
07		22382 X	16609	-0-	-5773	117	1	545	2	Y	4624	4232	0	388	1	9
						10741	3	120	4			8	8			
08		17448 X	17448	-0-	-0-	110	1	11922	3	Y	4892	4439	0	455	1	7
						35	4	5381	9							
09		18993 X	18993	-0-	-0-	93	1	13142	3	Y	5208	5055	0	104	1	7
						29	4	5729	9			49	8			
10		16616 X	14235	-0-	-2381	52	1	9223	3	Y	4473	4378	0	87	1	7
						40	4	4920	9			8	8			
11		17557 X	17557	-0-	-0-	40	1	12351	3	Y	4647	4613	0	13	1	16
						54	4	5112	9			12	8			
		CASSINI 7 UNIT		WELL #: 734H	RRCID -> 292868	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL DEPTH 12191	PERF.12164	-		17066					
06		28650 X	18081	-0-	-10569	46	1	13612	2	Y	3956	3877	0	92	1	10
						71	4	4352	9							
07		33542 X	15140	-0-	-18402	115	1	392	2	Y	3328	3043	0	280	1	7
						10853	3	119	4			8	8			
08		28923 X	16238	-0-	-12685	114	1	12048	3	Y	3673	3333	0	342	1	5
						36	4	4040	9							
09		27990 X	17208	-0-	-10782	102	1	13242	3	Y	3483	3367	0	69	1	5
						33	4	3831	9			47	8			
10		28923 X	18551	-0-	-10372	61	1	13929	3	Y	4104	4010	0	83	1	7
						47	4	4514	9			9	8			
11		18090 X	15041	-0-	-3049	38	1	11323	3	Y	3299	3269	0	14	1	11
						51	4	3629	9			12	8			
		CASSINI 7 UNIT		WELL #: 705H	RRCID -> 292889	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL DEPTH 11123	PERF. N/A								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		CASSINI 7 UNIT		WELL #: 733H	RRCID -> 292928	COMPL. DATE 06/01/2022	TOTAL DEPTH 12196	PERF.12178	-		17073					
06		25321 X	25321	-0-	-0-	54	1	18794	2	Y	5809	5680	0	135	1	14
						83	4	6390	9							
07		30566 X	21448	-0-	-9118	135	1	574	2	Y	4882	4462	0	411	1	10
						15230	3	139	4			13	8			
08		25995 X	25995	-0-	-0-	142	1	19219	3	Y	5990	5434	0	558	1	8
						45	4	6589	9							
09		24810 X	24810	-0-	-0-	114	1	18471	3	Y	5626	5445	0	112	1	8
						36	4	6189	9			69	8			
10		21700 X	16759	-0-	-4941	63	1	12154	3	Y	4085	3995	0	82	1	7
						48	4	4494	9			9	8			
11		24317 X	24317	-0-	-0-	49	1	17914	3	Y	5716	5658	0	25	1	19
						66	4	6288	9			21	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 711H		RRCID -> 292939	COMPL. DATE 04/15/2022	TOTAL DEPTH 8998	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	20146	-0-	20146	20146	18988 3	215 4	Y	857	805 1		52
*09	14B2 EXT	99055	-0-	99055	119201	943 9 87728 3	236 4	Y	10083	10081 1		54
10	14B2 EXT	81981	-0-	81981	201182	11091 9 73853 3	147 4	Y	7255	7222 1	1 8	86
11	14B2 EXT	129937	-0-	129937	331119	7981 9 115043 3 14707 9	187 4	Y	13370	13278 1	10 8	168
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292945	COMPL. DATE 04/08/2022	TOTAL DEPTH 9230	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	60276	-0-	60276	60276	53810 3	141 4	Y	5750	5400 1		350
*09	14B2 EXT	343305	-0-	343305	403581	6325 9 317252 3	2 4	Y	23683	23907 1		126
10	14B2 EXT	234616	-0-	234616	638197	26051 9 217535 3	5 4	Y	15524	15465 1	3 8	182
11	14B2 EXT	183752	-0-	183752	821949	17076 9 172175 3 11531 9	46 4	Y	10483	10528 1	8 8	129
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292946	COMPL. DATE 04/18/2022	TOTAL DEPTH 9265	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	60792	-0-	60792	60792	54313 3	363 4	Y	5560	5222 1		338
*09	14B2 EXT	382343	-0-	382343	443135	6116 9 353074 3	904 4	Y	25786	25987 1		137
10	14B2 EXT	278247	-0-	278247	721382	28365 9 258512 3	461 4	Y	17522	17450 1	3 8	206
11	14B2 EXT	222977	-0-	222977	944359	19274 9 210880 3 11817 9	280 4	Y	10743	10810 1	8 8	131
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292947	COMPL. DATE 04/21/2022	TOTAL DEPTH 9221	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	67995	-0-	67995	67995	60535 3	390 4	Y	6427	6036 1		391
*09	14B2 EXT	312064	-0-	312064	380059	7070 9 285214 3	729 4	Y	23746	24011 1		126
10	14B2 EXT	207901	-0-	207901	587960	26121 9 189746 3	338 4	Y	16197	16129 1	3 8	191
11	14B2 EXT	161170	-0-	161170	749130	17817 9 147090 3 13886 9	194 4	Y	12624	12648 1	10 8	157

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 751H		RRCID -> 292948		COMPL. DATE 04/27/2022				TOTAL DEPTH 10209 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	32755	-0-	32755	32755	31052	3	265	4	Y	1307	1227	1		80	
*09	14B2 EXT	160735	-0-	160735	193490	154445	3	811	4	Y	4981	5035	1		26	
10	14B2 EXT	301301	-0-	301301	494791	294235	3	525	4	Y	5946	5906	1	1 8	65	
11	14B2 EXT	217784	-0-	217784	712575	213733	3	285	4	Y	3424	3449	1	3 8	37	
TITAN 7 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 292965		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 11787 PERF.11867 - 16646						
06	25710 X	18409	-0-	-7301	-0-	13210	2	282	4	Y	4470	4440	0	61 1	22	
07	20832 X	15006	-0-	-5826	-0-	4917	9	520	2	10425	3	3498	3466	0	2 1	43
08	19961 X	19961	-0-	-0-	-0-	213	4	3848	9	15004	3	4446	4353	0	1 1	124
09	18660 X	17419	-0-	-1241	-0-	4891	9	67	4	Y	3609	3647	0	1 1	28	
10	19282 X	17407	-0-	-1875	-0-	13382	3	264	4	Y	3582	3435	0	123 1	42	
11	19320 X	17110	-0-	-2210	-0-	3970	9	3940	3	Y	2916	2880	0	21 1	41	
LINK VJ RANCH 24-13 K		WELL #: 734H		RRCID -> 292967		COMPL. DATE 07/10/2022				TOTAL DEPTH 11642 PERF.11756 - 21680						
06	44010 X	36325	-0-	-7685	-0-	31667	2	85	4	Y	4157	4205	1		48	
07	45477 X	42329	-0-	-3148	-0-	4573	9	578	2	35971	3	5226	5223	1	2 8	49
08	45477 X	38841	-0-	-6636	-0-	31	4	5749	9	70	4	4247	4197	1		99
*09	40950 X	36049	-0-	-4901	-0-	34099	3	30	4	Y	4019	3920	1	160 8	38	
10	42315 X	35979	-0-	-6336	-0-	4672	9	4421	9	Y	3890	3576	0	317 1	35	
11	40950 X	34617	-0-	-6333	-0-	31598	3	31678	3	Y	3197	2962	0	231 1	39	
LINK VJ RANCH 24-13 J		WELL #: 733H		RRCID -> 293032		COMPL. DATE 07/09/2022				TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865						
06	45330 X	36901	-0-	-8429	-0-	28204	2	93	4	Y	7822	7853	1		92	
07	47168 X	47168	-0-	-0-	-0-	8604	9	1062	2	35568	3	9548	9547	1	3 8	90
08	44517 X	44517	-0-	-0-	-0-	35	4	10503	9	70	4	9012	8889	1		213
*09	42960 X	39255	-0-	-3705	-0-	34534	3	32	4	Y	5661	5602	1	218 8	54	
10	47182 X	37925	-0-	-9257	-0-	9913	9	31949	3	Y	5413	5000	0	418 1	49	
11	45660 X	36957	-0-	-8703	-0-	6227	9	5954	9	Y	5680	5351	0	308 1	70	
						30678		3						6248		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 734H			RRCID -> 293159	COMPL. DATE 06/27/2022					TOTAL DEPTH 10846	PERF.11072 - 18700			
06		61710 X	48497	-0-	-13213	-0-	88 1	40919 2	Y	6757	6669 0	60 1	82		
07		56730 X	52480	-0-	-4250	-0-	57 4	7433 9	Y	8227	8175 0	29 1	105		
08		54250 X	44630	-0-	-9620	-0-	98 1	485 2	Y	5367	5408 0	29 1	35		
09		52500 X	41293	-0-	-11207	-0-	42703 3	144 4	Y	4586	4530 0	52 1	35		
10		54250 X	41202	-0-	-13048	-0-	14 1	38556 3	Y	4601	4409 0	172 1	54		
11		50790 X	35171	-0-	-15619	-0-	156 4	5904 9	Y	3101	3003 0	119 1	32		
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 712H			RRCID -> 293161	COMPL. DATE 06/27/2022					TOTAL DEPTH 10582	PERF.10764 - 18149			
06		46500 X	40349	-0-	-6151	-0-	27 1	36155 3	Y	5487	5405 0	57 1	66		
07		50530 X	39154	-0-	-11376	-0-	66 4	5045 9	Y	7430	7378 0	24 1	94		
08		46748 X	37787	-0-	-8961	-0-	39 1	36067 3	Y	6067	6097 0	24 1	40		
09		45240 X	35592	-0-	-9648	-0-	35 4	5061 9	Y	5234	5183 0	45 1	41		
10		46004 X	36193	-0-	-9811	-0-	42 1	31684 3	Y	5630	5430 0	174 1	66		
11		40350 X	30032	-0-	-10318	-0-	34 4	3411 9	Y	4616	4527 0	104 1	49		
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 733H			RRCID -> 293162	COMPL. DATE 06/27/2022					TOTAL DEPTH 10860	PERF.11052 - 18341			
06		67620 X	50223	-0-	-17397	-0-	88 1	40919 2	Y	5371	5293 0	58 1	65		
07		65999 X	49700	-0-	-16299	-0-	63 4	5908 9	Y	5627	5595 0	26 1	71		
08		62620 X	45466	-0-	-17154	-0-	98 1	332 2	Y	4701	4714 0	27 1	31		
09		60600 X	44866	-0-	-15734	-0-	42925 3	155 4	Y	4487	4426 0	53 1	35		
10		56606 X	44491	-0-	-12115	-0-	14 1	40142 3	Y	4299	4116 0	167 1	50		
11		50220 X	32775	-0-	-17445	-0-	139 4	5171 9	Y	3339	3251 0	101 1	35		
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 714H			RRCID -> 293164	COMPL. DATE 06/27/2022					TOTAL DEPTH 10569	PERF.10848 - 18430			
06		63690 X	46318	-0-	-17372	-0-	30 1	39844 3	Y	7073	6989 0	51 1	86		
07		58249 X	49380	-0-	-8869	-0-	56 4	8367 9	Y	9137	9083 0	24 1	116		
08		46500 X	41523	-0-	-4977	-0-	43 1	39687 3	Y	8255	8292 0	25 1	54		
09		45000 X	40310	-0-	-4690	-0-	32 4	4729 9	Y	7606	7546 0	48 1	59		
10		46500 X	39494	-0-	-7006	-0-	38 1	29033 3	Y	7522	7285 0	206 1	89		
11		45000 X	36876	-0-	-8124	-0-	31 4	3673 9	Y	7021	6907 0	125 1	75		

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
TITAN 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 293171		COMPL. DATE 08/16/2021		TOTAL DEPTH 1330 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT 29 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 293173		COMPL. DATE 06/30/2019		TOTAL DEPTH 11759 PERF. 11941 - 16611				
06	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	6782 2	53 4	Y	1016	1020 0	2 1	14
						1118 9						
07	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	66 2	5818 3	Y	916	899 0	1 1	27
						106 4	1008 9			3 8		
08	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	8266 3	30 4	Y	1294	1287 0	1 1	33
						1423 9						
*09	9360 X	6926	-0-	-2434	-0-	5652 3	129 4	Y	1041	997 0	22 8	55
						1145 9						
10	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	14 1	6518 3	Y	1482	1480 0	3 1	50
						99 4	1630 9			4 8		
11	9360 X	8738	-0-	-622	-0-	126 1	7655 3	Y	783	786 0	9 1	23
						96 4	861 9			15 8		

STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 713H		RRCID -> 293186		COMPL. DATE 06/27/2022		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 10764 - 18241				
06	38010 X	32340	-0-	-5670	-0-	55 1	25829 2	Y	5822	5758 0	39 1	71
						52 4	6404 9					
07	35433 X	31725	-0-	-3708	-0-	57 1	340 2	Y	5762	5743 0	17 1	73
						24873 3	117 4					
08	38533 X	29796	-0-	-8737	-0-	8 1	23165 3	Y	5911	5929 0	16 1	39
						121 4	6502 9					
09	37290 X	29501	-0-	-7789	-0-	17 1	22875 3	Y	5956	5914 0	30 1	46
						57 4	6552 9			5 8		
10	38533 X	30598	-0-	-7935	-0-	25 1	23961 3	Y	5981	5801 0	154 1	71
						33 4	6579 9			1 8		
11	32340 X	24554	-0-	-7786	-0-	25 1	19526 3	Y	4520	4465 0	76 1	48
						31 4	4972 9			2 8		

VJ RANCH LINK 35-38 B		WELL #: 591H		RRCID -> 293203		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 1103 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EXCELSIOR 12-7		WELL #: 13H		RRCID -> 293209		COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL DEPTH 12235 PERF. 12355 - 16975				
06	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	33 1	5885 2	Y	1712	1711 0	1 1	48
						25 4	1883 9					
07	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	21 1	196 2	Y	1834	1796 0	1 1	82
						5872 3	18 4			3 8		
08	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	29 1	6226 3	Y	1792	768 0	1001 1	102
						11 4	1971 9			3 8		
09	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	274 1	5987 3	Y	1786	1822 0	21 8	45
						5 4	1965 9					
10	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	26 1	6001 3	Y	1767	1755 0	3 1	51
						10 4	1944 9			3 8		
11	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	23 1	5775 3	Y	1880	1866 0	7 1	53
						9 4	2068 9			5 8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 735H		RRCID -> 293214	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 10848	PERF.11314	- 18988								
06		82110 X	47082	-0-	-35028	-0-	78 1	36839	2	Y	9196	9075	0	74	1	111
							49 4	10116	9							
07		80445 X	34912	-0-	-45533	-0-	65 1	314	2	Y	5328	5344	0	27	1	68
							28553 3	119	4							
08		77903 X	65196	-0-	-12707	-0-	20 1	56614	3	Y	7604	7577	0	46	1	49
							198 4	8364	9							
09		64560 X	62870	-0-	-1690	-0-	40 1	54104	3	Y	7861	7758	0	84	1	61
							79 4	8647	9							
10		63157 X	63157	-0-	-0-	-0-	58 1	53870	3	Y	8353	8025	0	290	1	98
							41 4	9188	9							
11		63090 X	57834	-0-	-5256	-0-	65 1	49381	3	Y	7587	7395	0	206	1	80
							42 4	8346	9							
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 293216	COMPL. DATE 03/26/2023	TOTAL DEPTH 11111	PERF.11401	- 18660								
06		166950 X	113971	-0-	-52979	-0-	232 1	106825	2	Y	6180	5993	0	171	1	73
							116 4	6798	9							
07		166253 X	110903	-0-	-55350	-0-	240 1	283	2	Y	4864	4799	0	77	1	61
							104738 3	292	4							
08		127782 X	112730	-0-	-15052	-0-	38 1	105811	3	Y	5989	5919	0	92	1	39
							293 4	6588	9							
09		123660 X	105058	-0-	-18602	-0-	74 1	98632	3	Y	5669	5495	0	165	1	43
							116 4	6236	9							
10		127782 X	108712	-0-	-19070	-0-	111 1	102013	3	Y	5932	5488	0	419	1	67
							63 4	6525	9							
11		113970 X	91107	-0-	-22863	-0-	114 1	85482	3	Y	4956	4616	0	355	1	50
							59 4	5452	9							
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 762H		RRCID -> 293217	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 11354	PERF.11599	- 19087								
06		94680 X	67697	-0-	-26983	-0-	138 1	63559	2	Y	3571	3465	0	91	1	43
							72 4	3928	9							
07		88691 X	66923	-0-	-21768	-0-	143 1	219	2	Y	3739	3694	0	41	1	47
							62267 3	181	4							
08		80414 X	65278	-0-	-15136	-0-	22 1	61204	3	Y	3520	3498	0	46	1	23
							180 4	3872	9							
09		77820 X	61589	-0-	-16231	-0-	43 1	58072	3	Y	3091	3003	0	85	1	23
							74 4	3400	9							
10		74214 X	62363	-0-	-11851	-0-	64 1	58725	3	Y	3214	2987	0	214	1	36
							39 4	3535	9							
11		67710 X	57779	-0-	-9931	-0-	73 1	54527	3	Y	2853	2661	0	198	1	29
							41 4	3138	9							
TITAN 7 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 293227	COMPL. DATE 08/16/2021	TOTAL DEPTH 1308	PERF. N/A									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 38-47 H		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
-----											TOTAL DEPTH 11154 PERF.11165 - 21365		
06	162720 X	46537	-0-	-116183	-0-	116 1	34132 2	Y	11012	11025 1	263		
07	148769 X	115662	-0-	-33107	-0-	176 4	12113 9	Y	24166	24098 1	331		
08	144708 X	129535	-0-	-15173	-0-	70 1	2716 2	Y	26062	25928 1	465		
09	140040 X	119811	-0-	-20229	-0-	86151 3	142 4	Y	24001	13526 0	10595 1	345	
10	115661 X	112339	-0-	-3322	-0-	205 4	28668 9	Y	21562	20961 0	694 1	252	
11	125370 X	102115	-0-	-23255	-0-	4 1	93215 3	Y	19739	19085 0	736 1	170	
-----											TOTAL DEPTH 11552 PERF.11565 - 26457		
VJ RANCH LINK 35-47 J											WELL #: 733H RRCID -> 293248		
06	345270 X	165605	-0-	-179665	-0-	373 1	143978 2	Y	18805	18564 1	443		
07	226176 X	148758	-0-	-77418	-0-	568 4	20686 9	Y	17094	17304 1	233		
08	211761 X	155394	-0-	-56367	-0-	107 1	1909 2	Y	18284	18193 1	324		
09	204930 X	131317	-0-	-73613	-0-	127722 3	217 4	Y	15362	8579 0	6889 1	218	
10	171120 X	127466	-0-	-43654	-0-	5 1	134975 3	Y	16819	16096 0	747 1	194	
11	165600 X	118599	-0-	-47001	-0-	302 4	20112 9	Y	14824	14057 0	836 1	125	
-----											TOTAL DEPTH 11232 PERF.11277 - 26754		
VJ RANCH LINK 35-47 K											WELL #: 713H RRCID -> 293249		
06	310320 X	130815	-0-	-179505	-0-	261 1	102857 2	Y	24817	24540 1	596		
07	194277 X	155739	-0-	-38538	-0-	398 4	27299 9	Y	29041	29238 1	399		
08	194277 X	158664	-0-	-35613	-0-	96 1	3274 2	Y	29089	28967 1	521		
09	188010 X	130735	-0-	-57275	-0-	120228 3	196 4	Y	23052	13118 0	10121 1	334	
10	155744 X	117615	-0-	-38129	-0-	5 1	126377 3	Y	19949	19645 0	402 1	236	
11	153540 X	115510	-0-	-38030	-0-	284 4	31998 9	Y	19652	19274 0	442 1	172	
-----											TOTAL DEPTH 11277 PERF.11277 - 26754		
WAPITI B UNIT											WELL #: 714H RRCID -> 293262		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	261 1	3406 2	Y	NO RPT	NO RPT	-0-		
07	SHUT IN	199375	-0-	199375	199375	398 4	27299 9	Y	22343	22150 1	20 8	173	
08	14B2 EXT	226177	-0-	226177	425552	170241 3	845 4	Y	22190	22139 1	224		
09	14B2 EXT	179956	-0-	179956	605508	260 1	200846 3	Y	18301	18341 1	28 8	156	
10	14B2 EXT	170545	-0-	170545	776053	662 4	24409 9	Y	16118	16147 1	5 8	122	
11	14B2 EXT	148844	-0-	148844	924897	173 1	158399 3	Y	12704	12611 1	28 8	187	
-----											TOTAL DEPTH 9902 PERF. N/A		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 734H		RRCID -> 293263		COMPL. DATE 06/21/2022				TOTAL DEPTH 10125 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	341152	-0-	341152	341152	530	1	5390	2	Y	35293	34987	1	32 8	274
						294972	3	1438	4						
08	14B2 EXT	341033	-0-	341033	682185	401	1	308479	3	Y	28303	28291	1		286
						1020	4	31133	9						
09	14B2 EXT	272317	-0-	272317	954502	269	1	245616	3	Y	22293	22355	1	34 8	190
						1910	4	24522	9						
10	14B2 EXT	256619	-0-	256619	1211121	299	1	235354	3	Y	18550	18595	1	5 8	140
						561	4	20405	9						
11	14B2 EXT	216364	-0-	216364	1427485	285	1	200274	3	Y	13984	13890	1	30 8	204
						423	4	15382	9						

WAPITI B UNIT		WELL #: 735H		RRCID -> 293264		COMPL. DATE 07/16/2022				TOTAL DEPTH 10230 PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	358235	-0-	358235	358235	552	1	5985	2	Y	39193	38854	1	35 8	304
						307110	3	1476	4						
08	SHUT IN	352854	-0-	352854	711089	413	1	318327	3	Y	30056	30056	1		304
						1052	4	33062	9						
09	14B2 EXT	274692	-0-	274692	985781	270	1	247246	3	Y	22958	23032	1	35 8	195
						1922	4	25254	9						
10	14B2 EXT	241456	-0-	241456	1227237	281	1	221109	3	Y	17763	17819	1	5 8	134
						527	4	19539	9						
11	14B2 EXT	202236	-0-	202236	1429473	267	1	187177	3	Y	13088	13004	1	28 8	190
						395	4	14397	9						

WAPITI B UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 293265		COMPL. DATE 07/06/2022				TOTAL DEPTH 10474 PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	311807	-0-	311807	311807	528	1	1926	2	Y	12745	12636	1	11 8	98
						293920	3	1413	4						
08	SHUT IN	403378	-0-	403378	715185	511	1	389860	3	Y	10643	10635	1		106
						1300	4	11707	9						
09	14B2 EXT	315591	-0-	315591	1030776	336	1	305119	3	Y	7044	7082	1	11 8	57
						2388	4	7748	9						
10	14B2 EXT	287424	-0-	287424	1318200	361	1	281066	3	Y	4837	4861	1	1 8	32
						676	4	5321	9						
11	14B2 EXT	236946	-0-	236946	1555146	333	1	232320	3	Y	3453	3436	1	7 8	42
						495	4	3798	9						

VJ RANCH LINK 38-47 G		WELL #: 734H		RRCID -> 293269		COMPL. DATE 10/10/2022				TOTAL DEPTH 11432 PERF. 11460 - 21567					
06	195270 X	68991	-0-	-126279	-0-	185	1	57860	2	Y	9695	9641	1		230
						281	4	10665	9						
07	124899 X	72610	-0-	-52289	-0-	54	1	1119	2	Y	9989	10083	1		136
						60339	3	110	4						
08	122822 X	80720	-0-	-42102	-0-	3	1	68626	3	Y	10825	10769	1		192
						183	4	11908	9						
09	118860 X	82027	-0-	-36833	-0-	4	1	69646	3	Y	11087	6198	0	4923 1	158
						181	4	12196	9						
10	91791 X	82390	-0-	-9401	-0-	4	1	70261	3	Y	10853	10361	0	525 1	125
						187	4	11938	9						
11	78663 X	78663	-0-	-0-	-0-	4	1	67444	3	Y	10034	9472	0	603 1	84
						178	4	11037	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 752H		RRCID -> 293276	COMPL. DATE 06/13/2022	TOTAL DEPTH 10453	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	246381	-0-	246381	246381	422 1	1193 2	Y	7940	7872 1	7 8	61
08	14B2 EXT	296715	-0-	296715	543096	234884 3	1148 4	Y	6990	6982 1		69
09	14B2 EXT	216583	-0-	216583	759679	377 1	287689 3	Y	4418	4444 1	7 8	36
10	14B2 EXT	284959	-0-	284959	1044638	960 4	7689 9	Y	3512	3525 1	1 8	22
11	14B2 EXT	225520	-0-	225520	1270158	231 1	209849 3	Y	2408	2399 1	5 8	26
						1643 4	4860 9					
						360 1	280062 3					
						674 4	3863 9					
						319 1	222079 3					
						473 4	2649 9					

STATE STREAMER UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 293315	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL DEPTH 11019	PERF.12802 - 21239					
06	313800 X	198848	-0-	-114952	-0-	237 1	194555 2	Y	3670	3459 0	307 1	38
07	310403 X	194065	-0-	-116338	-0-	19 4	4037 9	Y	3417	3263 0	137 1	55
08	268367 X	170192	-0-	-98175	-0-	228 1	136 2	Y	2517	2395 0	114 1	63
09	232530 X	160176	-0-	-72354	-0-	189293 3	649 4	Y	2426	2197 0	224 1	68
10	240281 X	185497	-0-	-54784	-0-	229 1	166291 3	Y	2801	2318 0	507 1	44
11	198840 X	135761	-0-	-63079	-0-	903 4	2769 9	Y	3349	2821 0	449 1	123
						326 1	156623 3					
						558 4	2669 9					
						385 1	181880 3					
						151 4	3081 9					
						399 1	131535 3					
						143 4	3684 9					

STATE STREAMER UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 293319	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL DEPTH 11087	PERF.11205 - 21793					
06	357870 X	270558	-0-	-87312	-0-	824 1	263969 2	Y	4984	4576 0	440 1	53
07	340287 X	263273	-0-	-77014	-0-	283 4	5482 9	Y	4693	4495 0	196 1	55
08	318339 X	255456	-0-	-62883	-0-	915 1	498 2	Y	4569	4342 0	181 1	89
09	308070 X	214713	-0-	-93357	-0-	256250 3	448 4	Y	3055	2806 0	292 1	45
10	295120 X	246597	-0-	-48523	-0-	894 1	249074 3	Y	3036	2373 0	662 1	35
11	270570 X	221032	-0-	-49538	-0-	462 4	5026 9	Y	2657	1804 0	854 1	34
						857 1	208408 3					
						2087 4	3361 9					
						579 1	242145 3					
						533 4	3340 9					
						20 1	218008 3					
						81 4	2923 9					

STATE STREAMER UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 293320	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL DEPTH 11125	PERF.11410 - 22076					
06	197490 X	149285	-0-	-48205	-0-	458 1	146608 2	Y	1874	1594 0	296 1	18
07	187426 X	142618	-0-	-44808	-0-	158 4	2061 9	Y	2021	1887 0	129 1	23
08	179676 X	135357	-0-	-44319	-0-	498 1	210 2	Y	1998	1860 0	116 1	38
09	162960 X	131007	-0-	-31953	-0-	139443 3	244 4	Y	1830	1625 0	216 1	26
10	164052 X	122907	-0-	-41145	-0-	475 1	132438 3	Y	1767	1369 0	399 1	20
11	149280 X	105490	-0-	-43790	-0-	246 4	2198 9	Y	1653	1160 0	491 1	22
						523 1	127197 3					
						1274 4	2013 9					
						288 1	120410 3					
						265 4	1944 9					
						9 1	103625 3					
						38 4	1818 9					

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. MANHATTAN STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 293376	COMPL. DATE 10/02/2022	TOTAL DEPTH 10151	PERF.10215 - 20371					
06	242520 X	162667	-0-	-79853	-0-	145	1 157654	2 Y	3924	4060	1	64
						552	4 4316	9				
07	250604 X	129851	-0-	-120753	-0-	119	1 304	2 Y	2996	2922	1	138
						125955	3 177	4				
08	205406 X	104833	-0-	-100573	-0-	116	1 101032	3 Y	3200	3149	1	189
						165	4 3520	9				
09	198780 X	94593	-0-	-104187	-0-	117	1 91371	3 Y	2653	2733	1	109
						187	4 2918	9				
10	187488 X	94571	-0-	-92917	-0-	66	1 91599	3 Y	2577	2634	1	52
						71	4 2835	9				
11	162660 X	99922	-0-	-62738	-0-	78	1 96808	3 Y	2693	2665	1	80
						74	4 2962	9				
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 293392	COMPL. DATE 10/02/2022	TOTAL DEPTH 9883	PERF. 9915 - 20023					
06	261240 X	50657	-0-	-210583	-0-	50	1 47467	2 Y	2680	2951	1	44
						192	4 2948	9				
07	236716 X	35470	-0-	-201246	-0-	48	1 333	2 Y	3282	3175	1	151
						31408	3 71	4				
08	145114 X	145114	-0-	-0-	-0-	159	1 137836	3 Y	6266	6046	1	371
						226	4 6893	9				
09	152961 X	152961	-0-	-0-	-0-	200	1 146844	3 Y	5162	5322	1	211
						239	4 5678	9				
10	139211 X	139211	-0-	-0-	-0-	107	1 133822	3 Y	4693	4809	1	95
						120	4 5162	9				
11	140430 X	124769	-0-	-15661	-0-	112	1 119240	3 Y	4828	4779	1	144
						106	4 5311	9				
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 293393	COMPL. DATE 10/02/2022	TOTAL DEPTH 10135	PERF.10175 - 20291					
06	336180 X	199237	-0-	-136943	-0-	178	1 193959	2 Y	4019	4181	1	66
						679	4 4421	9				
07	347386 X	159865	-0-	-187521	-0-	147	1 324	2 Y	3189	3109	1	146
						155668	3 218	4				
08	262446 X	108498	-0-	-153948	-0-	133	1 105318	3 Y	2598	2590	1	154
						189	4 2858	9				
09	247740 X	68849	-0-	-178891	-0-	93	1 67815	3 Y	714	839	1	29
						156	4 785	9				
10	213931 X	62438	-0-	-151493	-0-	48	1 61388	3 Y	863	875	1	17
						53	4 949	9				
11	199230 X	89156	-0-	-110074	-0-	72	1 86980	3 Y	1852	1814	1	55
						67	4 2037	9				
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 293417	COMPL. DATE 10/02/2022	TOTAL DEPTH 9862	PERF. 9922 - 20070					
06	261240 X	145020	-0-	-116220	-0-	131	1 135895	2 Y	7722	8163	1	126
						500	4 8494	9				
07	196601 X	196601	-0-	-0-	-0-	181	1 853	2 Y	8393	8134	1	385
						186066	3 269	4				
08	215450 X	194942	-0-	-20508	-0-	210	1 186114	3 Y	7563	7501	1	447
						299	4 8319	9				
09	208500 X	83098	-0-	-125402	-0-	125	1 79514	3 Y	3008	3332	1	123
						150	4 3309	9				
10	215450 X	69664	-0-	-145786	-0-	65	1 67839	3 Y	1535	1627	1	31
						71	4 1689	9				
11	190260 X	157252	-0-	-33008	-0-	142	1 152046	3 Y	4482	4380	1	133
						134	4 4930	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER 15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
VOYAGER 15		WELL #: 5H		RRCID -> 293456		COMPL. DATE 03/14/2017				TOTAL DEPTH 11884 PERF.12090 - 16655						
06	5100 X	3696	-0-	-1404	-0-	2525 1151	2 9	20	4	Y	1046	1046	0	1	1	63
07	5270 X	4821	-0-	-449	-0-	155 17	2 4	3407 1242	3 9	Y	1129	1091	0	1	1	76
08	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	4447 1349	3 9	13	4	Y	1226	1238	0	1	8	63
09	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	2903 1057	3 9	10	4	Y	961	989	0	20	8	15
10	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	9 197	1 4	2977 1335	3 9	Y	1214	1182	0	1	1	44
11	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	11 63	1 4	2977 1359	3 9	Y	1235	1232	0	3	1	37
VOYAGER 15		WELL #: 7H		RRCID -> 293457		COMPL. DATE 03/09/2017				TOTAL DEPTH 11852 PERF.12070 - 16481						
06	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	7027 2090	2 9	23	4	Y	1900	1895	0	2	1	114
07	9083 X	8724	-0-	-359	-0-	228 21	2 4	6651 1824	3 9	Y	1658	1625	0	1	1	112
08	9486 X	9141	-0-	-345	-0-	7293 1832	3 9	16	4	Y	1665	1690	0	1	1	85
09	9180 X	6380	-0-	-2800	-0-	4956 1411	3 9	13	4	Y	1283	1321	0	26	8	21
10	9486 X	6402	-0-	-3084	-0-	14 311	1 4	4836 1241	3 9	Y	1128	1104	0	2	1	41
11	9150 X	8069	-0-	-1081	-0-	24 113	1 4	6260 1672	3 9	Y	1520	1500	0	9	1	45
VOYAGER 15		WELL #: 8H		RRCID -> 293458		COMPL. DATE 03/09/2017				TOTAL DEPTH 11836 PERF.12380 - 16632						
06	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	9901 1353	2 9	25	4	Y	1230	1231	0	3	1	74
07	11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	189 20	2 4	9633 1517	3 9	Y	1379	1328	0	2	1	93
08	13051 X	11742	-0-	-1309	-0-	10063 1664	3 9	15	4	Y	1513	1527	0	1	1	77
09	12630 X	7536	-0-	-5094	-0-	6549 978	3 9	9	4	Y	889	932	0	20	8	14
10	13051 X	6842	-0-	-6209	-0-	14 324	1 4	5016 1488	3 9	Y	1353	1311	0	4	1	49
11	11370 X	9230	-0-	-2140	-0-	27 129	1 4	7158 1916	3 9	Y	1742	1716	0	15	1	51
VOYAGER 15		WELL #: 6H		RRCID -> 293462		COMPL. DATE 03/14/2017				TOTAL DEPTH 11868 PERF.12174 - 16686						
06	9330 X	6788	-0-	-2542	-0-	5671 1100	2 9	17	4	Y	1000	994	0	1	1	60
07	9641 X	7336	-0-	-2305	-0-	149 15	2 4	5980 1192	3 9	Y	1084	1047	0	1	1	73
08	8370 X	8169	-0-	-201	-0-	6868 1289	3 9	12	4	Y	1172	1184	0	1	8	60
09	8100 X	5181	-0-	-2919	-0-	4301 872	3 9	8	4	Y	793	823	0	17	8	13
10	7440 X	6031	-0-	-1409	-0-	13 287	1 4	4409 1322	3 9	Y	1202	1168	0	2	1	43
11	7920 X	6687	-0-	-1233	-0-	20 94	1 4	5242 1331	3 9	Y	1210	1205	0	6	1	36

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293477 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE LOONIE UNIT WELL #: 752HR RRCID -> 293504 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11050 - 21220

06	320100 X	200883	-0-	-119217	-0-	235 1	193490 2	Y	6490	6354 0	305 1	69
						19 4	7139 9					
07	330770 X	249564	-0-	-81206	-0-	288 1	315 2	Y	7794	7561 0	174 1	128
						239567 3	821 4					
08	292764 X	216824	-0-	-75940	-0-	287 1	208342 3	Y	6422	6242 0	143 1	165
						1131 4	7064 9					
09	276060 X	141200	-0-	-134860	-0-	281 1	135887 3	Y	4138	4073 0	105 1	125
						480 4	4552 9					
10	249798 X	229597	-0-	-20201	-0-	469 1	221801 3	Y	6494	6167 0	334 1	118
						184 4	7143 9					
11	241500 X	147758	-0-	-93742	-0-	431 1	142107 3	Y	4605	3997 0	555 1	171
						154 4	5066 9					

STATE LOONIE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293506 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10460 - 20527

06	134580 X	83096	-0-	-51484	-0-	114 1	70212 2	Y	11601	11722 0	85 1	129
						9 4	12761 9					
07	97371 X	72895	-0-	-24476	-0-	97 1	413 2	Y	10034	9961 0	34 1	168
						61071 3	277 4					
08	97371 X	64167	-0-	-33204	-0-	102 1	53595 3	Y	9151	9052 0	28 1	239
						404 4	10066 9					
09	91890 X	46393	-0-	-45497	-0-	122 1	38851 3	Y	6539	6538 0	39 1	201
						227 4	7193 9					
10	85870 X	65742	-0-	-20128	-0-	163 1	56200 3	Y	8468	8397 0	111 1	161
						64 4	9315 9					
11	83100 X	54052	-0-	-29048	-0-	203 1	46340 3	Y	6759	6475 0	166 1	279
						74 4	7435 9					

STATE LOONIE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293507 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10752 - 20974

06	176220 X	116904	-0-	-59316	-0-	133 1	107509 2	Y	8411	8434 0	176 1	92
						10 4	9252 9					
07	163060 X	111575	-0-	-51485	-0-	126 1	338 2	Y	8263	8140 0	77 1	138
						101664 3	358 4					
08	121954 X	106286	-0-	-15668	-0-	138 1	97240 3	Y	7602	7474 0	69 1	197
						546 4	8362 9					
09	118020 X	101677	-0-	-16343	-0-	197 1	93199 3	Y	7222	7071 0	128 1	220
						337 4	7944 9					
10	121954 X	80814	-0-	-41140	-0-	167 1	73864 3	Y	6107	6015 0	198 1	114
						65 4	6718 9					
11	116910 X	62319	-0-	-54591	-0-	177 1	56689 3	Y	4898	4614 0	199 1	199
						65 4	5388 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LOONIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
STATE LOONIE UNIT		WELL #:	732H	RRCID ->	293508	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL DEPTH	10704	PERF.	10775	- 20849		
06	199500 X	110472	-0-	-89028	-0-	138 1	99418 2	Y	9914	10006	0	131 1	110	
07	167772 X	103986	-0-	-63786	-0-	11 4	10905 9							
08	127317 X	101385	-0-	-25932	-0-	130 1	384 2	Y	9362	9259	0	56 1	157	
09	123210 X	104088	-0-	-19122	-0-	92803 3	371 4							
10	124620 X	99821	-0-	-24799	-0-	140 1	90621 3	Y	9157	9023	0	52 1	239	
11	110460 X	83586	-0-	-26874	-0-	551 4	10073 9							
						201 1	93381 3	Y	9239	9092	0	103 1	283	
						343 4	10163 9							
						200 1	89334 3	Y	9280	9195	0	193 1	175	
						79 4	10208 9							
						245 1	75747 3	Y	6824	6452	0	270 1	277	
						88 4	7506 9							
STATE LOONIE UNIT		WELL #:	751H	RRCID ->	293534	COMPL. DATE	08/21/2022	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	11019	- 21258		
06	307950 X	245741	-0-	-62209	-0-	292 1	240429 2	Y	4543	4148	0	470 1	46	
07	308574 X	211997	-0-	-96577	-0-	23 4	4997 9							
08	280612 X	146039	-0-	-134573	-0-	249 1	145 2	Y	3700	3501	0	186 1	59	
09	259530 X	44972	-0-	-214558	-0-	206824 3	709 4							
10	253921 X	197340	-0-	-56581	-0-	196 1	142321 3	Y	2500	2376	0	121 1	62	
11	245730 X	161813	-0-	-83917	-0-	772 4	2750 9							
						91 1	43818 3	Y	825	792	0	72 1	23	
						155 4	908 9							
						408 1	192504 3	Y	3880	3224	0	616 1	63	
						160 4	4268 9							
						478 1	157363 3	Y	3456	3002	0	387 1	130	
						170 4	3802 9							
MCGREGOR B UNIT		WELL #:	753H	RRCID ->	293563	COMPL. DATE	11/03/2022	TOTAL DEPTH	12542	PERF.	12509	- 22548		
06	123720 X	76936	-0-	-46784	-0-	54877 2	711 4	Y	19407	19276	0	152 1	151	
07	119505 X	75769	-0-	-43736	-0-	21348 9								
08	82181 X	71251	-0-	-10930	-0-	2551 2	50333 3	Y	20305	20142	0	134 1	180	
09	79530 X	63047	-0-	-16483	-0-	549 4	22336 9							
10	82181 X	47578	-0-	-34603	-0-	50430 3	1667 4	Y	17413	17303	0	135 1	155	
11	76950 X	52678	-0-	-24272	-0-	19154 9								
						45142 3	923 4	Y	15438	15257	0	129 1	207	
						16982 9								
						32929 3	1627 4	Y	11838	11691	0	177 1	177	
						13022 9								
						37124 3	815 4	Y	13399	12843	0	314 1	145	
						14739 9				274 8				
STATE MERCURY 7		WELL #:	6H	RRCID ->	293606	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	11934	PERF.	11970	- 16824		
06	9720 X	1724	-0-	-7996	-0-	1034 2	29 4	Y	601	605	0		16	
07	3813 X	1968	-0-	-1845	-0-	661 9								
08	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	1157 3	27 4	Y	713	686	0	20 8	23	
09	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	784 9								
10	1953 X	1435	-0-	-518	-0-	1708 3	20 4	Y	550	546	0	8 8	19	
11	2010 N	970	-0-	-1040	-0-	605 9								
						2172 3	24 4	Y	515	456	0	56 8	22	
						567 9								
						1129 3	19 4	Y	261	265	0	8 8	10	
						287 9								
						631 3	17 4	Y	293	166	0	111 1	14	
						322 9				12 8				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7H		RRCID -> 293630	COMPL. DATE 02/12/2016	TOTAL DEPTH 11920	PERF.12190							- 16600		
06		10600 X	10600	-0-	-0-	7631	2	40	4	Y	2663	2726	0	2	1	72
						2929	9									
07		8907 X	8907	-0-	-0-	6484	3	30	4	Y	2175	2170	0	1	1	72
						2393	9					4	8			
08		10406 X	10406	-0-	-0-	7752	3	29	4	Y	2386	2368	0	1	1	84
						2625	9					5	8			
09		9322 X	9322	-0-	-0-	7168	3	27	4	Y	1934	1912	0	15	8	91
						2127	9									
10		8649 X	4609	-0-	-4040	3343	3	21	4	Y	1132	1173	0	1	1	45
						1245	9					4	8			
11		8370 X	4299	-0-	-4071	2977	3	25	4	Y	1179	692	0	463	1	58
						1297	9					11	8			
		STATE MERCURY 7		WELL #: 13H	RRCID -> 293631	COMPL. DATE 02/23/2016	TOTAL DEPTH 11951	PERF.12102							- 16841	
06		8220 X	625	-0-	-7595	411	2	21	4	Y	175	175	0			5
						193	9									
07		3317 X	301	-0-	-3016	23	4	278	9	Y	253	237	0	13	8	8
						20	4	399	9	Y	363	350	0	9	8	12
08		1023 X	419	-0-	-604	1338	3	23	4	Y	355	298	0	55	8	14
						391	9									
09		1752 X	1752	-0-	-0-	941	3	29	4	Y	1784	1720	0	6	8	72
						1962	9									
10		2932 X	2932	-0-	-0-	1036	3	18	4	Y	369	246	0	165	1	18
						406	9					12	8			
		STATE MERCURY 7		WELL #: 15H	RRCID -> 293632	COMPL. DATE 12/18/2016	TOTAL DEPTH 11931	PERF.12339							- 16834	
06		5400 X	2256	-0-	-3144	1793	2	19	4	Y	404	415	0	1	1	11
						444	9									
07		5580 X	2120	-0-	-3460	1631	3	24	4	Y	423	407	0	13	8	14
						465	9									
08		4123 X	2257	-0-	-1866	1750	3	20	4	Y	443	437	0	5	8	15
						487	9									
09		3180 X	2206	-0-	-974	1737	3	22	4	Y	406	366	0	37	8	18
						447	9									
10		2635 X	2321	-0-	-314	1527	3	28	4	Y	696	677	0	1	1	28
						766	9					8	8			
11		2250 X	110	-0-	-2140	7	3	5	4	Y	89	66	0	44	1	4
						98	9					3	8			
		STATE MERCURY 7		WELL #: 17H	RRCID -> 293633	COMPL. DATE 12/18/2016	TOTAL DEPTH 11949	PERF.12362							- 16833	
06		5490 X	5120	-0-	-370	4280	2	14	4	Y	751	772	0	1	1	20
						826	9									
07		5673 X	4056	-0-	-1617	3268	3	15	4	Y	703	687	0	13	8	23
						773	9									
08		5115 X	4466	-0-	-649	3600	3	16	4	Y	773	767	0	2	8	27
						850	9									
09		4950 X	4045	-0-	-905	3367	3	15	4	Y	603	579	0	23	8	28
						663	9									
10		5115 X	4228	-0-	-887	3322	3	14	4	Y	811	803	0	2	1	33
						892	9					1	8			
11		4950 X	2931	-0-	-2019	2241	3	11	4	Y	617	369	0	248	1	31
						679	9					2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE MERCURY 7		WELL #:		8H	RRCID ->	293635	COMPL. DATE	02/12/2016	TOTAL DEPTH	11922	PERF.	12180	- 16680			
06	7230 X	6972	-0-	-258	-0-	6012 943	2 9	17	4	Y	857	880	0	3	1	23
07	7471 X	5733	-0-	-1738	-0-	4963 754	3 9	16	4	Y	685	680	0	1	1	23
08	7967 X	5158	-0-	-2809	-0-	4304 840	3 9	14	4	Y	764	755	0	1	1	27
09	7500 X	3621	-0-	-3879	-0-	766 2823	3 9	32	4	Y	2566	2406	0	68	8	119
10	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-	119	0			-0-
11	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY 7		WELL #:		16H	RRCID ->	293636	COMPL. DATE	12/18/2016	TOTAL DEPTH	11929	PERF.	12131	- 16789			
06	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	8245 1796	2 9	35	4	Y	1633	1676	0	2	1	44
07	9982 X	9176	-0-	-806	-0-	7515 1628	3 9	33	4	Y	1480	1446	0	1	1	48
08	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	8792 1898	3 9	34	4	Y	1725	1707	0	1	1	60
09	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	8144 1496	3 9	34	4	Y	1360	1298	0	60	8	62
10	9176 X	9025	-0-	-151	-0-	7632 1359	3 9	34	4	Y	1235	1238	0	4	1	49
11	8880 X	6794	-0-	-2086	-0-	5501 1267	3 9	26	4	Y	1152	678	0	457	1	57

MCGREGOR C UNIT		WELL #:		752H	RRCID ->	293688	COMPL. DATE	11/02/2022	TOTAL DEPTH	12526	PERF.	12464	- 22522			
06	119820 X	69291	-0-	-50529	-0-	55623 12933	2 9	735	4	Y	11757	11598	0	168	1	91
07	107074 X	64884	-0-	-42190	-0-	1250 568	2 4	52036	3	Y	10027	9882	0	148	1	88
08	90737 X	59651	-0-	-31086	-0-	49123 9458	3 9	11030	4	Y	8598	8467	0	143	1	76
09	78090 X	51688	-0-	-26402	-0-	43315 7464	3 9	909	4	Y	6785	6636	0	135	1	90
10	80693 X	44628	-0-	-36065	-0-	36365 6601	3 9	1662	4	Y	6001	5789	0	214	1	88
11	69300 X	41524	-0-	-27776	-0-	34445 6310	3 9	769	4	Y	5736	5239	0	317	1	59

TITAN 7 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	293757	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	11758	PERF.	11913	- 16614			
06	20790 X	17158	-0-	-3632	-0-	13872 3007	2 9	279	4	Y	2734	2720	0	38	1	14
07	17205 X	13280	-0-	-3925	-0-	363 197	2 4	10038	3	Y	2438	2414	0	1	1	30
08	18135 X	17058	-0-	-1077	-0-	14094 2901	3 9	2682	9	Y	2637	2584	0	1	1	74
09	17550 X	16431	-0-	-1119	-0-	13599 2763	3 9	63	4	Y	2512	2524	0	1	1	19
10	18135 X	17035	-0-	-1100	-0-	13679 3110	3 9	246	4	Y	2827	2708	0	98	1	33
11	17160 X	16176	-0-	-984	-0-	13503 2646	3 9	27	4	Y	2405	2376	0	17	1	34

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LOONIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINK VJ RANCH 30-31 A		WELL #: 731H		RRCID -> 293986	COMPL. DATE 12/02/2022				TOTAL DEPTH 11613 PERF. N/A					
06	SHUT IN	211866	-0-	211866	288930	171237	3	907	4	Y	36111	36250	0	202
07	SHUT IN	188589	-0-	188589	477519	39722	9							
08	SHUT IN	144325	-0-	144325	621844	697	1	157789	3	Y	27200	27179	1	223
*09	SHUT IN	127303	-0-	127303	749147	183	4	29920	9					
10	SHUT IN	100031	-0-	100031	849178	104	1	119625	3	Y	21803	21751	1	275
11	SHUT IN	93252	-0-	93252	942430	613	4	23983	9					
						74	1	104615	3	Y	20504	8250	0	12347 1
						60	4	22554	9					
						82	1	81721	3	Y	16423	15779	0	532 1
						163	4	18065	9					
						69	1	76443	3	Y	14995	14652	0	466 1
						245	4	16495	9					

LINK VJ RANCH 30-31 B		WELL #: 751H		RRCID -> 293992	COMPL. DATE 12/17/2022				TOTAL DEPTH 12104 PERF. N/A					
06	SHUT IN	142242	-0-	142242	202423	125632	3	805	4	Y	14368	14433	0	80
07	SHUT IN	205163	-0-	205163	407586	15805	9							
08	SHUT IN	154886	-0-	154886	562472	781	1	182314	3	Y	19875	19793	1	162
*09	SHUT IN	132794	-0-	132794	695266	205	4	21863	9					
10	SHUT IN	111623	-0-	111623	806889	121	1	139709	3	Y	13420	13415	1	167
11	SHUT IN	97780	-0-	97780	904669	294	4	14762	9					
						85	1	119904	3	Y	11578	4596	0	7048 1
						69	4	12736	9					
						101	1	100206	3	Y	10120	9511	0	532 1
						184	4	11132	9					
						79	1	87864	3	Y	8736	8323	0	494 1
						227	4	9610	9					

LINK VJ RANCH 30-31 C		WELL #: 711H		RRCID -> 293993	COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 11425 PERF. 11552 - 21620					
06	SHUT IN	177503	-0-	177503	240618	141803	3	752	4	Y	31771	31920	0	177
07	SHUT IN	155300	-0-	155300	395918	34948	9							
08	SHUT IN	126950	-0-	126950	522868	555	1	125663	3	Y	26305	26266	1	216
*09	SHUT IN	110487	-0-	110487	633355	146	4	28936	9					
*10	702254 X	68899	-0-	-633355	-0-	89	1	101503	3	Y	22475	22408	1	283
*11	126390 X	93288	-0-	-33102	-0-	635	4	24723	9					
						63	1	89863	3	Y	18645	7495	0	11268 1
						51	4	20510	9					
						54	1	53373	3	Y	13963	13442	0	435 1
						113	4	15359	9					
						66	1	73167	3	Y	18013	17510	0	549 1
						241	4	19814	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 30-31 D				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	732H	RRCID ->	293994	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	11843	- 21856		
06		SHUT IN	200616	-0-	200616	283215	160863	3	853	4	Y	35364	35549	0		198
07		SHUT IN	147293	-0-	147293	430508	38900	9	529	1	Y	24369	24367	1		200
08		SHUT IN	116374	-0-	116374	546882	139	4	139	4	Y	16735	16725	1		210
*09		SHUT IN	97124	-0-	97124	644006	85	1	205	4	Y	12503	5011	0	7592	110
*10	712044	X	68038	-0-	-644006	-0-	59	1	48	4	Y	6984	6592	0	380	122
*11	121110	X	71789	-0-	-49321	-0-	61	1	138	4	Y	10456	10055	0	405	118
				WELL #:	751H	RRCID ->	294088	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	12442	PERF.	13199	- 22470		
06		SHUT IN	172687	-0-	172687	942633	200	1	432	4	Y	14450	14116	0	371	35
07	1110928	X	168295	-0-	-942633	-0-	572	1	148442	3	Y	15361	13938	0	1300	31
08	240095	X	160937	-0-	-79158	-0-	503	1	180	4	Y	15769	14301	0	1478	21
09	232350	X	150987	-0-	-81363	-0-	391	1	124	4	Y	13031	12315	0	259	18
10	240095	X	104682	-0-	-135413	-0-	171	1	196	4	Y	9291	8910	0	302	15
11	172680	X	105730	-0-	-66950	-0-	121	1	162	4	Y	9294	8783	0	372	30
STATE EINHORN UNIT				WELL #:	713H	RRCID ->	294112	COMPL. DATE	12/30/2022	TOTAL DEPTH	10249	PERF.	N/A			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	103	1	251	4	Y	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	15672	-0-	15672	15672	251	4	345	1	Y	2268	2210	1		58
08		SHUT IN	221190	-0-	221190	236862	256	4	168	1	Y	24479	24387	1		150
09		SHUT IN	151454	-0-	151454	388316	124	4	124	4	Y	14316	14386	1	4	8
10		SHUT IN	130726	-0-	130726	519042	75	1	188	4	Y	11317	11257	1	5	8
11		SHUT IN	98414	-0-	98414	617456	102	1	117	4	Y	9002	9021	1	7	8
STATE EINHORN UNIT				WELL #:	712H	RRCID ->	294124	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	10169	PERF.	N/A			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80	1	199	4	Y	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	11987	-0-	11987	11987	199	4	309	1	Y	1607	1566	1		41
08		SHUT IN	205049	-0-	205049	217036	230	4	167	1	Y	27283	27156	1		168
09		SHUT IN	151969	-0-	151969	369005	123	4	123	4	Y	15316	15398	1	4	8
10		SHUT IN	141125	-0-	141125	510130	80	1	202	4	Y	12648	12578	1	5	8
11		SHUT IN	115005	-0-	115005	625135	117	1	136	4	Y	11586	11587	1	9	8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 294125		COMPL. DATE 12/02/2022		TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	13045	-0-	13045	13045	83 1	Y	2174	2119 1	55
						336 4				
08	SHUT IN	157715	-0-	157715	170760	247 1	Y	16801	16754 1	102
						184 4				
09	SHUT IN	151399	-0-	151399	322159	170 1	Y	12937	12968 1	68
						125 4			3 8	
10	SHUT IN	162105	-0-	162105	484264	94 1	Y	12038	11964 1	137
						236 4				
11	SHUT IN	146823	-0-	146823	631087	155 1	Y	10941	10944 1	125
						179 4			9 8	

STATE EINHORN UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 294127		COMPL. DATE 12/03/2022		TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	16770	-0-	16770	16770	109 1	Y	2576	2511 1	65
						355 4				
08	SHUT IN	216876	-0-	216876	233646	336 1	Y	24889	24803 1	151
						250 4				
09	SHUT IN	214744	-0-	214744	448390	240 1	Y	19376	19421 1	101
						176 4			5 8	
10	SHUT IN	214271	-0-	214271	662661	124 1	Y	16134	16045 1	183
						312 4			7 8	
11	SHUT IN	175966	-0-	175966	838627	188 1	Y	11660	11703 1	131
						217 4			9 8	

DARWIN 7		WELL #: 704H		RRCID -> 294132		COMPL. DATE 11/12/2022		TOTAL DEPTH 11893 PERF.12014 - 16792		
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DARWIN 7		WELL #: 714H		RRCID -> 294133		COMPL. DATE 11/07/2022		TOTAL DEPTH 11890 PERF.12165 - 16840		
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. DARWIN 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: 715H		RRCID -> 294134	COMPL. DATE 02/11/2023	TOTAL DEPTH 11929	PERF.12038	- 16923			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	SHUT IN	29514	-0-	29514	232062	54 1 83 4	20034 2 9343 9	8494	8311 0	195 1	21
07	258469 X	26407	-0-	-232062	-0-	155 1 17175 3	862 2 160 4	7323	6702 0	616 1	15
08	41106 X	28254	-0-	-12852	-0-	150 1 47 4	19210 3 8847 9	8043	7298 0	749 1	11
09	39780 X	24459	-0-	-15321	-0-	102 1 32 4	16816 3 7509 9	6826	6633 0	136 1	10
10	41106 X	26694	-0-	-14412	-0-	69 1 53 4	18776 3 7796 9	7087	6935 0	140 1	12
11	39780 X	23256	-0-	-16524	-0-	44 1 59 4	16193 3 6960 9	6327	6284 0	19 1	22

STATE EINHORN UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 294167	COMPL. DATE 01/17/2023	TOTAL DEPTH 10364	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	19160	-0-	19160	19160	121 1 304 4	15072 3 3663 9	3330	3245 1		85
08	SHUT IN	332386	-0-	332386	351546	507 1 377 4	285729 3 45773 9	41612	41441 1		256
09	SHUT IN	248062	-0-	248062	599608	267 1 196 4	216084 3 31515 9	28650	28745 1	7 8	154
10	SHUT IN	219348	-0-	219348	818956	123 1 311 4	195693 3 23221 9	21110	21009 1	9 8	246
11	SHUT IN	173090	-0-	173090	992046	174 1 202 4	151870 3 20844 9	18949	18955 1	15 8	225

STATE EINHORN UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 294168	COMPL. DATE 12/20/2022	TOTAL DEPTH 10614	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	18617	-0-	18617	18617	116 1 349 4	14476 3 3676 9	3342	3257 1		85
08	SHUT IN	231253	-0-	231253	249870	331 1 246 4	187897 3 42779 9	38890	38737 1		238
09	SHUT IN	179741	-0-	179741	429611	188 1 138 4	152510 3 26905 9	24459	24561 1	6 8	130
10	SHUT IN	166872	-0-	166872	596483	91 1 228 4	144305 3 22248 9	20225	20114 1	8 8	233
11	SHUT IN	131019	-0-	131019	727502	131 1 151 4	114042 3 16695 9	15177	15222 1	12 8	176

STATE EINHORN UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 294169	COMPL. DATE 01/07/2023	TOTAL DEPTH 10603	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	18667	-0-	18667	18667	117 1 278 4	14621 3 3651 9	3319	3234 1		85
08	SHUT IN	299010	-0-	299010	317677	431 1 321 4	244634 3 53624 9	48749	48534 1		300
09	SHUT IN	230123	-0-	230123	547800	237 1 174 4	192753 3 36959 9	33599	33711 1	8 8	180
10	SHUT IN	215173	-0-	215173	762973	116 1 292 4	184869 3 29896 9	27178	27030 1	11 8	317
11	SHUT IN	171149	-0-	171149	934122	168 1 194 4	146382 3 24405 9	22186	22222 1	18 8	263

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 754H		RRCID -> 294170	COMPL. DATE 12/28/2022	TOTAL	DEPTH 10882	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	16811	-0-	16811	16811	107 1	Y	2761	2691 1		70	
						239 4						
08	SHUT IN	277756	-0-	277756	294567	422 1	Y	35623	35476 1		217	
						314 4						
09	SHUT IN	262779	-0-	262779	557346	288 1	Y	27121	27189 1	7 8	142	
						212 4						
10	SHUT IN	240063	-0-	240063	797409	136 1	Y	21704	21589 1	9 8	248	
						343 4						
11	SHUT IN	202301	-0-	202301	999710	210 1	Y	17567	17600 1	14 8	201	
						243 4						

CASSWIN E		WELL #: 713H		RRCID -> 294227	COMPL. DATE 11/06/2022	TOTAL	DEPTH 11881	PERF.11966 - 22065				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 294282	COMPL. DATE 12/23/2022	TOTAL	DEPTH 10037	PERF.10568 - 20605				
06	255360 X	186799	-0-	-68561	-0-	90 1	Y	5839	5853 1		179	
						296 4						
07	263872 X	174488	-0-	-89384	-0-	75 1	Y	5814	5806 1	1 8	186	
						167439 3						
08	258013 X	157783	-0-	-100230	-0-	78 1	Y	4921	4890 1		217	
						258 4						
09	227610 X	137426	-0-	-90184	-0-	83 1	Y	3819	3781 1	57 8	198	
						165 4						
10	217806 X	108864	-0-	-108942	-0-	67 1	Y	2973	3040 1	15 8	116	
						121 4						
11	186810 X	91515	-0-	-95295	-0-	62 1	Y	2977	2910 1	45 8	138	
						79 4						

STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 294285	COMPL. DATE 12/22/2022	TOTAL	DEPTH 10083	PERF.10780 - 20598				
06	242160 X	182867	-0-	-59293	-0-	89 1	Y	4400	4404 1		135	
						292 4						
07	247442 X	172474	-0-	-74968	-0-	74 1	Y	4762	4746 1	1 8	150	
						166635 3						
08	237243 X	161179	-0-	-76064	-0-	80 1	Y	4034	4009 1		175	
						266 4						
09	217920 X	154849	-0-	-63071	-0-	94 1	Y	3395	3343 1	51 8	176	
						188 4						
10	202864 X	126762	-0-	-76102	-0-	78 1	Y	3110	3150 1	16 8	120	
						152 4						
11	182880 X	94738	-0-	-88142	-0-	65 1	Y	2470	2441 1	37 8	112	
						78 4						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 712H		RRCID -> 294427		COMPL. DATE 02/15/2023		TOTAL DEPTH 11874		PERF.12026		- 22085				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	74987	-0-	74987	755360	111	1	52791	2	Y	19923	19489	0	460	1	49
						170	4	21915	9							
07	827682 X	72322	-0-	-755360	-0-	317	1	2264	2	Y	19238	17594	0	1618	1	39
						48252	3	327	4					36	8	
08	73720 X	73720	-0-	-0-	-0-	297	1	52381	3	Y	19044	17282	0	1775	1	26
						94	4	20948	9							
09	64945 X	64945	-0-	-0-	-0-	216	1	45010	3	Y	17864	17368	0	357	1	26
						69	4	19650	9					139	8	
10	58032 X	55670	-0-	-2362	-0-	123	1	38969	3	Y	14985	14657	0	303	1	25
						94	4	16484	9					26	8	
11	56160 X	50196	-0-	-5964	-0-	82	1	34957	3	Y	13680	13561	0	60	1	47
						109	4	15048	9					37	8	
CASSWIN F				WELL #: 731H		RRCID -> 294545		COMPL. DATE 02/17/2023		TOTAL DEPTH 12175		PERF.12314		- 22301		
06	SHUT IN	122774	-0-	122774	706534	122	1	97483	2	Y	22554	22055	0	532	1	55
						360	4	24809	9							
07	805434 X	98900	-0-	-706534	-0-	331	1	1989	2	Y	16919	15464	0	1427	1	35
						77627	3	342	4					48	8	
08	243164 X	79893	-0-	-163271	-0-	319	1	66902	3	Y	11428	10379	0	1069	1	15
						101	4	12571	9							
09	235320 X	73232	-0-	-162088	-0-	242	1	60793	3	Y	11018	10644	0	221	1	16
						77	4	12120	9					152	8	
10	243164 X	69782	-0-	-173382	-0-	143	1	56939	3	Y	11446	11142	0	269	1	19
						109	4	12591	9					32	8	
11	122760 X	63005	-0-	-59755	-0-	88	1	51062	3	Y	10671	10469	0	140	1	36
						117	4	11738	9					45	8	
CASSWIN G				WELL #: 732H		RRCID -> 294548		COMPL. DATE 02/15/2023		TOTAL DEPTH 12211		PERF.12327		- 22463		
06	SHUT IN	68193	-0-	68193	583444	96	1	53101	2	Y	13498	13180	0	319	1	33
						148	4	14848	9							
07	644093 X	60649	-0-	-583444	-0-	267	1	1387	2	Y	11793	10778	0	995	1	24
						45747	3	276	4					29	8	
08	168392 X	62559	-0-	-105833	-0-	256	1	49304	3	Y	11744	10656	0	1096	1	16
						81	4	12918	9							
09	162960 X	55864	-0-	-107096	-0-	188	1	43950	3	Y	10605	10278	0	213	1	15
						60	4	11666	9					115	8	
10	168392 X	54550	-0-	-113842	-0-	111	1	43050	3	Y	10276	10035	0	216	1	17
						85	4	11304	9					23	8	
11	68190 X	48625	-0-	-19565	-0-	68	1	38452	3	Y	9103	8995	0	61	1	31
						92	4	10013	9					33	8	
CASSWIN I				WELL #: 733H		RRCID -> 294549		COMPL. DATE 02/11/2023		TOTAL DEPTH 12236		PERF.12470		- 22421		
06	SHUT IN	78081	-0-	78081	632855	105	1	61515	2	Y	14817	14492	0	345	1	36
						162	4	16299	9							
07	703171 X	70316	-0-	-632855	-0-	293	1	1549	2	Y	13169	12035	0	1108	1	27
						53686	3	302	4					35	8	
08	177506 X	72407	-0-	-105099	-0-	282	1	57194	3	Y	13493	12245	0	1257	1	18
						89	4	14842	9							
09	171780 X	66371	-0-	-105409	-0-	219	1	52923	3	Y	11963	11586	0	239	1	17
						70	4	13159	9					139	8	
10	89342 X	63524	-0-	-25818	-0-	131	1	50673	3	Y	11473	11211	0	232	1	19
						100	4	12620	9					28	8	
11	78090 X	57046	-0-	-21044	-0-	83	1	46544	3	Y	9371	9270	0	47	1	32
						111	4	10308	9					41	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 701H		RRCID -> 294555	COMPL. DATE 02/11/2023	TOTAL DEPTH 11800	PERF.12000	-		21942			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	77426	-0-	77426	909064	116 1	57398 2	17939	Y	17548	0	417 1	44
						179 4	19733 9						
07	981796 X	72732	-0-	-909064	-0-	335 1	1938 2	16472	Y	15055	0	1386 1	34
						51994 3	346 4			41 8			
08	94178 X	71207	-0-	-22971	-0-	311 1	53848 3	15409	Y	13985	0	1437 1	21
						98 4	16950 9						
09	91140 X	62595	-0-	-28545	-0-	233 1	49102 3	11987	Y	11596	0	239 1	17
						74 4	13186 9			156 8			
10	94178 X	59410	-0-	-34768	-0-	136 1	45516 3	12413	Y	12124	0	255 1	20
						104 4	13654 9			31 8			
11	77430 X	55439	-0-	-21991	-0-	89 1	41086 3	12858	Y	12728	0	61 1	44
						120 4	14144 9			45 8			
CASSWIN B		WELL #: 702H		RRCID -> 294556	COMPL. DATE 10/28/2022	TOTAL DEPTH 11827	PERF.11966	-		22007			
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CASSWIN C		WELL #: 711H		RRCID -> 294557	COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL DEPTH 11829	PERF.12050	-		22104			
06	SHUT IN	98139	-0-	98139	632298	131 1	69627 2	25617	Y	25051	0	591 1	62
						202 4	28179 9						
07	712837 X	80539	-0-	-632298	-0-	340 1	2475 2	21024	Y	19234	0	1768 1	43
						54247 3	351 4			41 8			
08	83447 X	83447	-0-	-0-	-0-	328 1	59550 3	21333	Y	19359	0	1988 1	29
						103 4	23466 9						
09	69247 X	69247	-0-	-0-	-0-	231 1	49636 3	17552	Y	17046	0	351 1	25
						73 4	19307 9			159 8			
10	70153 X	67194	-0-	-2959	-0-	141 1	47952 3	17266	Y	16882	0	352 1	28
						108 4	18993 9			29 8			
11	67890 X	63021	-0-	-4869	-0-	94 1	45139 3	16055	Y	15904	0	79 1	55
						127 4	17661 9			45 8			
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 295100	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL DEPTH 11735	PERF.11880	-		16702			
06	28080 X	7026	-0-	-21054	-0-	5609 3	39 4	1253	Y	1257	0		18
						1378 9							
07	29016 X	5868	-0-	-23148	-0-	76 2	4529 3	1051	Y	1034	0	1 1	31
						107 4	1156 9			3 8			
08	29016 X	8784	-0-	-20232	-0-	7036 3	18 4	1573	Y	1563	0		41
						1730 9							
09	962 X	962	-0-	-0-	-0-	54 3	115 4	721	Y	708	0	16 8	38
						793 9							
10	7254 X	36	-0-	-7218	-0-	3 3	4 4	26	Y	63	0		1
						29 9							
11	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-			-0-	Y	1	0		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 295101		COMPL. DATE 02/25/2020				TOTAL DEPTH 11628 PERF.11865 - 16466				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	33270 X	16216	-0-	-17054	-0-	13095 3	46 4		Y	2795	2808 0			39
07	34379 X	12995	-0-	-21384	-0-	3075 9								
08	34379 X	75	-0-	-34304	-0-	161 2	10258 3		Y	2238	2201 0	2 1		66
09	748 X	748	-0-	-0-	-0-	114 4	2462 9				8 8			
10	16771 X	726	-0-	-16045	-0-	4 3	2 4		Y	63	127 0			2
11	16230 X	4525	-0-	-11705	-0-	69 9								
						595 3	42 4		Y	101	85 0	13 8		5
						111 9								
						69 3	68 4		Y	535	511 0	11 8		18
						589 9								
						42 1	2602 3		Y	1638	1569 0	4 1		48
						79 4	1802 9				35 8			
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 295102		COMPL. DATE 02/25/2020				TOTAL DEPTH 11707 PERF.11866 - 16476				
06	35910 X	20685	-0-	-15225	-0-	16451 3	150 4		Y	3713	3723 0			52
07	37107 X	14173	-0-	-22934	-0-	4084 9								
08	37107 X	135	-0-	-36972	-0-	180 2	11040 3		Y	2506	2475 0	2 1		74
09	420 X	420	-0-	-0-	-0-	196 4	2757 9				7 8			
10	21390 X	7	-0-	-21383	-0-	8 3	3 4		Y	113	184 0			3
11	20700 X	-0-	-0-	-20700	-0-	124 9								
						395 3	25 4		Y	-0-	3 0			-0-
						7 4			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
EXCELSIOR 7		WELL #: 10H		RRCID -> 295265		COMPL. DATE 06/09/2016				TOTAL DEPTH 12198 PERF.12216 - 17065				
06	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	8900 3	48 4		N	1570	1575 0			59
07	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	1727 9								
08	902 X	902	-0-	-0-	-0-	75 2	7848 3		N	1209	1201 0	1 1		53
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	131 4	1330 9				13 8			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	655 3	38 4		N	190	232 0	1 8		10
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	209 9					10 0			-0-
									N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
LINK VJ RANCH 23-11 I		WELL #: 753H		RRCID -> 295425		COMPL. DATE 06/12/2023				TOTAL DEPTH 11898 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LINK VJ RANCH 13-24 N		WELL #: 754H		RRCID -> 295432		COMPL. DATE 06/01/2023				TOTAL DEPTH 12035 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 LINK VJ RANCH 23-14 L WELL #: 751H RRCID -> 295466 COMPL. DATE 06/19/2023 TOTAL DEPTH 11920 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LINK VJ RANCH 23-11 J WELL #: 752H RRCID -> 295467 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 11917 PERF. N/A

06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 295678 COMPL. DATE 06/28/2023 TOTAL DEPTH 10296 PERF. N/A

06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	246891	-0-	246891	246891	136	1	224219	3	N	19331	18597	1			734
							1272	4	21264	9							
11	SHUT	IN	351486	-0-	351486	598377	239	1	325227	3	N	22309	22542	1			501
							1480	4	24540	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 295680 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 9895 PERF. N/A

07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	16355	-0-	16355	16355	16	1	13429	3	Y	2575	2470	1			105
							77	4	2833	9							
10	SHUT	IN	219219	-0-	219219	235574	142	1	205594	3	Y	12116	11976	1			245
							155	4	13328	9							
11	SHUT	IN	158122	-0-	158122	393696	116	1	150245	3	Y	6956	6994	1			207
							109	4	7652	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 295681 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10083 PERF. N/A

07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	13979	-0-	13979	13979	16	1	13137	3	Y	703	674	1			29
							53	4	773	9							
10	SHUT	IN	220541	-0-	220541	234520	145	1	209432	3	Y	9824	9654	1			199
							158	4	10806	9							
11	SHUT	IN	159548	-0-	159548	394068	119	1	153653	3	Y	5149	5195	1			153
							112	4	5664	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448																
SPACE COWBOY UNIT 3 WELL #: 4303H RRCID -> 296059 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11550 - 20896																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	0	4569	-0-	4569	4569	4558	3	11	9	Y	10	1	8			9
05	0	91709	-0-	91709	96278	86061	3	4672	4	Y	887	896	0			-0-
						976	9									
06	0	87701	-0-	87701	183979	77217	3	9567	4	Y	834	834	0			-0-
						917	9									
07	0	-0-	-0-	-0-	183979					Y	-0-					-0-
08	0	124859	-0-	124859	308838	121339	3	1043	4	Y	2252	2120	0			132
						2477	9									
*09	0 W	210306	-0-	210306	519144	203763	3	3063	4	Y	3164	3199	0			97
						3480	9									
*10	0 W	166803	-0-	166803	685947	162291	3	1959	4	Y	2321	2273	0			145
						2553	9									
*11	0 W	124894	-0-	124894	810841	118424	3	4544	4	Y	1751	1819	0			77
						1926	9									

DESERT MOON WELL #: 1H RRCID -> 296149 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10856 - 20287																
06	181920 X	NO RPT	-0-	-181920	-0-					N	NO RPT					-0-
07	187984 X	NO RPT	-0-	-187984	-0-					N	NO RPT					-0-
08	187984 X	NO RPT	-0-	-187984	-0-					N	NO RPT					-0-
09	181920 X	NO RPT	-0-	-181920	-0-					N	NO RPT					-0-
10	187984 X	NO RPT	-0-	-187984	-0-					N	NO RPT					-0-
11	181920 X	NO RPT	-0-	-181920	-0-					N	NO RPT					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412																
WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172																
06	7740 X	6287	-0-	-1453	-0-	149	1	5818	2	N	291	180	1			242
						320	9									
07	7347 X	6357	-0-	-990	-0-	153	1	5817	2	N	352	355	1			239
						387	9									
08	7254 X	6207	-0-	-1047	-0-	154	1	5903	2	N	136					375
						150	9									
09	6810 X	6230	-0-	-580	-0-	149	1	5761	2	N	291	377	1			289
						320	9									
10	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	155	1	6070	2	N	281	367	1			203
						309	9									
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					203

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412													
MONROE 34-215 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 288162		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 10680		PERF.11070 - 15050					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	4387	2	1216	9	N	1105	1074	1		464
07	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	4765	2	1305	9	N	1186	1061	1		589
08	5332 X	4644	-0-	-688	-0-	3916	2	728	9	N	662	931	1		320
09	5610 X	3064	-0-	-2546	-0-	2230	2	834	9	N	758	747	1		331
10	6076 X	2977	-0-	-3099	-0-	2395	2	582	9	N	529	379	1		481
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT				481

BLACK STONE 34-216		WELL #: 1H		RRCID -> 288168		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 10609		PERF.11008 - 14808					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

MONROE 34-205 WRD		WELL #: 2H		RRCID -> 288171		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 10577		PERF.10815 - 15168					
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	517	2	74	9	N	67				367
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2				369
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	562	2	95	9	N	86	179	1		276
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	554	2	58	9	N	53				329
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	394	2	48	9	N	44				373
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				373

WHITLEY 34-231		WELL #: 2H		RRCID -> 288181		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10731 - 14798					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MONROE 34-232		WELL #: 3HS		RRCID -> 288250		COMPL. DATE 10/23/2015		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10947 - 14656					
06	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	150	1	10004	2	N	767	710	1		246
						844	9								
07	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	154	1	10327	2	N	897	946	1		197
						987	9								
08	11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	154	1	10433	2	N	1084	974	1		307
						1192	9								
09	11490 X	11123	-0-	-367	-0-	143	1	10086	2	N	813	798	1		322
						894	9								
10	11873 X	11471	-0-	-402	-0-	155	1	10327	2	N	899	991	1		230
						989	9								
11	11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT				230

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412											
MONROE 34-228 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 288251	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL	DEPTH	10708	PERF.11074	-	15195
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		12240 X	11827	-0-	-413	-0-	300 1	10337 2	N	1082	1060 1		268
							1190 9						
07		11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	310 1	10444 2	N	1096	1236 1		128
							1206 9						
08		11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	310 1	10276 2	N	719	736 1		111
							791 9						
09		11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	300 1	9945 2	N	1248	1121 1		238
							1373 9						
10		11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	310 1	10303 2	N	1091	1088 1		241
							1200 9						
11		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			N	NO RPT			241

BRAMBLETT 34-216		WELL #:		1H	RRCID -> 288384	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL	DEPTH	10664	PERF.11074	-	14985
06		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	150 1	3095 2	N	514	534 1		415
							565 9						
07		3937 X	3770	-0-	-167	-0-	155 1	3036 2	N	526	545 1		396
							579 9						
08		3937 X	3553	-0-	-384	-0-	155 1	2878 2	N	473	348 1		521
							520 9						
09		3810 X	962	-0-	-2848	-0-	75 1	729 2	N	144	352 1		313
							158 9						
10		3937 X	2601	-0-	-1336	-0-	125 1	2035 2	N	401	179 1		535
							441 9						
11		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			N	NO RPT			535

MONROE 34-232		WELL #:		2H	RRCID -> 288498	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL	DEPTH	10539	PERF.10976	-	14895
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STICKLINE		WELL #:		1H	RRCID -> 289121	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL	DEPTH	10761	PERF.11156	-	20919
06		54030 X	48908	-0-	-5122	-0-	120 1	44639 2	Y	3772	3788 1		117
							4149 9						
07		54281 X	51629	-0-	-2652	-0-	176 1	47063 2	Y	3991	3971 1		137
							4390 9						
08		52948 X	50268	-0-	-2680	-0-	176 1	45860 2	Y	3718	3706 1		149
							142 4	4090 9					
09		51240 X	48880	-0-	-2360	-0-	168 1	44562 2	Y	3741	3738 1		152
							35 4	4115 9					
10		52948 X	49013	-0-	-3935	-0-	192 1	44453 2	Y	3764	3771 1		145
							228 4	4140 9					
11		49950 X	NO RPT	-0-	-49950	-0-			Y	NO RPT			145

PHANTOM (WOLFCAMP)		HALCON OPERATING CO., INC.		DEVILS CASTLE		WELL #:	1H	RRCID ->	289170	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	11263 - 20693	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		52980 X	50403	-0-	-2577			-0-		197	1	46631	2	Y	3250	3266 1 96
07		54250 X	50531	-0-	-3719			-0-		3575	9	46578	2	Y	3356	3345 1 107
08		51336 X	48698	-0-	-2638			-0-		261	1	43974	2	Y	3192	3185 1 114
09		50400 X	47612	-0-	-2788			-0-		3692	9	43763	2	Y	3101	3084 1 131
10		52080 X	46049	-0-	-6031			-0-		282	1	42243	2	Y	3112	3123 1 120
11		50400 X	NO RPT	-0-	-50400			-0-		931	4	3423	9	Y	NO RPT	120

APRES VOUS						WELL #:	1H	RRCID ->	289428	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	11122 - 20418	
06		32970 X	28389	-0-	-4581			-0-		136	1	25716	2	Y	2306	2323 1 64
07		38378 X	27390	-0-	-10988			-0-		2537	9	24608	2	Y	2354	2340 1 78
08		38378 X	26038	-0-	-12340			-0-		145	1	23229	2	Y	2355	2355 1 78
09		29640 X	25814	-0-	-3826			-0-		48	4	2591	9	Y	2240	2227 1 91
10		29419 X	27192	-0-	-2227			-0-		147	1	23131	2	Y	2250	2260 1 81
11		28380 X	NO RPT	-0-	-28380			-0-		71	4	2464	9	Y	NO RPT	81

HORNSILVER						WELL #:	1H	RRCID ->	289429	COMPL. DATE	11/04/2018	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	11373 - 20795	
06		35040 X	31539	-0-	-3501			-0-		164	1	28978	2	Y	2178	2188 1 65
07		34534 X	32698	-0-	-1836			-0-		1	4	30029	2	Y	2230	2221 1 74
08		34534 X	32877	-0-	-1657			-0-		162	1	2453	9	Y	2299	2299 1 74
09		32220 X	31272	-0-	-948			-0-		54	4	2529	9	Y	2075	2063 1 86
10		33294 X	31211	-0-	-2083			-0-		163	1	28748	2	Y	2173	2179 1 80
11		31830 X	NO RPT	-0-	-31830			-0-		79	4	2283	9	Y	NO RPT	80

INTUITION						WELL #:	1H	RRCID ->	289430	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL DEPTH	11061	PERF.	11215 - 20795	
06		33930 X	32734	-0-	-1196			-0-		181	1	29669	2	Y	2622	2625 1 77
07		35061 X	32445	-0-	-2616			-0-		2884	9	29482	2	Y	2541	2537 1 81
08		33138 X	33138	-0-	-0-			-0-		161	1	2795	9	Y	2539	2532 1 88
09		32172 X	32172	-0-	-0-			-0-		7	4	30174	2	Y	2448	2432 1 104
10		32983 X	32983	-0-	-0-			-0-		171	1	29301	2	Y	2690	2695 1 99
11		30060 X	NO RPT	-0-	-30060			-0-		2793	9	29832	2	Y	NO RPT	99

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412													
TRESTLE		WELL #:		1H	RRCID -> 289431	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	10893	PERF.11325	- 20934				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	31710 X	31178	-0-	-532	-0-	133	1	28633	2	Y	2192	2198	1		71
						1	4	2411	9						
07	31961 X	31891	-0-	-70	-0-	147	1	29058	2	Y	2261	2255	1		77
						199	4	2487	9						
08	33108 X	30602	-0-	-2506	-0-	164	1	27897	2	Y	2068	2066	1		79
						266	4	2275	9						
09	32040 X	28097	-0-	-3943	-0-	127	1	25599	2	Y	2037	2032	1		84
						130	4	2241	9						
10	33108 X	30106	-0-	-3002	-0-	142	1	27652	2	Y	2102	2109	1		77
						2312	9								
11	31170 X	NO RPT	-0-	-31170	-0-					Y	NO RPT				77

PRONTO		WELL #:		1H	RRCID -> 289432	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	10844	PERF.11172	- 18654				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	19410 X	14203	-0-	-5207	-0-	94	1	12508	2	Y	1455	1449	1		46
						1601	9								
07	18941 X	17067	-0-	-1874	-0-	99	1	15422	2	Y	1405	1438	1		13
						1546	9								
08	18941 X	18550	-0-	-391	-0-	116	1	16864	2	Y	1427	1390	1		50
						1570	9								
09	18330 X	17916	-0-	-414	-0-	118	1	16190	2	Y	1462	1452	1		60
						1608	9								
10	18510 X	18510	-0-	-0-	-0-	126	1	16785	2	Y	1454	1458	1		56
						1599	9								
11	17940 X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					Y	NO RPT				56

SPELLBOUND		WELL #:		1H	RRCID -> 289433	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	10930	PERF.11487	- 20809				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	35250 X	32633	-0-	-2617	-0-	157	1	29691	2	Y	2531	2536	1		84
						1	4	2784	9						
07	35836 X	34780	-0-	-1056	-0-	163	1	31447	2	Y	2689	2685	1		88
						212	4	2958	9						
08	36177 X	29390	-0-	-6787	-0-	134	1	26520	2	Y	2216	2187	1		117
						298	4	2438	9						
09	35010 X	32252	-0-	-2758	-0-	154	1	28720	2	Y	2818	2831	1		104
						278	4	3100	9						
10	36177 X	33534	-0-	-2643	-0-	168	1	30823	2	Y	2312	2320	1		96
						2543	9								
11	33660 X	NO RPT	-0-	-33660	-0-					Y	NO RPT				96

PRIMA		WELL #:		1H	RRCID -> 289434	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10776	PERF.11290	- 20615				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	32040 X	26809	-0-	-5231	-0-	153	1	24285	2	Y	2155	2164	1		64
						2371	9								
07	33108 X	26766	-0-	-6342	-0-	150	1	24281	2	Y	2123	2119	1		68
						2335	9								
08	29636 X	24655	-0-	-4981	-0-	139	1	22221	2	Y	2086	2084	1		70
						2295	9								
09	28680 X	23303	-0-	-5377	-0-	141	1	20906	2	Y	2051	2033	1		88
						2256	9								
10	29636 X	25002	-0-	-4634	-0-	147	1	22497	2	Y	2144	2152	1		80
						2358	9								
11	26820 X	NO RPT	-0-	-26820	-0-					Y	NO RPT				80

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.			//CONT.//	344412											
BALBO WEST UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	289435	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	10323	PERF.	10765 -	20896		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		34275 X	34275	-0-	-0-	-0-	300 1	32916 2	12 4	1047 9	N	952	970 1		223
07		36422 X	36422	-0-	-0-	-0-	308 1	34916 2	180 4	1018 9	N	925	1002 1		146
08		37645 X	37645	-0-	-0-	-0-	309 1	36298 2	1038 9		N	944	874 1		216
09		35063 X	35063	-0-	-0-	-0-	295 1	33801 2	967 9		N	879	876 1		219
10		34881 X	34881	-0-	-0-	-0-	308 1	33389 2	39 4	1145 9	N	1041	984 1		276
11		30990 X	NO RPT	-0-	-30990	-0-					N	NO RPT			276
BALBO WEST-ELLIOT			WELL #:	1H	RRCID ->	289436	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	10695 -	20400		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
BERKLEY STATE EAST UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	290521	COMPL. DATE	10/10/2017	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10681 -	20591		
06		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	143 1	954 2	1 4	673 9	Y	612	499 1		114
07		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	306 1	3058 2	15 4	1815 9	Y	1650	1582 1		182
08		DLQ G-10	8603	-0-	8603	8603	310 1	5962 2	2331 9		Y	2119	2158 1		143
09		19684 X	11081	-0-	-8603	-0-	295 1	8913 2	1873 9		Y	1703	1727 1		119
10		11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	308 1	9953 2	11 4	1449 9	Y	1317	1327 1		109
11		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT			109
BALBO-ADRIANNA WEST			WELL #:	1H	RRCID ->	290523	COMPL. DATE	07/20/2017	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10865 -	20565		
06		29825 X	29825	-0-	-0-	-0-	300 1	27665 2	10 4	1850 9	Y	1682	1700 1		105
07		29714 X	29714	-0-	-0-	-0-	310 1	27580 2	141 4	1683 9	Y	1530	1540 1		95
08		DLQ G-10	27555	-0-	27555	27555	303 1	25558 2	1694 9		Y	1540	1536 1		99
09		38136 X	10581	-0-	-27555	-0-	99 1	9907 2	575 9		Y	523	612 1		10
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11		29820 X	NO RPT	-0-	-29820	-0-					Y	NO RPT			10
JOSE-KATIE EAST			WELL #:	1H	RRCID ->	292409	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL DEPTH	10049	PERF.	10498 -	20237		
06		16080 X	10758	-0-	-5322	-0-	226 1	9603 2	5 4	924 9	Y	840	860 1		43
07		15438 X	15051	-0-	-387	-0-	310 1	13339 2	62 4	1340 9	Y	1218	1183 1		78
08		DLQ G-10	14909	-0-	14909	14909	309 1	13481 2	1119 9		Y	1017	1056 1		39
09		25094 X	10185	-0-	-14909	-0-	233 1	9106 2	846 9		Y	769	801 1		7
10		11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	307 1	10079 2	14 4	1106 9	Y	1005	969 1		43
11		14580 X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					Y	NO RPT			43

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
 BERKLEY STATE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292487 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9248 - 15819

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9061					Y	NO RPT					-0-

JOSE-KATIE EAST WELL #: 3H RRCID -> 292502 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10548 - 19921

06	8400 X	5945	-0-	-2455	-0-	295	1	3667	2	Y	1802	1849	1				42
							4	1982	9								
07	8680 X	5957	-0-	-2723	-0-	309	1	3713	2	Y	1741	1738	1				45
							4	1915	9								
08	DLQ G-10	5345	-0-	5345	5345	309	1	3116	2	Y	1745	1738	1				52
							9										
09	8676 X	3331	-0-	-5345	-0-	1920	9										
							1	1601	2	Y	1301	1301	1				52
							9										
10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	309	1	2426	2	Y	2133	2130	1				55
							4	2346	9								
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT						55

JOSE-KATIE EAST WELL #: 2H RRCID -> 292519 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993

06	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	295	1	3466	2	Y	2953	3031	1				77
							4	3248	9								
07	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	270	1	3093	2	Y	2572	2553	1				96
							4	2829	9								
08	DLQ G-10	7298	-0-	7298	7298	309	1	3626	2	Y	3057	3074	1				79
							9										
09	11808 X	4510	-0-	-7298	-0-	299	1	2148	2	Y	1875	1859	1				95
							9										
10	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	2063	9										
							1	3360	2	Y	3147	3161	1				81
							4	3462	9								
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT						81

FAYE-FAYE WEST WELL #: 1H RRCID -> 292520 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10550 - 20058

06	16470 X	13922	-0-	-2548	-0-	299	1	12442	2	Y	1069	1064	1				52
							4	1176	9								
07	16244 X	14857	-0-	-1387	-0-	310	1	13298	2	Y	1074	1082	1				44
							4	1181	9								
08	DLQ G-10	14800	-0-	14800	14800	310	1	13508	2	Y	893	900	1				37
							9										
09	28749 X	13949	-0-	-14800	-0-	300	1	12627	2	Y	929	918	1				48
							9										
10	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	1022	9										
							1	12375	2	Y	989	984	1				53
							4	1088	9								
11	14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					Y	NO RPT						53

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412													
BOBBY WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 292534		COMPL. DATE 05/11/2018				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10794 - 20335					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	289 1	8046 2	3	4	Y	3236	3232	1		99
07	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	308 1	8944 2	46	4	Y	2946	2951	1		94
08	DLQ G-10	11877	-0-	11877	11877	304 1	8491 2	3082	9	Y	2802	2802	1		94
09	23518 X	11641	-0-	-11877	-0-	296 1	7984 2	3361	9	Y	3055	3048	1		101
10	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	308 1	7755 2	9	4	Y	3000	3004	1		97
11	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT				97

SEALY RANCH		WELL #: 8802H		RRCID -> 292535		COMPL. DATE 03/04/2021				TOTAL DEPTH 11113 PERF.11329 - 20975					
06	32460 X	26901	-0-	-5559	-0-	108 1	23313 2	281	4	Y	2908	2915	1		55
07	33542 X	31032	-0-	-2510	-0-	116 1	27404 2	205	4	Y	3006	2982	1		79
08	DLQ G-10	23278	-0-	23278	23278	66 1	20039 2	412	4	Y	2510	2512	1		77
09	48355 X	25077	-0-	-23278	-0-	22 1	21591 2	306	4	Y	2871	2873	1		75
10	26216 X	26216	-0-	-0-	-0-	22814 2	324 4	3078	9	Y	2798	2801	1		72
11	30030 X	NO RPT	-0-	-30030	-0-					Y	NO RPT				72

SEALY RANCH		WELL #: 8803H		RRCID -> 292588		COMPL. DATE 03/04/2021				TOTAL DEPTH 11063 PERF.11337 - 20687					
06	32850 X	31028	-0-	-1822	-0-	131 1	26950 2	309	4	Y	3307	3324	1		58
07	37836 X	37836	-0-	-0-	-0-	143 1	33460 2	250	4	Y	3621	3584	1		95
08	DLQ G-10	28660	-0-	28660	28660	79 1	24677 2	509	4	Y	3086	3079	1		102
09	59151 X	30491	-0-	-28660	-0-	25 1	26322 2	385	4	Y	3417	3432	1		87
10	30396 X	30396	-0-	-0-	-0-	26506 2	371 4	3519	9	Y	3199	3202	1		84
11	36630 X	NO RPT	-0-	-36630	-0-					Y	NO RPT				84

SEALY RANCH		WELL #: 9301H		RRCID -> 292589		COMPL. DATE 11/25/2017				TOTAL DEPTH 11250 PERF.11618 - 21348					
06	12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	48 1	9677 2	119	4	Y	2127	2126	1		43
07	13520 X	13520	-0-	-0-	-0-	47 1	11158 2	83	4	Y	2029	2016	1		56
08	DLQ G-10	11992	-0-	11992	11992	31 1	9450 2	213	4	Y	2089	2089	1		56
09	23306 X	11314	-0-	-11992	-0-	9 1	9043 2	132	4	Y	1936	1951	1		41
10	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	9095 2	131 4	2112	9	Y	1920	1907	1		54
11	11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT				54

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 7902H		RRCID -> 292592		COMPL. DATE 01/17/2018					TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	24390 X	20632	-0-	-3758	-0-	230	1	16305	2	Y	3537	3543	1		65
						206	4	3891	9						
07	24056 X	21490	-0-	-2566	-0-	226	1	17367	2	Y	3425	3401	1		89
						129	4	3768	9						
08	DLQ G-10	19788	-0-	19788	19788	198	1	15378	2	Y	3520	3522	1		87
						340	4	3872	9						
09	39009 X	19221	-0-	-19788	-0-	166	1	15062	2	Y	3429	3431	1		85
						221	4	3772	9						
10	19610 X	19610	-0-	-0-	-0-	152	1	15579	2	Y	3331	3329	1		87
						215	4	3664	9						
11	20790 X	NO RPT	-0-	-20790	-0-					Y	NO RPT				87

SEALY RANCH		WELL #: 7903H		RRCID -> 292593		COMPL. DATE 01/14/2018					TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446				
06	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	199	1	11066	2	Y	3424	3445	1		46
						138	4	3766	9						
07	15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	201	1	11192	2	Y	3294	3257	1		83
						82	4	3623	9						
08	DLQ G-10	14677	-0-	14677	14677	185	1	10580	2	Y	3342	3343	1		82
						236	4	3676	9						
09	28534 X	13857	-0-	-14677	-0-	159	1	9986	2	Y	3244	3248	1		78
						144	4	3568	9						
10	14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	152	1	10237	2	Y	3227	3223	1		82
						141	4	3550	9						
11	15180 X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					Y	NO RPT				82

TABOR		WELL #: 7906H		RRCID -> 292596		COMPL. DATE 06/05/2021					TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512				
06	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	191	1	8578	2	Y	3522	3518	1		80
						107	4	3874	9						
07	13631 X	13631	-0-	-0-	-0-	185	1	9426	2	Y	3579	3560	1		99
						83	4	3937	9						
08	DLQ G-10	13129	-0-	13129	13129	181	1	8703	2	Y	3449	3457	1		91
						451	4	3794	9						
09	25689 X	12560	-0-	-13129	-0-	160	1	8691	2	Y	3255	3259	1		87
						128	4	3581	9						
10	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	147	1	8206	2	Y	3062	3093	1		56
						123	4	3368	9						
11	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT				56

SEALY RANCH		WELL #: 9305H		RRCID -> 292599		COMPL. DATE 07/30/2018					TOTAL DEPTH 11220 PERF.11556 - 21017				
06	18450 X	9076	-0-	-9374	-0-	84	1	5514	2	Y	1534	1600	1		3
						1791	4	1687	9						
07	20279 X	20279	-0-	-0-	-0-	200	1	14885	2	Y	3681	3593	1		91
						1145	4	4049	9						
08	DLQ G-10	18611	-0-	18611	18611	134	1	6647	2	Y	3205	3204	1		92
						8304	4	3526	9						
09	38614 X	20003	-0-	-18611	-0-	138	1	7296	2	Y	3055	3056	1		91
						9208	4	3361	9						
10	19310 X	19310	-0-	-0-	-0-	150	1	11471	2	Y	3162	3172	1		81
						4211	4	3478	9						
11	19620 X	NO RPT	-0-	-19620	-0-					Y	NO RPT				81

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 7901H		RRCID -> 292600	COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL DEPTH 10754	PERF.10690	- 16234					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	20298 X	20298	-0-	-0-	-0-	205 1 6768 4	11458 2 1867 9	Y	1697	1689	1		43
07	18650 X	18650	-0-	-0-	-0-	209 1 3587 4	12877 2 1977 9	Y	1797	1793	1		47
08	DLQ G-10	21793	-0-	21793	21793	187 1 8458 4	11231 2 1917 9	Y	1743	1745	1		45
09	39132 X	17339	-0-	-21793	-0-	160 1 4942 4	10315 2 1922 9	Y	1747	1749	1		43
10	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	139 1 4255 4	10213 2 1747 9	Y	1588	1591	1		40
11	21090 X	NO RPT	-0-	-21090	-0-			Y	NO RPT				40

SEALY RANCH		WELL #: 8707H		RRCID -> 292602	COMPL. DATE 02/06/2021	TOTAL DEPTH 10842	PERF.11505	- 19354					
06	38520 X	20303	-0-	-18217	-0-	16712 2 3277 9	314 4	Y	2979	2973	1		150
07	37603 X	32548	-0-	-5055	-0-	178 1 220 4	26061 2 6089 9	Y	5535	5496	1		189
08	DLQ G-10	31901	-0-	31901	31901	66 1 671 4	25387 2 5777 9	Y	5252	5441	1		-0-
09	53758 X	21857	-0-	-31901	-0-	27 1 211 4	17131 2 4488 9	Y	4080	4080	1		-0-
10	27503 X	27503	-0-	-0-	-0-	22192 2 5105 9	206 4	Y	4641	4527	1		114
11	31500 X	NO RPT	-0-	-31500	-0-			Y	NO RPT				114

SEALY RANCH		WELL #: 8706H		RRCID -> 292603	COMPL. DATE 02/06/2021	TOTAL DEPTH 10833	PERF.11386	- 21071					
06	36180 X	30872	-0-	-5308	-0-	119 1 321 4	26370 2 4062 9	Y	3693	3718	1		56
07	35898 X	35856	-0-	-42	-0-	129 1 231 4	31110 2 4386 9	Y	3987	3935	1		108
08	DLQ G-10	25593	-0-	25593	25593	68 1 462 4	21631 2 3432 9	Y	3120	3124	1		104
09	55477 X	29884	-0-	-25593	-0-	27 1 371 4	25302 2 4184 9	Y	3804	3804	1		104
10	30944 X	30944	-0-	-0-	-0-	26555 2 4041 9	348 4	Y	3674	3669	1		109
11	34710 X	NO RPT	-0-	-34710	-0-			Y	NO RPT				109

JOSE-KATIE WEST		WELL #:		1H	RRCID -> 292609	COMPL. DATE 01/30/2018	TOTAL DEPTH 10059	PERF.10545	- 20068				
06	10830 X	6853	-0-	-3977	-0-	202 1 3 4	5484 2 1164 9	Y	1058	1089	1		46
07	10013 X	9393	-0-	-620	-0-	309 1 37 4	7232 2 1815 9	Y	1650	1649	1		47
08	DLQ G-10	8802	-0-	8802	8802	309 1 1965 9	6528 2	Y	1786	1782	1		51
09	16749 X	7947	-0-	-8802	-0-	282 1 1686 9	5979 2	Y	1533	1530	1		54
10	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	309 1 7 4	5876 2 1728 9	Y	1571	1575	1		50
11	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-			Y	NO RPT				50

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH			//CONT.// //CONT.//	71052 900 344412	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
			WELL #:	7501H	RRCID ->	292610	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	11365 -	20987
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	41220 X	34042	-0-	-7178	-0-	261 1 354 4	29003 2 4424 9	2	Y	4022	4064 1		31
07	41261 X	40652	-0-	-609	-0-	298 1 264 4	35609 2 4481 9	2	Y	4074	4006 1		99
08	DLQ G-10	27291	-0-	27291	27291	151 1 556 4	23053 2 3531 9	2	Y	3210	3156 1		153
09	62466 X	35175	-0-	-27291	-0-	173 1 443 4	30120 2 4439 9	2	Y	4035	4083 1		105
10	33699 X	33699	-0-	-0-	-0-	144 1 389 4	28452 2 4714 9	2	Y	4285	4254 1		136
11	39330 X	NO RPT	-0-	-39330	-0-				Y	NO RPT			136
TRINITY A			WELL #:	6206H	RRCID ->	292658	COMPL. DATE	03/23/2020	TOTAL DEPTH	10177	PERF.	10195 -	20635
06	10050 X	8968	-0-	-1082	-0-	181 1 78 4	6408 2 2301 9	2	Y	2092	2104 1		30
07	10199 X	9296	-0-	-903	-0-	177 1 49 4	6779 2 2291 9	2	Y	2083	2056 1		57
08	DLQ G-10	10200	-0-	10200	10200	170 1 139 4	7361 2 2530 9	2	Y	2300	2283 1		74
09	27188 X	16988	-0-	-10200	-0-	162 1 2894 4	11049 2 2883 9	2	Y	2621	2624 1		71
10	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	150 1 1626 4	11156 2 2915 9	2	Y	2650	2672 1		49
11	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-				Y	NO RPT			49
BAILEY			WELL #:	2H	RRCID ->	292660	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	10289	PERF.	10766 -	18216
06	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	300 1 1581 9	5181 2	2	N	1437	1409 1		204
07	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	306 1 8 4	2578 2 1390 9	2	N	1264	1252 1		216
08	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	300 1 1417 9	4045 2	2	N	1288	1195 1		309
09	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	291 1 2320 9	13493 2	2	N	2109	2236 1		182
10	16256 X	16256	-0-	-0-	-0-	308 1 16 4	13897 2 2035 9	2	N	1850	1814 1		218
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			218
BAILEY			WELL #:	3H	RRCID ->	292661	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	10691 -	20158
06	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	284 1 4 4	8089 2 1742 9	2	Y	1584	1591 1		122
07	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	308 1 46 4	8742 2 1290 9	2	Y	1173	1180 1		115
08	DLQ G-10	9084	-0-	9084	9084	310 1 1526 9	7248 2	2	Y	1387	1342 1		160
09	16502 X	7418	-0-	-9084	-0-	287 1 1367 9	5764 2	2	Y	1243	1276 1		127
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	193 1 21 4	1832 2 1690 9	2	Y	1536	1423 1		240
11	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-				Y	NO RPT			240

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BAILEY		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 4H		RRCID -> 292662	COMPL. DATE 10/24/2018	TOTAL DEPTH 10529	PERF.10744	-		20225		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	9630 X	9151	-0-	-479	-0-	285 1 1836 9	7030 2	Y	1669	1712 1	153	
07	9951 X	8125	-0-	-1826	-0-	309 1 32 4	6544 2 1240 9	Y	1127	1115 1	165	
08	DLQ G-10	8784	-0-	8784	8784	310 1 1827 9	6647 2	Y	1661	1697 1	129	
09	17154 X	8370	-0-	-8784	-0-	288 1 1399 9	6683 2	Y	1272	1284 1	117	
10	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	251 1 6 4	5102 2 1942 9	Y	1765	1820 1	62	
11	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-			Y	NO RPT		62	
TRINITY B		WELL #: 6207H		RRCID -> 292663	COMPL. DATE 03/23/2020	TOTAL DEPTH 10194	PERF.10853	-		20622		
06	18458 X	18458	-0-	-0-	-0-	192 1 5873 4	8975 2 3418 9	Y	3107	3116 1	56	
07	14725 X	14724	-0-	-1	-0-	193 1 822 4	10357 2 3352 9	Y	3047	3021 1	82	
08	DLQ G-10	18936	-0-	18936	18936	176 1 6380 4	9055 2 3325 9	Y	3023	3023 1	82	
09	36276 X	17340	-0-	-18936	-0-	159 1 5022 4	8981 2 3178 9	Y	2889	2895 1	76	
10	16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	149 1 3593 4	9269 2 3284 9	Y	2985	2979 1	82	
11	18450 X	NO RPT	-0-	-18450	-0-			Y	NO RPT		82	
FAYE-FAYE WEST A		WELL #: 2H		RRCID -> 292667	COMPL. DATE 11/17/2018	TOTAL DEPTH 10111	PERF.10579	-		20123		
06	19590 X	19178	-0-	-412	-0-	299 1 7 4	16361 2 2511 9	Y	2283	2283 1	96	
07	20243 X	18091	-0-	-2152	-0-	310 1 86 4	15177 2 2518 9	Y	2289	2280 1	105	
08	DLQ G-10	16841	-0-	16841	16841	309 1 2399 9	14133 2	Y	2181	2210 1	76	
09	32392 X	15551	-0-	-16841	-0-	300 1 2332 9	12919 2	Y	2120	2088 1	108	
10	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	228 1 14 4	7536 2 1730 9	Y	1573	1570 1	111	
11	19170 X	NO RPT	-0-	-19170	-0-			Y	NO RPT		111	
TABOR A		WELL #: 7907H		RRCID -> 292673	COMPL. DATE 06/05/2021	TOTAL DEPTH 10355	PERF.10356	-		21035		
06	24972 X	24972	-0-	-0-	-0-	209 1 8082 4	12219 2 4462 9	Y	4056	4059 1	86	
07	22149 X	22149	-0-	-0-	-0-	202 1 4241 4	13126 2 4580 9	Y	4164	4137 1	113	
08	DLQ G-10	27120	-0-	27120	27120	190 1 10096 4	12337 2 4497 9	Y	4088	4093 1	108	
09	50804 X	23684	-0-	-27120	-0-	162 1 7138 4	12094 2 4290 9	Y	3900	3924 1	84	
10	21952 X	21952	-0-	-0-	-0-	151 1 5183 4	12267 2 4351 9	Y	3955	3954 1	85	
11	26250 X	NO RPT	-0-	-26250	-0-			Y	NO RPT		85	

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 9302H		RRCID -> 292732	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL	DEPTH 11276	PERF.11863	- 18645			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	15200 X	15200	-0-	-0-	65 1 1487 4	12441 2 1207 9	Y	1097	1086 1		22	
07	16503 X	16503	-0-	-0-	65 1 623 4	14615 2 1200 9	Y	1091	1098 1		15	
08	DLQ G-10	12780	-0-	12780	12780	21 1 212 4	Y	748	745 1		18	
09	25433 X	12653	-0-	-12780	-0-	10 1 168 4	Y	917	917 1		18	
10	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	12370 2 1202 9	Y	1093	1050 1		61	
11	15960 X	NO RPT	-0-	-15960	-0-		Y	NO RPT			61	
SEALY RANCH		WELL #: 7506H		RRCID -> 292744	COMPL. DATE 09/22/2018	TOTAL	DEPTH 11137	PERF.11106	- 21090			
06	76560 X	68177	-0-	-8383	-0-	279 1 690 4	Y	9873	9988 1		107	
07	76191 X	76191	-0-	-0-	-0-	273 1 477 4	Y	10232	10074 1		265	
08	DLQ G-10	38277	-0-	38277	38277	91 1 733 4	Y	5095	5360 1		-0-	
09	41512 X	3235	-0-	-38277	-0-	8 1 154 4	Y	625	625 1		-0-	
10	54094 X	54094	-0-	-0-	-0-	42211 2 11413 9	Y	10375	9776 1		599	
11	73740 X	NO RPT	-0-	-73740	-0-		Y	NO RPT			599	
SEALY RANCH		WELL #: 7502H		RRCID -> 292768	COMPL. DATE 02/23/2020	TOTAL	DEPTH 11173	PERF.11321	- 20852			
06	37650 X	31385	-0-	-6265	-0-	244 1 321 4	Y	4123	4173 1		28	
07	38006 X	36957	-0-	-1049	-0-	275 1 230 4	Y	4337	4251 1		114	
08	DLQ G-10	13770	-0-	13770	13770	89 1 354 4	Y	1822	1936 1		-0-	
09	44336 X	30566	-0-	-13770	-0-	119 1 299 4	Y	4761	4633 1		128	
10	32469 X	32469	-0-	-0-	-0-	145 1 364 4	Y	4899	4892 1		135	
11	35760 X	NO RPT	-0-	-35760	-0-		Y	NO RPT			135	
BERKLEY STATE EAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 292805	COMPL. DATE 07/30/2015	TOTAL	DEPTH 10239	PERF.10686	- 20298			
06	9270 X	5307	-0-	-3963	-0-	300 1 1 4	Y	1874	1953 1		201	
07	8339 X	5798	-0-	-2541	-0-	310 1 17 4	Y	1728	1774 1		155	
08	DLQ G-10	6517	-0-	6517	6517	310 1 2587 9	Y	2352	2241 1		266	
09	12326 X	5809	-0-	-6517	-0-	295 1 2198 9	Y	1998	2034 1		230	
10	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	292 1 4 4	Y	1624	1529 1		325	
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-		Y	NO RPT			325	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
HALCON OPERATING CO., INC.			//CONT.//	344412												
DONNA STATE EAST UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	294475	COMPL. DATE	08/07/2016	TOTAL	DEPTH	10406	PERF.10710	- 17335			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		5369 X	5369	-0-	-0-	299	1	2504	2	Y	2332	2246	1			215
						1	4	2565	9							
07		6104 X	6104	-0-	-0-	310	1	3107	2	Y	2428	2441	1			202
						16	4	2671	9							
08		5413 X	5413	-0-	-0-	309	1	2859	2	Y	2041	2058	1			185
						2245	9									
09		5628 X	5628	-0-	-0-	300	1	2688	2	Y	2400	2414	1			171
						2640	9									
10		5122 X	5122	-0-	-0-	310	1	2313	2	Y	2269	2277	1			163
						3	4	2496	9							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

CONNIE			WELL #:	1H	RRCID ->	294476	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL	DEPTH	10193	PERF.10666	- 16576			
06		1226 X	1226	-0-	-0-	636	2	590	9	N	536	578	1			152
						542	2	3	4	N	490	432	1			210
						539	9									
08		1228 X	1228	-0-	-0-	601	2	627	9	N	570	600	1			180
09		1447 X	1447	-0-	-0-	569	2	878	9	N	798	790	1			188
10		1326 X	1326	-0-	-0-	643	2	1	4	N	620	608	1			200
						682	9									
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					200

FAYE EAST UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	294478	COMPL. DATE	06/02/2016	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.10550	- 18545			
06		4703 X	4703	-0-	-0-	297	1	2790	2	Y	1468	1469	1			138
						1	4	1615	9							
07		4504 X	4504	-0-	-0-	305	1	2614	2	Y	1429	1410	1			157
						13	4	1572	9							
08		4284 X	4284	-0-	-0-	310	1	2578	2	Y	1269	1302	1			124
						1396	9									
09		5353 X	5353	-0-	-0-	297	1	3040	2	Y	1833	1816	1			141
						2016	9									
10		4734 X	4734	-0-	-0-	307	1	2598	2	Y	1660	1607	1			194
						3	4	1826	9							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					194

FAYE WEST UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	294479	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL	DEPTH	10092	PERF.10551	- 19060			
06		10577 X	10577	-0-	-0-	297	1	8983	2	Y	1175	1132	1			199
						4	4	1293	9							
07		10998 X	10998	-0-	-0-	309	1	9415	2	Y	1111	1142	1			168
						52	4	1222	9							
08		11592 X	11592	-0-	-0-	309	1	10124	2	Y	1054	1065	1			157
						1159	9									
09		10108 X	10108	-0-	-0-	296	1	8738	2	Y	976	913	1			220
						1074	9									
10		10357 X	10357	-0-	-0-	308	1	8871	2	Y	1063	1090	1			193
						9	4	1169	9							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					193

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TELLURIDE		//CONT.// //CONT.//	71052 900 344412	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD			
		WELL #:	6201H	RRCID -> 294490	COMPL. DATE 08/15/2018	TOTAL DEPTH 10290	PERF.11150	- 20794	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	17594 X	17594	-0-	-0-	-0-	216 1 165 4	13440 2 3773 9	3430 3438 1	63
07	19459 X	19459	-0-	-0-	-0-	212 1 110 4	15179 2 3958 9	3598 3569 1	92
08	17956 X	17956	-0-	-0-	-0-	193 1 301 4	13583 2 3879 9	3526 3528 1	90
09	16921 X	16921	-0-	-0-	-0-	163 1 188 4	12896 2 3674 9	3340 3342 1	88
10	17260 X	17260	-0-	-0-	-0-	152 1 186 4	13137 2 3785 9	3441 3441 1	88
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	88
BALBO SOUTHEAST UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 294502	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH 10311	PERF.10738	- 17721	
06	14303 X	14303	-0-	-0-	-0-	300 1 5 4	12324 2 1674 9	1522 1560 1	82
07	17298 X	14924	-0-	-2374	-0-	310 1 65 4	12720 2 1829 9	1663 1656 1	89
08	17298 X	13903	-0-	-3395	-0-	310 1 1711 9	11882 2 11534 2	1555 1535 1	109
09	16740 X	13524	-0-	-3216	-0-	292 1 1698 9	11534 2 11534 2	1544 1475 1	178
10	14942 X	13032	-0-	-1910	-0-	305 1 13 4	11098 2 1616 9	1469 1443 1	204
11	14430 X	NO RPT	-0-	-14430	-0-			NO RPT	204
GENEVA WEST-JOANNE		WELL #:	1H	RRCID -> 294503	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 10171	PERF.10730	- 20749	
06	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	299 1 1 4	3592 2 1719 9	1563 1600 1	86
07	4991 X	4813	-0-	-178	-0-	308 1 15 4	2961 2 1529 9	1390 1338 1	138
08	4991 X	3885	-0-	-1106	-0-	309 1 1310 9	2266 2 2586 2	1191 1173 1	156
09	4830 X	4167	-0-	-663	-0-	298 1 1283 9	2586 2 2586 2	1166 1193 1	129
10	4991 X	4203	-0-	-788	-0-	300 1 3 4	2394 2 1506 9	1369 1370 1	128
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			NO RPT	128
BALBO EAST UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 294507	COMPL. DATE 04/28/2016	TOTAL DEPTH 10521	PERF.10785	- 18291	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	1
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	1
HEXP OPERATING, LLC STATE OATMAN		WELL #:	383192 4	RRCID -> 284643	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL DEPTH 11736	PERF. 9916	- 11293	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) HEXP OPERATING, LLC STATE OATMAN		//CONT.// //CONT.//	71052 900 383192	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		511724 WELL #: G002		RRCID -> 283722	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH 12441	PERF.12265	- 15677				
06	19030 X	19030	-0-	-0-	-0-	2008 1 1823 4	12641 2 2558 9	Y	2325	2401	0	156
07	19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	2198 1 2087 4	12370 2 2817 9	Y	2561	2544	0	173
08	20104 X	20104	-0-	-0-	-0-	1514 1 1275 4	14448 2 2867 9	Y	2606	2559	0	220
09	21492 X	21492	-0-	-0-	-0-	2084 1 1659 4	14379 2 3370 9	Y	3064	3082	0	202
10	19858 X	19858	-0-	-0-	-0-	3073 1 947 4	12563 2 3275 9	Y	2977	2931	0	248
*11	19457 X	19457	-0-	-0-	-0-	3734 1 1105 4	11631 2 2987 9	Y	2715	2741	0	222

Z&T 20		WELL #: A005		RRCID -> 291419	COMPL. DATE 11/30/2019	TOTAL DEPTH 12089	PERF.12541	- 17066				
06	26070 X	23906	-0-	-2164	-0-	2468 1 3258 4	15691 2 2489 9	Y	2263	2172	0	179
07	25203 X	24551	-0-	-652	-0-	2712 1 3820 4	15498 2 2521 9	Y	2292	2394	0	77
08	25203 X	23615	-0-	-1588	-0-	1763 1 2658 4	16713 2 2481 9	Y	2255	2233	0	99
09	24300 X	23057	-0-	-1243	-0-	2420 1 1562 4	16493 2 2582 9	Y	2347	2339	0	107
10	24707 X	21712	-0-	-2995	-0-	3551 1 763 4	14297 2 3101 9	Y	2819	2797	0	129
11	23910 X	21693	-0-	-2217	-0-	4242 1 1216 4	13343 2 2892 9	Y	2629	2611	0	147

Z&T 20		WELL #: B004		RRCID -> 291420	COMPL. DATE 12/01/2019	TOTAL DEPTH 12342	PERF.12660	- 17316				
06	44520 X	38076	-0-	-6444	-0-	3861 1 4924 4	24695 2 4596 9	Y	4178	4169	0	232
07	46004 X	35780	-0-	-10224	-0-	3890 1 5287 4	22364 2 4239 9	Y	3854	3954	0	132
08	46004 X	35705	-0-	-10299	-0-	2682 1 3376 4	25761 2 3886 9	Y	3533	3544	0	121
09	40410 X	36614	-0-	-3796	-0-	3913 1 2230 4	26840 2 3631 9	Y	3301	3296	0	126
10	41757 X	23153	-0-	-18604	-0-	3724 1 644 4	15476 2 3309 9	Y	3008	2996	0	138
11	38070 X	27548	-0-	-10522	-0-	5411 1 974 4	16718 2 4445 9	Y	4041	3929	0	250

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42		//CONT.// //CONT.//	71052 900 511724	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

				WELL #: F001	RRCID -> 292969	COMPL. DATE 12/21/2017	TOTAL DEPTH 11758	PERF.12338	- 16607						
06	10980	X	10713	-0-	-267	-0-	2886 700	1 4	4714 2413	2 9	Y	2194	2173	0	198
07	11346	X	10905	-0-	-441	-0-	3550 884	1 4	4887 1584	2 9	Y	1440	1528	0	110
08	14911	X	12020	-0-	-2891	-0-	3663 486	1 4	6126 1745	2 9	Y	1586	1587	0	109
09	14430	X	11959	-0-	-2471	-0-	4032 1951	1 4	4040 1936	2 9	Y	1760	1770	0	99
10	14911	X	11284	-0-	-3627	-0-	3689 1218	1 4	4883 1494	2 9	Y	1358	1373	0	84
11	11640	X	6175	-0-	-5465	-0-	4527 998	2 9	650	4	Y	907	922	0	69

		Z&T 20		WELL #: A001	RRCID -> 292971	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 11794	PERF.11774	- 16300						
06	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	1073 1342	1 4	6916 2750	2 9	Y	2500	2469	0	153
07	12152	X	11154	-0-	-998	-0-	1049 1512	1 4	6002 2591	2 9	Y	2355	2415	0	93
08	12152	X	10817	-0-	-1335	-0-	694 731	1 4	6739 2653	2 9	Y	2412	2407	0	98
09	12090	X	10285	-0-	-1805	-0-	922 462	1 4	6351 2550	2 9	Y	2318	2327	0	89
10	12493	X	8045	-0-	-4448	-0-	1161 178	1 4	4801 1905	2 9	Y	1732	1746	0	75
11	12090	X	3394	-0-	-8696	-0-	419 238	1 4	1882 855	2 9	Y	777	852	0	-0-

		Z&T 42		WELL #: G003	RRCID -> 292972	COMPL. DATE 10/20/2017	TOTAL DEPTH 11752	PERF.12014	- 16559						
06	12660	X	2348	-0-	-10312	-0-	561 89	1 4	937 761	2 9	Y	692	716	0	45
07	13082	X	796	-0-	-12286	-0-	99 23	1 4	89 585	2 9	Y	532	530	0	47
08	12245	X	1812	-0-	-10433	-0-	357 68	1 4	578 809	2 9	Y	735	752	0	30
09	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	2665 605	1 4	2788 916	2 9	Y	833	753	0	110
10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	2389 578	1 4	1336 865	2 9	Y	786	867	0	29
11	2340	X	633	-0-	-1707	-0-	275 323	2 9	35	4	Y	294	287	0	36

		Z&T 42		WELL #: G004	RRCID -> 292973	COMPL. DATE 11/23/2017	TOTAL DEPTH 11502	PERF.11548	- 16165						
06	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	3382 765	1 4	5648 2518	2 9	Y	2289	2289	0	202
07	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	5050 1145	1 4	7502 2950	2 9	Y	2682	2685	0	199
08	17329	X	16560	-0-	-769	-0-	4899 666	1 4	8271 2724	2 9	Y	2476	2504	0	171
09	16770	X	13359	-0-	-3411	-0-	4189 2168	1 4	4297 2705	2 9	Y	2459	2459	0	171
10	17329	X	8231	-0-	-9098	-0-	2856 987	1 4	2336 2052	2 9	Y	1865	1849	0	187
11	16110	X	5912	-0-	-10198	-0-	3238 2258	2 9	416	4	Y	2053	2117	0	123

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: C004WH		RRCID -> 292974		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 11689		PERF.11776 - 16236						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3270 X	1333	-0-	-1937	-0-	119 136	1 4	746 332	2 9	Y	302	265	0			60
07	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	309 424	1 4	1740 875	2 9	Y	795	828	0			27
08	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	196 206	1 4	1910 836	2 9	Y	760	765	0			22
09	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	214 294	1 4	1180 805	2 9	Y	732	719	0			35
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	424 67	1 4	1675 1377	2 9	Y	1252	1232	0			55
11	3240 X	1543	-0-	-1697	-0-	179 105	1 4	739 520	2 9	Y	473	528	0			-0-
Z&T 32		WELL #: A001		RRCID -> 292978		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 11772		PERF.11780 - 16643						
06	19622 X	19622	-0-	-0-	-0-	1969 831	1 4	13240 3582	2 9	Y	3256	3309	0			143
07	18868 X	18868	-0-	-0-	-0-	1932 368	1 4	13954 2614	2 9	Y	2376	2484	0			35
08	13671 X	494	-0-	-13177	-0-	42 21	1 4	172 259	2 9	Y	235	216	0			54
09	19620 X	3798	-0-	-15822	-0-	435 110	1 4	2047 1206	2 9	Y	1096	1031	0			119
10	20274 X	2057	-0-	-18217	-0-	32 111	1 4	1037 877	2 9	Y	797	849	0			67
11	19620 X	2249	-0-	-17371	-0-	2 70	1 4	1109 1068	2 9	Y	971	971	0			67
Z&T 32		WELL #: B003		RRCID -> 292979		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11867 - 16730						
06	29263 X	29263	-0-	-0-	-0-	3201 1303	1 4	21207 3552	2 9	Y	3229	3225	0			159
07	34236 X	34236	-0-	-0-	-0-	3891 844	1 4	25700 3801	2 9	Y	3455	3392	0			222
08	22320 X	12703	-0-	-9617	-0-	2086 772	1 4	8725 1120	2 9	Y	1018	1117	0			123
09	29250 X	13003	-0-	-16247	-0-	2046 556	1 4	8729 1672	2 9	Y	1520	1519	0			124
10	34224 X	8364	-0-	-25860	-0-	239 897	1 4	6095 1133	2 9	Y	1030	1055	0			99
11	33120 X	14227	-0-	-18893	-0-	24 625	1 4	12012 1566	2 9	Y	1424	1422	0			101
Z&T 32		WELL #: C001		RRCID -> 292980		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 11835		PERF.11892 - 16755						
06	17280 X	14986	-0-	-2294	-0-	1598 667	1 4	10997 1724	2 9	Y	1567	1557	0			112
07	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	1950 415	1 4	13145 2602	2 9	Y	2365	2341	0			136
08	19251 X	8270	-0-	-10981	-0-	1275 596	1 4	5458 941	2 9	Y	855	884	0			107
09	18630 X	8882	-0-	-9748	-0-	1295 334	1 4	5599 1654	2 9	Y	1504	1465	0			146
10	19251 X	5687	-0-	-13564	-0-	136 408	1 4	4004 1139	2 9	Y	1035	1081	0			100
11	17520 X	7353	-0-	-10167	-0-	10 267	1 4	5489 1587	2 9	Y	1443	1445	0			98

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD											
		//CONT.// 511724	WELL #: G003R	RRCID -> 292985	COMPL. DATE 01/18/2018	TOTAL DEPTH 11677	PERF.11932 - 16205									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		13198 X	13198	-0-	-0-	1388	1	8719	2	Y	1706	1803	0			104
						1214	4	1877	9							
07		12710 X	12035	-0-	-675	1345	1	7568	2	Y	1672	1662	0			114
						1283	4	1839	9							
08		12844 X	12844	-0-	-0-	953	1	9136	2	Y	1786	1769	0			131
						790	4	1965	9							
09		13200 X	12549	-0-	-651	1247	1	8592	2	Y	1546	1572	0			105
						1009	4	1701	9							
10		13640 X	12376	-0-	-1264	1986	1	8220	2	Y	1379	1386	0			98
						653	4	1517	9							
11		13200 X	8401	-0-	-4799	1177	1	5615	2	Y	976	857	0			217
						535	4	1074	9							

Z&T 20						WELL #: F001	RRCID -> 292986	COMPL. DATE 01/17/2018	TOTAL DEPTH 11988	PERF.11934 - 16839						
06		11820 X	11690	-0-	-130	1124	1	7073	2	Y	2231	2343	0			125
						1039	4	2454	9							
07		12431 X	11517	-0-	-914	1228	1	6925	2	Y	2002	1992	0			135
						1162	4	2202	9							
08		12431 X	11294	-0-	-1137	817	1	7858	2	Y	1792	1796	0			131
						648	4	1971	9							
09		12030 X	11514	-0-	-516	1108	1	7659	2	Y	1687	1702	0			116
						891	4	1856	9							
10		12834 X	12834	-0-	-0-	1829	1	7517	2	Y	2139	2053	0			202
						1135	4	2353	9							
11		11700 X	2797	-0-	-8903	398	1	1493	2	Y	524	726	0			-0-
						330	4	576	9							

Z&T 20						WELL #: B002	RRCID -> 292987	COMPL. DATE 06/05/2018	TOTAL DEPTH 11581	PERF.11603 - 16459						
06		9656 X	9656	-0-	-0-	815	1	5320	2	Y	2291	2176	0			145
						1001	4	2520	9							
07		8348 X	8348	-0-	-0-	771	1	4412	2	Y	1891	1973	0			63
						1085	4	2080	9							
08		9082 X	9082	-0-	-0-	651	1	5864	2	Y	1484	1504	0			43
						935	4	1632	9							
09		9660 X	7827	-0-	-1833	859	1	5421	2	Y	929	908	0			64
						525	4	1022	9							
10		9982 X	9850	-0-	-132	1516	1	6065	2	Y	1855	1838	0			81
						228	4	2041	9							
11		9660 X	2219	-0-	-7441	343	1	1276	2	Y	307	388	0			-0-
						262	4	338	9							

Z&T 32						WELL #: E001	RRCID -> 292992	COMPL. DATE 11/28/2018	TOTAL DEPTH 11831	PERF.12241 - 16745						
06		16680 X	13242	-0-	-3438	1208	1	8286	2	Y	2813	2659	0			271
						654	4	3094	9							
07		14663 X	12982	-0-	-1681	1325	1	8621	2	Y	2273	2265	0			279
						536	4	2500	9							
08		12958 X	11544	-0-	-1414	1831	1	7084	2	Y	1763	1902	0			140
						690	4	1939	9							
09		13230 X	9505	-0-	-3725	1379	1	5914	2	Y	1576	1665	0			51
						478	4	1734	9							
10		13671 X	6804	-0-	-6867	143	1	4234	2	Y	1550	1497	0			104
						722	4	1705	9							
11		13230 X	7217	-0-	-6013	8	1	5373	2	Y	1437	1437	0			104
						255	4	1581	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 511724													
WELL #: G003 RRCID -> 292993 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12253 - 16799													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
06	18900 X	16267	-0-	-2633	-0-	1502 1	3423	3212 0	340				
						810 4							
07	17329 X	5221	-0-	-12108	-0-	430 1	1652	1992 0	-0-				
						126 4							
08	17117 X	17117	-0-	-0-	-0-	2467 1	4040	3726 0	314				
						893 4							
09	17079 X	17079	-0-	-0-	-0-	2212 1	4523	4697 0	140				
						763 4							
10	16802 X	14331	-0-	-2471	-0-	390 1	4493	4340 0	293				
						2003 4							
11	16560 X	13166	-0-	-3394	-0-	15 1	4308	4292 0	309				
						432 4							

Z&T 20													
WELL #: C001 RRCID -> 292994 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12253 - 16799													
06	10080 X	10013	-0-	-67	-0-	914 1	1873	1850 0	117				
						1185 4							
07	10416 X	10209	-0-	-207	-0-	954 1	2235	2263 0	89				
						1371 4							
08	11067 X	9026	-0-	-2041	-0-	565 1	2155	2194 0	50				
						604 4							
09	10710 X	8786	-0-	-1924	-0-	819 1	1614	1594 0	70				
						553 4							
10	11067 X	1840	-0-	-9227	-0-	144 1	644	701 0	13				
						176 4							
*11	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	12171 5	423	436 0	-0-				

Z&T 20													
WELL #: E002 RRCID -> 292996 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11842 - 16363													
06	8490 X	3751	-0-	-4739	-0-	349 1	654	643 0	56				
						435 4							
07	8773 X	2732	-0-	-6041	-0-	242 1	691	736 0	11				
						384 4							
08	3999 X	3192	-0-	-807	-0-	220 1	456	446 0	21				
						105 4							
09	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	397 1	913	878 0	56				
						149 4							
10	3875 X	2783	-0-	-1092	-0-	326 1	1000	1005 0	51				
						18 4							
11	3750 X	288	-0-	-3462	-0-	11 1	201	252 0	-0-				
						10 4							

SID M. KYLE 26													
WELL #: E004WH RRCID -> 293003 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11880 - 16400													
06	319 X	319	-0-	-0-	-0-	22 1	178	338 0	-0-				
						93 4							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				
08	2573 X	1003	-0-	-1570	-0-	61 1	610		610				
						113 4							
09	1860 X	187	-0-	-1673	-0-	26 1	92	323 0	379				
						59 4							
10	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2107 5	17	47 0	349				
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-		10	10 0	349				

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26		//CONT.// //CONT.//	71052 900 511724	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	COMPL. DATE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: C001 RRCID -> 293008 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12337 - 17438											
06		9639 X	9639	-0-	-0-	7288 2	2351 9	Y	2137	2134 0	61
07		12335 X	12335	-0-	-0-	9743 2	263 4	Y	2117	2120 0	58
						2329 9					
08		15824 X	15824	-0-	-0-	9767 2	3734 4	Y	2112	2110 0	60
						2323 9					
09		13337 X	13337	-0-	-0-	9885 2	1249 4	Y	2003	2003 0	60
						2203 9					
10		13363 X	13363	-0-	-0-	7697 2	3590 4	Y	1887	1947 0	-0-
						2076 9					
11		27946 X	27946	-0-	-0-	15201 2	10007 4	Y	2489	2387 0	102
						2738 9					
WELL #: E011 RRCID -> 293009 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12060 - 16622											
06		6630 X	3527	-0-	-3103	1567 2	1960 9	Y	1782	1775 0	56
07		6851 X	3878	-0-	-2973	1960 2	42 4	Y	1705	1718 0	43
						1876 9					
08		5921 X	4783	-0-	-1138	2058 2	1022 4	Y	1548	1546 0	45
						1703 9					
09		5730 X	5033	-0-	-697	2877 2	444 4	Y	1556	1554 0	47
						1712 9					
10		5921 X	3244	-0-	-2677	764 2	681 4	Y	1635	1621 0	61
						1799 9					
11		4620 X	3998	-0-	-622	1044 2	1088 4	Y	1696	1704 0	53
						1866 9					
WELL #: G001 RRCID -> 293010 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12110 - 16772											
06		3600 X	1731	-0-	-1869	316 2	1415 9	Y	1286	1275 0	60
07		2356 X	1685	-0-	-671	52 2	3 4	Y	1482	1476 0	66
						1630 9					
08		4030 X	3093	-0-	-937	1092 2	446 4	Y	1414	1424 0	56
						1555 9					
09		3900 X	2493	-0-	-1407	985 2	155 4	Y	1230	1226 0	60
						1353 9					
10		4030 X	3108	-0-	-922	934 2	777 4	Y	1270	1258 0	72
						1397 9					
11		3000 X	2894	-0-	-106	765 2	743 4	Y	1260	1279 0	53
						1386 9					
WELL #: G002 RRCID -> 293011 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12097 - 16762											
06		2999 X	2999	-0-	-0-	1362 2	1637 9	Y	1488	1475 0	61
07		9412 X	9412	-0-	-0-	7354 2	289 4	Y	1608	1591 0	78
						1769 9					
08		13270 X	13270	-0-	-0-	8184 2	3175 4	Y	1737	1757 0	58
						1911 9					
09		8514 X	8514	-0-	-0-	6209 2	658 4	Y	1497	1475 0	80
						1647 9					
10		2189 X	2189	-0-	-0-	474 2	107 4	Y	1462	1473 0	69
						1608 9					
11		31073 X	31073	-0-	-0-	29501 5	1572 9	Y	1429	1440 0	58

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC KYLE 24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: F001		RRCID -> 293028	COMPL. DATE 09/23/2017	TOTAL DEPTH 12199	PERF.12183	- 16954					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
06	8790 X	7908	-0-	-882	-0-	1646	1 2077	2 Y	1659	1767	0	22	
						2360	4 1825	9					
07	9145 X	7716	-0-	-1429	-0-	589	1 4556	2 Y	773	795	0	-0-	
						1721	4 850	9					
08	9145 X	3311	-0-	-5834	-0-	221	1 1926	2 Y	797	758	0	39	
						287	4 877	9					
09	8850 X	5850	-0-	-3000	-0-	415	1 2175	2 Y	1547	1577	0	9	
						1558	4 1702	9					
10	8401 X	5606	-0-	-2795	-0-	1210	1 3113	2 Y	1054	1044	0	19	
						124	4 1159	9					
11	7920 X	5615	-0-	-2305	-0-	454	1 3735	2 Y	1071	1061	0	29	
						248	4 1178	9					
KYLE 24		WELL #: E001		RRCID -> 293029	COMPL. DATE 09/07/2017	TOTAL DEPTH 12205	PERF.11508	- 16780					
06	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-			Y	1320	1389	0	25	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1091	1103	0	13	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1647	1626	0	34	
09	30464 X	30464	-0-	-0-	-0-	28925	5 1539	9 Y	1399	1418	0	15	
10	47511 X	47511	-0-	-0-	-0-	46176	5 1335	9 Y	1214	1205	0	24	
*11	18121 X	18121	-0-	-0-	-0-	16975	5 1146	9 Y	1042	1036	0	30	
Z&T 20		WELL #: G001WH		RRCID -> 293160	COMPL. DATE 04/22/2016	TOTAL DEPTH 11931	PERF.12240	- 16411					
06	8190 X	7501	-0-	-689	-0-	701	1 4459	2 Y	1574	1641	0	82	
						610	4 1731	9					
07	8463 X	7023	-0-	-1440	-0-	718	1 4058	2 Y	1432	1408	0	106	
						672	4 1575	9					
08	8463 X	7154	-0-	-1309	-0-	471	1 4820	2 Y	1438	1430	0	114	
						281	4 1582	9					
09	7950 X	7384	-0-	-566	-0-	644	1 4504	2 Y	1557	1574	0	97	
						523	4 1713	9					
10	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	1291	1 5331	2 Y	2057	1988	0	166	
						2159	4 2263	9					
11	7500 X	7386	-0-	-114	-0-	1433	1 4102	2 Y	1446	1495	0	117	
						260	4 1591	9					
WEBER 26		WELL #: D001		RRCID -> 293355	COMPL. DATE 05/22/2019	TOTAL DEPTH 12011	PERF.12184	- 16945					
06	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	5407	2 1852	9 Y	1684	1686	0	36	
07	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	7404	2 187	4 Y	1456	1459	0	33	
						1602	9						
08	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	5952	2 2670	4 Y	1413	1401	0	45	
						1554	9						
09	8850 X	7613	-0-	-1237	-0-	5272	2 738	4 Y	1457	1452	0	50	
						1603	9						
10	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	6408	2 3445	4 Y	1430	1436	0	44	
						1573	9						
11	9840 X	8082	-0-	-1758	-0-	3706	2 3057	4 Y	1199	1204	0	39	
						1319	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC SID M. KYLE 26			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: B142	RRCID -> 294891	COMPL. DATE 12/08/2022	TOTAL DEPTH 11792	PERF.11500	- 16761	
06	17935 X	17935	-0-	-0-	2036 1	1205 2	Y	5787	5498 0 474
07	20302 X	20302	-0-	-0-	8328 4	6366 9	Y	5999	6222 0 251
08	19179 X	19179	-0-	-0-	1907 1	6068 2	Y	5700	5627 0 324
09	23190 X	18421	-0-	-4769	5728 4	6599 9	Y	4402	4509 0 217
10	23405 X	17224	-0-	-6181	2425 1	5355 2	Y	4129	4104 0 242
11	19650 X	15835	-0-	-3815	5129 4	6270 9	Y	3899	3913 0 228
			WELL #: A141	RRCID -> 295169	COMPL. DATE 12/08/2022	TOTAL DEPTH 11816	PERF.12076	- 16740	
06	34260 X	15574	-0-	-18686	3361 1	4154 2	Y	4296	4401 0 52
07	35402 X	11810	-0-	-23592	6064 4	4842 9	Y	2604	2457 0 199
08	35402 X	20015	-0-	-15387	2826 1	6414 2	Y	4468	4389 0 278
09	20100 X	14678	-0-	-5422	5860 4	4915 9	Y	3844	3915 0 207
10	20770 X	15018	-0-	-5752	2530 1	3584 2	Y	4059	4007 0 259
11	19380 X	13742	-0-	-5638	4336 4	4228 9	Y	3633	3671 0 221
			WELL #: E145	RRCID -> 295171	COMPL. DATE 02/22/2022	TOTAL DEPTH 11443	PERF.11490	- 16329	
06	31890 X	13124	-0-	-18766	2008 1	5857 2	Y	2790	2781 0 244
07	32953 X	13825	-0-	-19128	2688 4	4465 9	Y	2792	2824 0 212
08	32953 X	13213	-0-	-19740	1735 1	5100 2	Y	2473	2503 0 182
09	13441 X	13441	-0-	-0-	2911 4	3996 9	Y	2648	2672 0 158
10	16926 X	12191	-0-	-4735	3581 1	4232 2	Y	2667	2563 0 262
11	13380 X	8364	-0-	-5016	1444 4	2934 9	Y	2711	2710 0 263
			WELL #: 2H	RRCID -> 283980	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH 10928	PERF.11216	- 14762	
06	4710 X	4637	-0-	-73	3750 3	887 9	Y	806	845 0 322
07	3693 X	3693	-0-	-0-	2920 3	773 9	Y	703	720 0 300
08	3520 X	3520	-0-	-0-	2782 3	738 9	Y	671	551 0 412
09	4650 X	2139	-0-	-2511	1449 3	690 9	Y	627	691 0 348
10	4805 X	3020	-0-	-1785	2255 3	765 9	Y	695	790 0 253
11	4750 X	4750	-0-	-0-	3714 3	1036 9	Y	942	815 0 379
			WELL #: 1H	RRCID -> 284193	COMPL. DATE 12/20/2011	TOTAL DEPTH 10734	PERF. 9200	- 12977	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RUNAWAY GHOST 23-2 525265														
WELL #: 2H RRCID -> 290968 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		32746 X	32746	-0-	-0-	-0-	906 1	23047 2	N	4251	4141 1		123	
							4117 4	4676 9						
07		37403 X	37403	-0-	-0-	-0-	977 1	28819 2	N	4384	4338 1		169	
							2785 4	4822 9						
08		34153 X	34153	-0-	-0-	-0-	835 1	25121 2	N	3733	3868 1		34	
							4091 4	4106 9						
09		33755 X	33755	-0-	-0-	-0-	875 1	28675 2	N	3443	3401 1		76	
							418 4	3787 9						
10		33763 X	33763	-0-	-0-	-0-	923 1	27813 2	N	3257	3201 1		132	
							1444 4	3583 9						
11		19680 X	NO RPT	-0-	-19680	-0-			Y	NO RPT			132	

COPPERHEAD 23														
WELL #: 2H RRCID -> 290983 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9887 - 14504														
06		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	80 1	2278 2	N	796	796 1		189	
							525 4	876 9						
07		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	89 1	2827 2	N	1040	1090 1		139	
							462 4	1144 9						
08		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	133 1	3900 2	N	1128	1165 1		102	
							938 4	1241 9						
09		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	182 1	6176 2	N	1034	1030 1		106	
							360 4	1137 9						
10		8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	201 1	6324 2	N	1122	1111 1		117	
							789 4	1234 9						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			117	

REPENT 23														
WELL #: 1HM RRCID -> 291071 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9928 - 18595														
06		34318 X	34318	-0-	-0-	-0-	1047 1	26527 2	N	3907	3808 1		111	
							2446 4	4298 9						
07		38598 X	38598	-0-	-0-	-0-	1029 1	30336 2	N	4032	3983 1		160	
							2798 4	4435 9						
08		38005 X	38005	-0-	-0-	-0-	931 1	28020 2	N	3669	3791 1		38	
							5018 4	4036 9						
09		34863 X	34863	-0-	-0-	-0-	883 1	28990 2	N	3361	3327 1		72	
							1293 4	3697 9						
10		32839 X	32839	-0-	-0-	-0-	858 1	26160 2	N	3044	2986 1		130	
							2473 4	3348 9						
11		11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-			Y	NO RPT			130	

MATADOR PRODUCTION COMPANY														
PLATINUM 218-34 532993														
WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633														
06		13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	12539 3	1447 9	Y	1315	1333 0		29	
							11424 3	1399 9	Y	1272	1261 0		40	
07		15779 X	12823	-0-	-2956	-0-	15224 3	1753 9	Y	1594	1595 0		39	
							15159 3	1682 9	Y	1529	1523 0		45	
08		16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	1912 1	15394 3	Y	1483	1489 0		39	
							34 4	1631 9						
09		16841 X	16841	-0-	-0-	-0-	1715 1	13885 3	Y	1434	1439 0		34	
							213 4	1577 9						
10		18971 X	18971	-0-	-0-	-0-								
11		17390 X	17390	-0-	-0-	-0-								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 532993											
SPIRE 226-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289424	COMPL. DATE	03/03/2021	TOTAL	DEPTH	10961	PERF.	10926 - 18200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		23420 X	23420	-0-	-0-	-0-	22008 3	1412 9	Y	1284	1302 0		29
07		25420 X	19730	-0-	-5690	-0-	18433 3	1297 9	Y	1179	1170 0		38
08		26270 X	26270	-0-	-0-	-0-	24649 3	1621 9	Y	1474	1473 0		39
09		23896 X	23896	-0-	-0-	-0-	22356 3	1540 9	Y	1400	1394 0		45
10		26911 X	26911	-0-	-0-	-0-	2792 1	22475 3	Y	1349	1355 0		39
							160 4	1484 9					
11		22280 X	22280	-0-	-0-	-0-	2291 1	18545 3	Y	1194	1202 0		31
							131 4	1313 9					

CORNELL 226-34		WELL #:		1H	RRCID ->	289455	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL	DEPTH	10781	PERF.	11015 - 17900
06		27000 X	26935	-0-	-65	-0-	24493 3	2442 9	Y	2220	2248 0		46
07		28830 X	26880	-0-	-1950	-0-	24203 3	2677 9	Y	2434	2412 0		68
08		29366 X	29366	-0-	-0-	-0-	26535 3	2831 9	Y	2574	2587 0		55
09		27089 X	27089	-0-	-0-	-0-	24354 3	2735 9	Y	2486	2476 0		65
10		30867 X	30867	-0-	-0-	-0-	3068 1	24692 3	Y	2471	2480 0		56
							389 4	2718 9					
11		26658 X	26658	-0-	-0-	-0-	2615 1	21167 3	Y	2272	2279 0		49
							377 4	2499 9					

AEP 226-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289838	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.	11159 - 18620
06		33269 X	33269	-0-	-0-	-0-	31423 3	1846 9	Y	1678	1705 0		44
07		44299 X	32134	-0-	-12165	-0-	30395 3	1739 9	Y	1581	1568 0		57
08		33797 X	33797	-0-	-0-	-0-	31795 3	2002 9	Y	1820	1823 0		54
09		32452 X	32452	-0-	-0-	-0-	30504 3	1948 9	Y	1771	1763 0		62
10		36372 X	36372	-0-	-0-	-0-	3801 1	30596 3	Y	1794	1800 0		56
							2 4	1973 9					
11		32791 X	32791	-0-	-0-	-0-	3400 1	27522 3	Y	1699	1706 0		49
							1869 9						

WHITE WING 14-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289971	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10977	PERF.	11190 - 20990
06		60810 X	52643	-0-	-8167	-0-	46861 3	5782 9	Y	5256	5318 0		96
07		62837 X	50767	-0-	-12070	-0-	44594 3	6173 9	Y	5612	5564 0		144
08		58261 X	58261	-0-	-0-	-0-	51849 3	6412 9	Y	5829	5865 0		108
09		60077 X	60077	-0-	-0-	-0-	53821 3	6256 9	Y	5687	5664 0		131
10		67240 X	67240	-0-	-0-	-0-	6721 1	54103 3	Y	5732	5751 0		112
							111 4	6305 9					
11		59239 X	59239	-0-	-0-	-0-	5844 1	47310 3	Y	5289	5301 0		100
							267 4	5818 9					

BRACERO 226-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290574	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.	11040 - 18569
06		21390 X	18758	-0-	-2632	-0-	16860 3	1898 9	Y	1725	1748 0		37
07		23157 X	16483	-0-	-6674	-0-	14723 3	1760 9	Y	1600	1589 0		48
08		20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	18045 3	2115 9	Y	1923	1927 0		44
09		21510 X	18614	-0-	-2896	-0-	16639 3	1975 9	Y	1795	1789 0		50
10		22227 X	21746	-0-	-481	-0-	2132 1	17159 3	Y	1884	1889 0		45
							383 4	2072 9					
11		19500 X	19482	-0-	-18	-0-	1901 1	15391 3	Y	1787	1792 0		40
							224 4	1966 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 532993													
PLATINUM 218-34		WELL #:		5H	RRCID ->	292693	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.11315	- 19055		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		74340 X	53413	-0-	-20927	-0-	48158 3	5255 9	Y	4777	4837 0		100		
07		75826 X	51335	-0-	-24491	-0-	45854 3	5481 9	Y	4983	4942 0		141		
08		49512 X	49512	-0-	-0-	-0-	44014 3	5498 9	Y	4998	5033 0		106		
09		56130 X	42213	-0-	-13917	-0-	36981 3	5232 9	Y	4756	4739 0		123		
10		58001 X	46746	-0-	-11255	-0-	4582 1	36882 3	Y	4799	4814 0		108		
							3 4	5279 9							
11		53400 X	43959	-0-	-9441	-0-	4295 1	34773 3	Y	4284	4296 0		96		
							179 4	4712 9							
PLATINUM 218-34A		WELL #:		1H	RRCID ->	292814	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL	DEPTH	10889	PERF.11264	- 19004		
06		58860 X	46382	-0-	-12478	-0-	42721 3	3661 9	Y	3328	3367 0		75		
07		59644 X	50351	-0-	-9293	-0-	46409 3	3942 9	Y	3584	3550 0		109		
08		50084 X	50084	-0-	-0-	-0-	45962 3	4122 9	Y	3747	3765 0		91		
09		54720 X	46190	-0-	-8530	-0-	42331 3	3859 9	Y	3508	3495 0		104		
10		55893 X	50753	-0-	-5140	-0-	5179 1	41689 3	Y	3475	3488 0		91		
							62 4	3823 9							
11		48720 X	44029	-0-	-4691	-0-	4471 1	36192 3	Y	3038	3052 0		77		
							24 4	3342 9							
AEP 226-34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	292872	COMPL. DATE	02/12/2022	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.11158	- 18873		
06		68550 X	58360	-0-	-10190	-0-	54647 3	3713 9	Y	3375	3423 0		76		
07		69099 X	53781	-0-	-15318	-0-	49846 3	3935 9	Y	3577	3543 0		110		
08		55770 X	55770	-0-	-0-	-0-	51797 3	3973 9	Y	3612	3632 0		90		
09		57480 X	52559	-0-	-4921	-0-	48717 3	3842 9	Y	3493	3478 0		105		
10		59396 X	58761	-0-	-635	-0-	6040 1	48622 3	Y	3559	3571 0		93		
							184 4	3915 9							
11		57480 X	52566	-0-	-4914	-0-	5334 1	43180 3	Y	3178	3192 0		79		
							556 4	3496 9							
PLATINUM 218-34 3H		WELL #:		3H	RRCID ->	292873	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL	DEPTH	10869	PERF.11265	- 19005		
06		67260 X	53589	-0-	-13671	-0-	49243 3	4346 9	Y	3951	4003 0		87		
07		69502 X	55676	-0-	-13826	-0-	51102 3	4574 9	Y	4158	4122 0		123		
08		54507 X	54507	-0-	-0-	-0-	49757 3	4750 9	Y	4318	4342 0		99		
09		57990 X	51154	-0-	-6836	-0-	46654 3	4500 9	Y	4091	4076 0		114		
10		59923 X	57069	-0-	-2854	-0-	5792 1	46619 3	Y	4215	4228 0		101		
							21 4	4637 9							
11		53880 X	49870	-0-	-4010	-0-	4996 1	40447 3	Y	3697	3711 0		87		
							360 4	4067 9							
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		W202DM	RRCID ->	281033	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL	DEPTH	11724	PERF.11730	- 16115
KENTZEL STATE 42 SL															
06		24918 X	24918	-0-	-0-	-0-	1260 1	20466 2	Y	2902	2799 0		266		
							3192 9								
07		26959 X	26959	-0-	-0-	-0-	1291 1	22543 2	Y	2841	2932 0		175		
							3125 9								
08		27975 X	27975	-0-	-0-	-0-	1292 1	23406 2	Y	2979	2856 0		298		
							3277 9								
09		23103 X	23103	-0-	-0-	-0-	1243 1	19367 2	Y	2266	2407 0		157		
							2493 9								
10		18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	1261 1	14693 2	Y	2189	2166 0		180		
							2408 9								
11		21622 X	21622	-0-	-0-	-0-	1238 1	18714 2	Y	1518	1581 0		117		
							1670 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10		//CONT.// //CONT.//	71052 900 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

ZUMA 3		WELL #: W102AP		RRCID -> 282938	COMPL. DATE 07/31/2017	TOTAL DEPTH 10291	PERF.10504 - 20214							
06	32430 X	31959	-0-	-471	-0-	230	1	27889	2	Y	3491	3461	0	261
07	34452 X	34452	-0-	-0-	-0-	3840	9	257	1	Y	4949	4850	0	360
08	31992 X	30066	-0-	-1926	-0-	5444	9	379	1	Y	4128	4083	0	405
09	30960 X	27830	-0-	-3130	-0-	4541	9	341	1	Y	4278	4251	0	432
10	31992 X	29280	-0-	-2712	-0-	4706	9	421	1	Y	4551	4628	0	355
11	30960 X	28627	-0-	-2333	-0-	5006	9	417	1	Y	4610	4640	0	325

ZUMA 3		WELL #: W201AP		RRCID -> 284372	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH 10989	PERF.11170 - 15515							
06	15780 X	14779	-0-	-1001	-0-	256	1	13828	2	Y	632	623	0	47
07	16306 X	15336	-0-	-970	-0-	695	9	279	1	Y	954	932	0	69
08	19654 X	19067	-0-	-587	-0-	1049	9	359	1	Y	1206	1157	0	118
09	19226 X	19226	-0-	-0-	-0-	1327	9	339	1	Y	884	913	0	89
10	19930 X	19930	-0-	-0-	-0-	972	9	397	1	Y	630	670	0	49
11	19400 X	19400	-0-	-0-	-0-	693	9	393	1	Y	762	757	0	54

TXL 48		WELL #: W101DM		RRCID -> 284471	COMPL. DATE 06/30/2017	TOTAL DEPTH 10833	PERF.11160 - 15442							
06	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	1180	1	6955	2	N	2157	2211	1	678
07	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	2373	9	1244	1	N	2330	2200	1	808
08	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	2563	9	1238	1	N	1426	1831	1	403
09	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	1569	9	1230	1	N	2647	2021	1	1029
10	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	2912	9	1203	1	N	2128	2433	1	724
11	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	2341	9	1210	1	N	2087	2060	1	751

ZUMA 3		WELL #: W101CN		RRCID -> 284867	COMPL. DATE 05/17/2018	TOTAL DEPTH 10243	PERF.10443 - 15025							
06	33649 X	33649	-0-	-0-	-0-	1893	1	29347	2	Y	2190	2411	0	589
07	36890 X	36890	-0-	-0-	-0-	2409	9	2219	1	Y	2841	2402	0	1028
08	37528 X	37528	-0-	-0-	-0-	3125	9	2112	1	Y	2393	2464	0	957
09	40965 X	40965	-0-	-0-	-0-	2632	9	2262	1	Y	2444	2243	0	1158
10	37276 X	37276	-0-	-0-	-0-	2688	9	2372	1	Y	2496	2882	0	772
11	31717 X	31717	-0-	-0-	-0-	2746	9	2036	1	Y	2203	1966	0	1009

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10		//CONT.// //CONT.//	71052 900 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
		WELL #:	W101AP	RRCID ->	289167	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL DEPTH	10060	PERF.10067	-	20230		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	40770 X	21551	-0-	-19219	-0-	173	1	16365	2	Y	4557	4546	0	340
						5013	9							
07	40765 X	7034	-0-	-33731	-0-	88	1	3782	2	Y	2876	3007	0	209
						3164	9							
08	37820 X	16165	-0-	-21655	-0-	220	1	10789	2	Y	4687	4436	0	460
						5156	9							
09	32370 X	28831	-0-	-3539	-0-	295	1	22159	2	Y	5797	5672	0	585
						6377	9							
10	34742 X	34742	-0-	-0-	-0-	340	1	27527	2	Y	6250	6348	0	487
						6875	9							
11	28940 X	28940	-0-	-0-	-0-	287	1	23414	2	Y	4763	4914	0	336
						5239	9							

ZUMA 57-T1-3X10		WELL #:	W102BO	RRCID ->	289409	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10267	PERF.10260	-	20349		
06	58980 X	48383	-0-	-10597	-0-	200	1	42158	2	Y	5477	5404	0	409
						6025	9							
07	59148 X	48814	-0-	-10334	-0-	233	1	42444	2	Y	5579	5582	0	406
						6137	9							
08	59148 X	46170	-0-	-12978	-0-	338	1	39685	2	Y	5588	5446	0	548
						6147	9							
09	50430 X	29909	-0-	-20521	-0-	241	1	25939	2	Y	3390	3596	0	342
						3729	9							
10	50592 X	41500	-0-	-9092	-0-	345	1	35417	2	Y	5216	5152	0	406
						5738	9							
11	48390 X	40156	-0-	-8234	-0-	281	1	33717	2	Y	5598	5610	0	394
						6158	9							

KENTZEL STATE 42		WELL #:	W102AP	RRCID ->	289690	COMPL. DATE	10/23/2020	TOTAL DEPTH	10925	PERF.11028	-	15713		
06	23972 X	23972	-0-	-0-	-0-	825	1	19192	2	Y	3595	3704	0	64
						3955	9							
07	25253 X	25253	-0-	-0-	-0-	885	1	19949	2	Y	4017	3910	0	171
						4419	9							
08	28680 X	28680	-0-	-0-	-0-	873	1	23262	2	Y	4132	4010	0	293
						4545	9							
09	24990 X	23421	-0-	-1569	-0-	827	1	18978	2	Y	3287	3320	0	260
						3616	9							
10	25823 X	22502	-0-	-3321	-0-	747	1	17860	2	Y	3541	3678	0	123
						3895	9							
11	25927 X	25927	-0-	-0-	-0-	924	1	20583	2	Y	4018	3963	0	178
						4420	9							

ZUMA 57-T1-3X10		WELL #:	W101BO	RRCID ->	289735	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10071	PERF.10106	-	20357		
06	45540 X	22829	-0-	-22711	-0-	228	1	15268	2	Y	6666	6516	0	498
						7333	9							
07	41168 X	30988	-0-	-10180	-0-	229	1	25433	2	Y	4842	4988	0	352
						5326	9							
08	37526 X	37526	-0-	-0-	-0-	334	1	30175	2	Y	6379	6106	0	625
						7017	9							
09	33750 X	29450	-0-	-4300	-0-	296	1	22636	2	Y	5925	5952	0	598
						6518	9							
10	35395 X	35395	-0-	-0-	-0-	335	1	27833	2	Y	6570	6656	0	512
						7227	9							
11	35850 X	29948	-0-	-5902	-0-	282	1	24031	2	Y	5123	5274	0	361
						5635	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
KENTZEL STATE 42		WELL #: W101AP		RRCID -> 289832		COMPL. DATE 10/22/2020			TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	15990 X	15049	-0-	-941	-0-	919	1	10575	2	Y	3232	3315	0	57
						3555	9							
07	18029 X	18029	-0-	-0-	-0-	1035	1	13025	2	Y	3608	3511	0	154
						3969	9							
08	16838 X	16838	-0-	-0-	-0-	1032	1	11848	2	Y	3598	3497	0	255
						3958	9							
09	15750 X	15250	-0-	-500	-0-	989	1	10421	2	Y	3491	3470	0	276
						3840	9							
10	16275 X	16149	-0-	-126	-0-	1129	1	11174	2	Y	3496	3650	0	122
						3846	9							
11	15750 X	14991	-0-	-759	-0-	906	1	10470	2	Y	3286	3262	0	146
						3615	9							

TXL 37/48 C		WELL #: W101BO		RRCID -> 292102		COMPL. DATE 01/21/2022			TOTAL DEPTH 10776 PERF.10734 - 21028					
06	94410 X	87183	-0-	-7227	-0-	30	1	69257	2	Y	16269	16252	0	197
						17896	9							
07	97557 X	82769	-0-	-14788	-0-	134	1	66820	2	Y	14377	14315	0	259
						15815	9							
08	81308 X	81308	-0-	-0-	-0-	739	1	64078	2	Y	14992	15074	0	177
						16491	9							
09	73440 X	48451	-0-	-24989	-0-	845	1	37502	2	Y	9185	9234	0	128
						10104	9							
10	75888 X	18063	-0-	-57825	-0-	1233	1	10530	2	Y	5727	5784	0	71
						6300	9							
11	73440 X	52777	-0-	-20663	-0-	1168	1	40971	2	Y	9671	9684	0	58
						10638	9							

TXL 37/48 A		WELL #: W101AP		RRCID -> 292154		COMPL. DATE 01/21/2022			TOTAL DEPTH 10769 PERF.10925 - 21056					
06	104130 X	85595	-0-	-18535	-0-	30	1	66698	2	Y	17152	17120	0	208
						18867	9							
07	107601 X	79077	-0-	-28524	-0-	42	1	62367	2	Y	15153	15088	0	273
						16668	9							
08	82175 X	82175	-0-	-0-	-0-	226	1	64568	2	Y	15801	15888	0	186
						17381	9							
09	75780 X	70708	-0-	-5072	-0-	444	1	56097	2	Y	12879	12886	0	179
						14167	9							
10	78306 X	68005	-0-	-10301	-0-	1113	1	51023	2	Y	14426	14427	0	178
						15869	9							
11	75780 X	70089	-0-	-5691	-0-	1092	1	53184	2	Y	14375	14467	0	86
						15813	9							

TXL 37/48 B		WELL #: W102BO		RRCID -> 292158		COMPL. DATE 01/21/2022			TOTAL DEPTH 10928 PERF.10985 - 21259					
06	68238 X	68238	-0-	-0-	-0-	477	1	53778	2	Y	12712	12701	0	154
						13983	9							
07	64470 X	64470	-0-	-0-	-0-	34	1	52054	2	Y	11256	11207	0	203
						12382	9							
08	61683 X	61683	-0-	-0-	-0-	1368	1	48160	2	Y	11050	11123	0	130
						12155	9							
09	55926 X	55926	-0-	-0-	-0-	1285	1	43796	2	Y	9859	9852	0	137
						10845	9							
10	57474 X	50295	-0-	-7179	-0-	1238	1	41160	2	Y	7179	7228	0	88
						7897	9							
11	55620 X	47899	-0-	-7721	-0-	1106	1	38258	2	Y	7759	7800	0	47
						8535	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W101AP		RRCID -> 293509		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10628 PERF.10570 - 15538				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	59100 X	55917	-0-	-3183	-0-	1337	1	48143	2	Y	5852	6170	0	103
07	61070 X	60245	-0-	-825	-0-	6437	9	1516	1	Y	7064	7083	0	84
08	45880 X	38027	-0-	-7853	-0-	7770	9	1264	1	Y	4629	4649	0	64
09	44400 X	37753	-0-	-6647	-0-	5092	9	814	1	Y	4587	4602	0	49
10	45880 X	36922	-0-	-8958	-0-	5046	9	619	1	Y	4536	4538	0	47
11	48031 X	48031	-0-	-0-	-0-	4990	9	1303	1	Y	5541	5528	0	60
						6095	9							

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W202AP		RRCID -> 293904		COMPL. DATE 09/10/2022				TOTAL DEPTH 12500 PERF.12429 - 17433				
06	90030 X	64774	-0-	-25256	-0-	28	1	57346	2	Y	6727	6870	0	238
07	93031 X	77045	-0-	-15986	-0-	7400	9	31	1	Y	6958	6961	0	235
08	75306 X	75306	-0-	-0-	-0-	7654	9	31	1	Y	6165	6259	0	141
09	65864 X	65864	-0-	-0-	-0-	6782	9	30	1	Y	6355	6315	0	181
10	66650 X	62558	-0-	-4092	-0-	6991	9	28	1	Y	5765	5818	0	128
11	65312 X	65312	-0-	-0-	-0-	6342	9	30	1	Y	6106	6075	0	159
						6717	9							

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W202BO		RRCID -> 294001		COMPL. DATE 09/10/2022				TOTAL DEPTH 12477 PERF.12440 - 17433				
06	101400 X	66002	-0-	-35398	-0-	28	1	58608	2	Y	6696	6792	0	237
07	91791 X	77420	-0-	-14371	-0-	7366	9	31	1	Y	8504	8454	0	287
08	79202 X	79202	-0-	-0-	-0-	9354	9	31	1	Y	8047	8150	0	184
09	74460 X	74460	-0-	-0-	-0-	8852	9	30	1	Y	7155	7135	0	204
10	69626 X	64091	-0-	-5535	-0-	7871	9	30	1	Y	6821	6874	0	151
11	67380 X	66628	-0-	-752	-0-	7503	9	30	1	Y	7072	7039	0	184
						7779	9							

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W201AP		RRCID -> 294007		COMPL. DATE 09/10/2022				TOTAL DEPTH 12280 PERF.12212 - 17188				
06	80370 X	48583	-0-	-31787	-0-	1259	1	39350	2	Y	7249	7275	0	256
07	79453 X	52983	-0-	-26470	-0-	7974	9	1272	1	Y	6935	6957	0	234
08	52311 X	52311	-0-	-0-	-0-	7629	9	1303	1	Y	6424	6511	0	147
09	47278 X	47278	-0-	-0-	-0-	7066	9	1155	1	Y	5889	5868	0	168
10	43818 X	43818	-0-	-0-	-0-	6478	9	1219	1	Y	4118	4195	0	91
11	43829 X	43829	-0-	-0-	-0-	4530	9	1158	1	Y	5122	5080	0	133
						5634	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #:		W101CN	RRCID ->	295292	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	12439 - 17383		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE		
06	DELQ PR	68732	-0-	68732	144995	29	1	56890	2	Y	10739	10800	0	380
						11813	9							
07	224612 X	79617	-0-	-144995	-0-	31	1	66034	2	Y	12320	12284	0	416
						13552	9							
08	82497 X	82497	-0-	-0-	-0-	31	1	68731	2	Y	12486	12616	0	286
						13735	9							
09	63328 X	63328	-0-	-0-	-0-	26	1	52975	2	Y	9388	9406	0	268
						10327	9							
10	85677 X	85677	-0-	-0-	-0-	28	1	72678	2	Y	11792	11798	0	262
						12971	9							
11	92329 X	92329	-0-	-0-	-0-	30	1	79148	2	Y	11955	11906	0	311
						13151	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		W101CN	RRCID ->	295495	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	9978 - 14882		
06	SHUT IN	74012	-0-	74012	196884	13	1	56874	2	Y	15568	15574	0	166
						17125	9							
07	SHUT IN	86617	-0-	86617	283501	31	1	66943	2	Y	17857	17891	0	132
						19643	9							
08	SHUT IN	52670	-0-	52670	336171	136	1	39619	2	Y	11741	11747	0	126
						12915	9							
09	405423 X	69252	-0-	-336171	-0-	313	1	55159	2	Y	12527	12482	0	171
						13780	9							
10	72726 X	59620	-0-	-13106	-0-	666	1	45722	2	Y	12029	11942	0	258
						13232	9							
11	70380 X	55003	-0-	-15377	-0-	1064	1	42894	2	Y	10041	10023	0	276
						11045	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		W102CN	RRCID ->	295527	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	10087 - 15035		
06	SHUT IN	73860	-0-	73860	194094	14	1	57981	2	Y	14423	14431	0	154
						15865	9							
07	SHUT IN	84857	-0-	84857	278951	31	1	67041	2	Y	16168	16203	0	119
						17785	9							
08	SHUT IN	49159	-0-	49159	328110	177	1	39908	2	Y	8249	8280	0	88
						9074	9							
09	395010 X	66900	-0-	-328110	-0-	601	1	52592	2	Y	12461	12379	0	170
						13707	9							
10	72323 X	55813	-0-	-16510	-0-	672	1	43761	2	Y	10345	10293	0	222
						11380	9							
11	69990 X	53296	-0-	-16694	-0-	1024	1	42234	2	Y	9125	9096	0	251
						10038	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		W102DM	RRCID ->	295528	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	10347	PERF.	10360 - 15379		
06	SHUT IN	49590	-0-	49590	100125	14	1	43083	2	Y	5903	5890	0	63
						6493	9							
07	SHUT IN	54472	-0-	54472	154597	25	1	47601	2	Y	6224	6241	0	46
						6846	9							
08	SHUT IN	50750	-0-	50750	205347	75	1	44097	2	Y	5980	5962	0	64
						6578	9							
09	264796 X	59449	-0-	-205347	-0-	30	1	52399	2	Y	6382	6359	0	87
						7020	9							
10	69533 X	61601	-0-	-7932	-0-	31	1	55058	2	Y	5920	5880	0	127
						6512	9							
11	67290 X	40201	-0-	-27089	-0-	472	1	35193	2	Y	4124	4138	0	113
						4536	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560										
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:	W101CN	RRCID ->	295547	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL	DEPTH	10573	PERF.	10791 - 20735	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	0	49514	-0-	49514	49514	25	1	38536	2	Y	9957	9782	0	175
						10953	9							
07	DELQ PR	78790	-0-	78790	128304	30	1	61955	2	Y	15277	15270	0	182
						16805	9							
08	236299 X	107995	-0-	-128304	-0-	28	1	84109	2	Y	21689	21570	0	301
						23858	9							
09	121755 X	121755	-0-	-0-	-0-	30	1	95623	2	Y	23729	23779	0	251
						26102	9							
10	136801 X	136801	-0-	-0-	-0-	31	1	109252	2	Y	25016	25010	0	257
						27518	9							
11	144751 X	144751	-0-	-0-	-0-	30	1	117954	2	Y	24334	24326	0	265
						26767	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:	W101DM	RRCID ->	295548	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	10518	PERF.	10642 - 20748	
06	0	40553	-0-	40553	40553	21	1	31021	2	Y	8646	8494	0	152
						9511	9							
07	DELQ PR	108074	-0-	108074	148627	30	1	84799	2	Y	21132	21032	0	252
						23245	9							
08	262313 X	113686	-0-	-148627	-0-	28	1	89427	2	Y	22028	21975	0	305
						24231	9							
09	132986 X	132986	-0-	-0-	-0-	30	1	106047	2	Y	24463	24509	0	259
						26909	9							
10	145371 X	145371	-0-	-0-	-0-	31	1	116170	2	Y	26518	26504	0	273
						29170	9							
11	154160 X	154160	-0-	-0-	-0-	30	1	125229	2	Y	26274	26261	0	286
						28901	9							
STATE CD 10/15			WELL #:	W102DM	RRCID ->	295551	COMPL. DATE	05/28/2023	TOTAL	DEPTH	1803	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
STATE TRIVETTE 7/18			WELL #:	W201AH	RRCID ->	295555	COMPL. DATE	05/28/2023	TOTAL	DEPTH	1806	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:	W102CN	RRCID ->	295637	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL	DEPTH	10352	PERF.	10626 - 20559	
06	0	44518	-0-	44518	44518	25	1	34183	2	Y	9373	9208	0	165
						10310	9							
07	130532 X	86014	-0-	-44518	-0-	30	1	67926	2	Y	16416	16385	0	196
						18058	9							
08	93728 X	93728	-0-	-0-	-0-	28	1	73524	2	Y	18342	18284	0	254
						20176	9							
09	97483 X	97483	-0-	-0-	-0-	30	1	77918	2	Y	17759	17825	0	188
						19535	9							
10	108550 X	108550	-0-	-0-	-0-	31	1	86559	2	Y	19964	19947	0	205
						21960	9							
11	109728 X	109728	-0-	-0-	-0-	30	1	87228	2	Y	20427	20410	0	222
						22470	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE CORDELL 42/4		//CONT.// //CONT.//	71052 900 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
WELL #: W201AP		RRCID ->	295653	COMPL. DATE	07/01/2023	TOTAL	DEPTH	11237	PERF.11172	-	21369								
07		0	58199	-0-	58199	58199	30	1	51599	2	Y	5973	5454	0	191	8	328		
08	239828	X	181629	-0-	-58199	-0-	6570	9	31	1	162721	2	Y	17161	16967	0	223	8	299
09	219792	X	219792	-0-	-0-	-0-	18877	9	30	1	200530	2	Y	17484	17346	0	146	8	291
10	267824	X	267824	-0-	-0-	-0-	19232	9	31	1	247523	2	Y	18427	18294	0	111	8	313
11	260758	X	260758	-0-	-0-	-0-	20270	9	30	1	242630	2	Y	16453	16381	0	80	8	305
							18098	9											
FOWLER 193/194 A		WELL #: W101DM	RRCID ->	295679	COMPL. DATE	07/13/2023	TOTAL	DEPTH	11442	PERF.11719	-	21615							
*07		0	53412	-0-	53412	53412	36768	2	16644	9	Y	15131	13765	1					1366
*08	150928	X	97516	-0-	-53412	-0-	67832	2	29684	9	Y	26985	27191	1	285	8			875
*09	66510	X	48699	-0-	-17811	-0-	191	1	33388	2	Y	13745	13692	1	115	8			813
							15120	9											
*10	68727	X	57804	-0-	-10923	-0-	1238	1	40173	2	Y	14903	14970	1	127	8			619
							16393	9											
11	66510	X	38246	-0-	-28264	-0-	593	1	25689	2	Y	10876	10566	1	72	8			857
							11964	9											
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W102DM	RRCID ->	295697	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	10304	PERF.10478	-	20458							
06		0	32515	-0-	32515	32515	21	1	24326	2	Y	7425	7294	0					131
							8168	9											
07	107959	X	75444	-0-	-32515	-0-	30	1	58495	2	Y	15381	15328	0					184
							16919	9											
08	95020	X	95020	-0-	-0-	-0-	28	1	74246	2	Y	18860	18782	0					262
							20746	9											
09	91937	X	91937	-0-	-0-	-0-	27	1	71949	2	Y	18146	18216	0					192
							19961	9											
10	119552	X	119552	-0-	-0-	-0-	31	1	93924	2	Y	23270	23223	0					239
							25597	9											
11	128189	X	128189	-0-	-0-	-0-	30	1	102492	2	Y	23334	23319	0					254
							25667	9											
STATE CORDELL 42/4		WELL #: W102AP	RRCID ->	295725	COMPL. DATE	07/01/2023	TOTAL	DEPTH	10875	PERF.10816	-	21024							
07		0	52776	-0-	52776	52776	30	1	44726	2	Y	7291	6657	0	233	8			401
							8020	9											
08	216689	X	163913	-0-	-52776	-0-	31	1	135117	2	Y	26150	25757	0	338	8			456
							28765	9											
09	201604	X	201604	-0-	-0-	-0-	30	1	169124	2	Y	29500	29219	0	245	8			492
							32450	9											
10	214971	X	214971	-0-	-0-	-0-	31	1	181964	2	Y	29978	29779	0	181	8			510
							32976	9											
11	171730	X	171730	-0-	-0-	-0-	25	1	146817	2	Y	22625	22606	0	110	8			419
							24888	9											
STATE CORDELL 42/4		WELL #: W101BO	RRCID ->	295741	COMPL. DATE	07/01/2023	TOTAL	DEPTH	10523	PERF.10949	-	20638							
07		0	63297	-0-	63297	63297	30	1	55311	2	Y	7233	6604	0	231	8			398
							7956	9											
08	258165	X	194868	-0-	-63297	-0-	31	1	170886	2	Y	21774	21510	0	282	8			380
							23951	9											
09	230155	X	230155	-0-	-0-	-0-	30	1	204192	2	Y	23575	23366	0	196	8			393
							25933	9											
10	215392	X	215392	-0-	-0-	-0-	31	1	192892	2	Y	20426	20348	0	124	8			347
							22469	9											
11	197021	X	197021	-0-	-0-	-0-	30	1	177850	2	Y	17401	17341	0	85	8			322
							19141	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
STATE CORDELL 42/4		WELL #: W102BO		RRCID ->	295742	COMPL. DATE	07/01/2023	TOTAL	DEPTH	10892	PERF.	10843	-	21216
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
07		0	64564	-0-	64564	64564	30 1	54878 2	Y	8778	8015 0	280 8		483
							9656 9							
08		242455 X	177891	-0-	-64564	-0-	31 1	149375 2	Y	25895	25590 0	336 8		452
							28485 9							
09		208287 X	208287	-0-	-0-	-0-	30 1	176119 2	Y	29216	28938 0	243 8		487
							32138 9							
10		226313 X	226313	-0-	-0-	-0-	31 1	193207 2	Y	30068	29863 0	181 8		511
							33075 9							
11		227671 X	227671	-0-	-0-	-0-	30 1	195654 2	Y	29079	28911 0	141 8		538
							31987 9							
OXY USA INC.		630591												
RUSSELL, F D		WELL #: 1H		RRCID ->	290942	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	11325	-	15698
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
HAMILTON SOUTHEAST		WELL #: N 21H		RRCID ->	291472	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL	DEPTH	11172	PERF.	11101	-	21195
06		DLQ G-10	21732	-0-	21732	117488	18009 3	63 4	Y	3327	3308 0			167
							3660 9							
07		DLQ G-10	25023	-0-	25023	142511	20838 3	14 4	Y	3792	3800 0			159
							4171 9							
08		167325 X	24814	-0-	-142511	-0-	20731 3	252 4	Y	3483	3461 0			181
							3831 9							
09		24616 X	24616	-0-	-0-	-0-	21134 3	135 4	Y	3043	3050 0			174
							3347 9							
10		25017 X	23146	-0-	-1871	-0-	18704 3	1179 4	Y	2966	2934 0			206
							3263 9							
11		24210 X	17767	-0-	-6443	-0-	13788 3	275 4	Y	3367	3367 0			206
							3704 9							
MOORE HOOPER		WELL #: 1H		RRCID ->	291478	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL	DEPTH	11086	PERF.	11524	-	14814
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	966 3	298 9	Y	271	224 1			74
07		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	1966 3	133 9	Y	121	170 1			25
08		DLQ G-10	2063	-0-	2063	2063	1910 3	153 9	Y	139	123 1			41
09		DLQ G-10	657	-0-	657	2720	558 3	99 9	Y	90	112 1			19
10		3100 N	5818	-0-	2718	5438	5595 3	223 9	Y	203	159 1			63
11		3000 N	7067	-0-	4067	9505	6617 3	450 9	Y	409	373 1			99
MOORE HOOPER		WELL #: 2H		RRCID ->	291481	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL	DEPTH	10909	PERF.	11372	-	15949
06		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	5238 3	2163 4	Y	446	426 1			122
							491 9							
07		3751 X	3630	-0-	-121	-0-	3186 3	444 9	Y	404	444 1			82
08		DLQ G-10	1891	-0-	1891	1891	1448 3	443 9	Y	403	367 1			118
09		DLQ G-10	2492	-0-	2492	4383	1943 3	549 9	Y	499	511 1			106
10		5408 X	1025	-0-	-4383	-0-	695 3	330 9	Y	300	306 1			100
11		2310 X	1023	-0-	-1287	-0-	584 3	439 9	Y	399	391 1			108

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MORLEY NORTHWEST		WELL #: 11H		RRCID -> 291497		COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH 10755 PERF.10845 - 20033				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		18030 X	10515	-0-	-7515	-0-	8529 3	30	4	Y	1778	1773	0	89
							1956 9							
07		16306 X	12007	-0-	-4299	-0-	9700 3	7	4	Y	2091	2093	0	87
							2300 9							
08	DLQ	G-10	11699	-0-	11699	11699	9444 3	115	4	Y	1945	1931	0	101
							2140 9							
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11699				Y	2015	2001	0	115
10		14853 X	3154	-0-	-11699	-0-	756 3	48	4	Y	2136	2103	0	148
							2350 9							
11		14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	12332 3	246	4	Y	1931	1961	0	118
							2124 9							

MORLEY SOUTHEAST		WELL #: 12H		RRCID -> 291579		COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH 10782 PERF.10710 - 21128				
06		13170 X	4277	-0-	-8893	-0-	3116 3	11	4	Y	1045	1067	0	52
							1150 9							
07		13609 X	5197	-0-	-8412	-0-	4139 3	3	4	Y	959	971	0	40
							1055 9							
08	DLQ	G-10	10389	-0-	10389	10389	8419 3	102	4	Y	1698	1650	0	88
							1868 9							
09	DLQ	G-10	11185	-0-	11185	21574	9741 3	62	4	Y	1256	1272	0	72
							1382 9							
10		35039 X	13465	-0-	-21574	-0-	11243 3	709	4	Y	1375	1352	0	95
							1513 9							
11		10050 X	9442	-0-	-608	-0-	7259 3	145	4	Y	1853	1835	0	113
							2038 9							

HAMILTON NORTHWEST		WELL #: N 11S		RRCID -> 291621		COMPL. DATE 07/26/2019				TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961				
06		14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	11316 3	40	4	Y	2943	2926	0	147
							3237 9							
07		17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	14156 3	10	4	Y	3031	3051	0	127
							3334 9							
08	DLQ	G-10	16385	-0-	16385	16385	13501 3	164	4	Y	2473	2471	0	129
							2720 9							
09	DLQ	G-10	14789	-0-	14789	31174	12502 3	80	4	Y	2006	2020	0	115
							2207 9							
10		46859 X	15685	-0-	-31174	-0-	12505 3	789	4	Y	2174	2138	0	151
							2391 9							
11		16950 X	11448	-0-	-5502	-0-	8672 3	173	4	Y	2366	2372	0	145
							2603 9							

PDEH LLC		646827		RRCID -> 285329		COMPL. DATE 08/21/2018				TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295				
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #: 2H												
06		3084 X	-0-	-0-	-3084	-0-				Y	-0-			-0-
07		1891 X	282	-0-	-1609	-0-	275 1	4	3	Y	3	3	0	-0-
							3 9							
08	T. A.		1063	-0-	1063	1063	694 1	329	3	Y	36	35	0	1
							40 9							
09	T. A.		158	-0-	158	1221	66 1	74	3	Y	16	17	0	-0-
							18 9							
10	T. A.		39	-0-	39	1260	3 3	36	9	Y	33	32	0	1
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1260				Y	NO RPT			1

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 285393	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 11102	PERF.11414	- 21450			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	991 1	4 3	Y	43	42	0	1
						1 4	47 9					
07	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	839 1	177 3	Y	140	137	0	4
						1 4	154 9					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	0	-0-
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-			-0-
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-			-0-
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 286255	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10996	PERF.11566	- 16382			
06	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	2 1	5833 3	Y	697	664	0	51
						13 4	767 9					
07	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	3 1	5142 3	Y	941	956	0	36
						23 4	1035 9					
08	7161 X	7070	-0-	-91	-0-	3 1	6130 3	Y	815	806	0	45
						40 4	897 9					
09	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	2 1	6497 3	Y	889	820	0	114
						4 4	978 9					
10	6851 X	3606	-0-	-3245	-0-	1 1	3174 3	Y	390	487	0	17
						2 4	429 9					
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-			Y	NO RPT			17

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 286256	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10976	PERF.11400	- 16161			
06	1920 X	1064	-0-	-856	-0-	1 1	618 3	Y	397	388	0	29
						8 4	437 9					
07	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2 1	1753 3	Y	795	794	0	30
						19 4	875 9					
08	4309 X	3975	-0-	-334	-0-	3 1	2784 3	Y	1034	1007	0	57
						51 4	1137 9					
09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	3 1	3025 3	Y	1026	952	0	131
						5 4	1129 9					
10	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	4 1	5345 3	Y	1569	1631	0	67
						9 4	1726 9					
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			Y	NO RPT			67

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 286257	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11033	PERF.11521	- 16336			
06	4530 X	2597	-0-	-1933	-0-	2 1	1878 3	Y	641	617	0	47
						12 4	705 9					
07	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	3 1	5174 3	Y	1157	1159	0	44
						28 4	1273 9					
08	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	3 1	4709 3	Y	1093	1077	0	60
						54 4	1202 9					
09	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	3 1	4567 3	Y	1166	1077	0	149
						5 4	1283 9					
10	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	4 1	8017 3	Y	1797	1867	0	77
						10 4	1977 9					
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-			Y	NO RPT			77

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
PDEH LLC		//CONT.// 646827															
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 5H		RRCID -> 286380		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5190 X	2862	-0-	-2328	-0-	2	1	2158	3	Y	627	601	0	1	8	46	
						12	4	690	9								
07	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	3	1	6217	3	Y	1083	1087	0	1	8	41	
						26	4	1191	9								
08	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	3	1	4130	3	Y	1090	1071	0			60	
						54	4	1199	9								
09	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	2	1	4974	3	Y	944	883	0			121	
						4	4	1038	9								
10	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	3	1	6451	3	Y	1305	1368	0	2	8	56	
						7	4	1436	9								
11	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					56	

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 286434		COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056							
06	3570 X	870	-0-	-2700	-0-	498	1	228	3	Y	128	162	0			4	
						3	4	141	9								
07	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	517	1	4393	3	Y	1437	1398	0			43	
						11	4	1581	9								
08	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	682	1	9293	3	Y	1608	1600	0			51	
						9	4	1769	9								
09	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	526	1	6493	3	Y	2219	2213	0			57	
						25	4	2441	9								
10	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	1036	1	6741	3	Y	2281	2276	0			62	
						18	4	2509	9								
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					62	

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 286436		COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329							
06	6450 X	2663	-0-	-3787	-0-	508	1	1463	3	Y	616	615	0			20	
						14	4	678	9								
07	5363 X	1369	-0-	-3994	-0-	546	1	489	3	Y	302	313	0			9	
						2	4	332	9								
08	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-	9	0			-0-	
09	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	523	1	5363	3	Y	1957	1907	0			50	
						22	4	2153	9								
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	50	0			-0-	
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-	

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 286453		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206							
06	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	535	1	6560	3	Y	1854	1855	0			61	
						42	4	2039	9								
07	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	590	1	7202	3	Y	2209	2204	0			66	
						17	4	2430	9								
08	9176 X	7532	-0-	-1644	-0-	767	1	4238	3	Y	2286	2280	0			72	
						12	4	2515	9								
09	9180 X	862	-0-	-8318	-0-	479	1	329	3	Y	48	119	0			1	
						1	4	53	9								
10	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	1	0			-0-	
11	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC BRAMBLETT 34-197 WRD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4819 X	4819	-0-	-0-	2 1 11 4	4180 3 626 9	Y	569	544 0	1 8	42
07		5846 X	5846	-0-	-0-	2 1 21 4	4859 3 964 9	Y	876	884 0	1 8	33
08		7533 X	4792	-0-	-2741	2 1 29 4	4113 3 648 9	Y	589	590 0		32
09		6990 X	4610	-0-	-2380	2 1 3 4	3868 3 737 9	Y	670	616 0		86
10		6231 X	3001	-0-	-3230	2820 3 180 9	1 4	Y	164	243 0		7
11		5670 X	NO RPT	-0-	-5670			Y	NO RPT			7

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 286629	COMPL. DATE 11/18/2018	TOTAL DEPTH 11263	PERF.11323 - 16150					
06		6720 X	5541	-0-	-1179	532 1 39 4	3059 3 1911 9	Y	1737	1721 0		57
07		6944 X	3066	-0-	-3878	498 1 5 4	1917 3 646 9	Y	587	626 0		18
08		7533 X	3105	-0-	-4428	729 1 5 4	1392 3 979 9	Y	890	880 0		28
09		7290 X	2162	-0-	-5128	507 1 7 4	976 3 672 9	Y	611	623 0		16
10		8995 X	8995	-0-	-0-	1036 1 19 4	5413 3 2527 9	Y	2297	2251 0		62
11		5550 X	NO RPT	-0-	-5550			Y	NO RPT			62

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286761	COMPL. DATE 12/21/2018	TOTAL DEPTH 10856	PERF.11060 - 17619					
06		18540 X	-0-	-0-	-18540			Y	-0-			398
07		19158 X	-0-	-0-	-19158			Y	-0-			398
08		15376 X	-0-	-0-	-15376			Y	-0-			398
09		13099 X	13099	-0-	-0-	24 1 24 4	10773 3 2278 9	Y	2071	2059 0		410
10		13030 X	13030	-0-	-0-	12 1 16 4	10813 3 2189 9	Y	1990	1949 0		451
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			451

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 286828	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH 11125	PERF.11646 - 21881					
06		22860 X	-0-	-0-	-22860			Y	-0-	131 0		-0-
07		23622 X	-0-	-0-	-23622			Y	-0-			-0-
08		34844 X	-0-	-0-	-34844			Y	-0-			-0-
09		34498 X	34498	-0-	-0-	81 1 81 4	26592 3 7744 9	Y	7040	6859 0		181
10		36240 X	36240	-0-	-0-	42 1 59 4	28070 3 8069 9	Y	7335	7317 0		199
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			199

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 286859	COMPL. DATE 12/30/2018	TOTAL DEPTH 11152	PERF.11486 - 16432					
06		11760 X	-0-	-0-	-11760			Y	-0-			-0-
07		10633 X	-0-	-0-	-10633			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	20456	-0-	20456	20456	54 1 54 4	15158 3 5190 9	Y	4718	4597 0	121
10		T. A.	18197	-0-	18197	38653	22 1 31 4	13896 3 4248 9	Y	3862	3878 0	105
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38653		Y	NO RPT			105

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC WAHOO 53-2-23 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC WAHOO 53-2-23 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 4H		RRCID -> 287216	COMPL. DATE 04/15/2019	TOTAL DEPTH 12086	PERF.12225 - 19980									
06		7020 X	3302	-0-	-3718	-0-	592 1	2122 3	Y	527	532 0	21				
							8 4	580 9								
07		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	640 1	4275 3	Y	1184	1162 0	43				
							10 4	1302 9								
08		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	648 1	4535 3	Y	1255	1245 0	53				
							15 4	1381 9								
09		5010 X	1910	-0-	-3100	-0-	625 1	191 3	Y	984	1000 0	37				
							12 4	1082 9								
10		6231 X	4890	-0-	-1341	-0-	619 1	3545 3	Y	654	665 0	26				
							7 4	719 9								
11		6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-			Y	NO RPT		26				

JOHNSON 1-86		WELL #: 4H		RRCID -> 287373	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL DEPTH 11075	PERF.11804 - 15427									
06		2820 X	510	-0-	-2310	-0-	3 1	372 3	N	121	146 0	623				
							2 4	133 9								
07		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		623				
									N	-0-		623				
08		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-										
09		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	42 1	3279 3	N	1082	1065 0	640				
							13 4	1190 9								
10		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	42 1	4248 3	N	1338	1326 0	652				
							14 4	1472 9								
11		510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		652				

GREENBLATT 71 WRD		WELL #: 2H		RRCID -> 287374	COMPL. DATE 11/03/2013	TOTAL DEPTH 10925	PERF.11569 - 15790									
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		263				
									Y	-0-		263				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		263				
									Y	-0-		263				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		263				
									Y	-0-		263				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		263				
									Y	-0-		263				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		263				
									Y	-0-		263				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		263				

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287375	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 10680	PERF.10880 - 15226									
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	265 3	48 9	Y	44		656				
									Y	17		673				
07		155 N	47	-0-	-108	-0-	28 3	19 9	Y	6		679				
									Y	-0-		679				
08		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		679				
									Y	-0-		679				
09		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		679				
									Y	-0-		679				
10		341 X	3	-0-	-338	-0-	3 3		Y	-0-		679				
									Y	-0-		679				
11		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		679				

BATES 1-63 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287376	COMPL. DATE 07/15/2013	TOTAL DEPTH 11137	PERF.11994 - 15862									
06		2070 X	1939	-0-	-131	-0-	2 1	1280 3	Y	586	472 0	452				
							12 4	645 9								
07		2139 X	4	-0-	-2135	-0-	4 3		Y	-0-	11 0	441				
									Y	-0-		441				
08		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-		461				
									Y	-0-		461				
09		2970 X	2218	-0-	-752	-0-	2 1	1352 3	Y	783	763 0	461				
							3 4	861 9								
10		3069 X	1701	-0-	-1368	-0-	1 1	1428 3	Y	246	165 0	542				
							1 4	271 9								
11		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT		542				

PHANTOM (WOLF CAMP) PDEH LLC MASONIC 72 WRD			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
			WELL #:	1H	RRCID -> 287377	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	10830	PERF.11216	-	15039					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
07		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					323
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					323

MAGIC MAN 33-64 WRD					WELL #:	6H	RRCID -> 287378	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11493	-	15733			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 287379	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	10954	PERF.11470	-	18939			
06		9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	4	1	7841	3	Y	1114	1073	0	2	8	81
							21	4	1225	9							
07		15648 X	15648	-0-	-0-	-0-	5	1	13628	3	Y	1792	1803	0	2	8	68
							44	4	1971	9							
08		15221 X	3304	-0-	-11917	-0-	1	1	2809	3	Y	430	474	0			24
							21	4	473	9							
09		14730 X	-0-	-0-	-14730	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
10		15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-					-0-
11		15090 X NO RPT	-0-	-0-	-15090	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON 1-87 LOV					WELL #:	4H	RRCID -> 287380	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	11021	PERF.11503	-	15772			
06		18119 X	3353	-0-	-14766	-0-	27	1	2062	3	Y	1134	1147	0			884
							17	4	1247	9							
07		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	45	1	3093	3	Y	1141	1141	0			884
							10	4	1255	9							
08		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	63	1	3489	3	Y	1238	1232	0			890
							15	4	1362	9							
09		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	46	1	3099	3	Y	1176	1116	0			950
							15	4	1294	9							
10		3410 X	437	-0-	-2973	-0-	4	1	287	3	Y	132	141	0			941
							1	4	145	9							
11		3300 X NO RPT	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					941

JOHNSON 1-88 LOV					WELL #:	3H	RRCID -> 287381	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	11031	PERF.11326	-	15342			
06		4230 X	464	-0-	-3766	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
07		4371 X	4177	-0-	-194	-0-	38	1	3050	3	Y	982	946	0			36
							9	4	1080	9							
08		3131 X	86	-0-	-3045	-0-	2	1	49	3	Y	32	67	0			1
							35	9									
09		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	28	1	3675	3	Y	711	685	0			27
							9	4	782	9							
10		9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	51	1	7316	3	Y	1605	1567	0			65
							16	4	1766	9							
11		3030 X NO RPT	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					65

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC JOHNSON 1-88 LOV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * RRCID ->	* * COMPL. DATE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H				RRCID -> 287382	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 11105	PERF.11302 - 15230						
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	17 1 11 4	2711 3 772 9	3	Y	702	699 0		412
07	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	19 1 4 4	1890 3 530 9	3	Y	482	491 0		403
08	3131 X	134	-0-	-2997	-0-	1 1 24 9	109 3	3	Y	22	25 0		400
09	3630 X	2960	-0-	-670	-0-	19 1 6 4	2397 3 538 9	3	Y	489	486 0		403
10	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	26 1 8 4	4069 3 900 9	3	Y	818	804 0		417
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-				Y	NO RPT			417
WELL #: 2H				RRCID -> 287383	COMPL. DATE 05/11/2014	TOTAL DEPTH 11319	PERF.11522 - 15579						
06	4560 X	2910	-0-	-1650	-0-	13 1 68 4	2238 3 591 9	3	Y	537	539 0		552
07	4495 X	3802	-0-	-693	-0-	24 1 5 4	3092 3 681 9	3	Y	619	616 0		555
08	4030 X	25	-0-	-4005	-0-	22 3	3 9	3	Y	3	6 0		552
09	3900 X	271	-0-	-3629	-0-	1 1 34 9	236 3	3	Y	31	31 0		552
10	3813 X	2226	-0-	-1587	-0-	6 1 2 4	1996 3 222 9	3	Y	202	202 0		552
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-				Y	NO RPT			552
WELL #: 1H				RRCID -> 287384	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL DEPTH 11072	PERF.11525 - 21372						
06	24431 X	24431	-0-	-0-	-0-	130 1 84 4	18231 3 5986 9	3	Y	5442	5432 0		212
07	25765 X	25765	-0-	-0-	-0-	222 1 50 4	19255 3 6238 9	3	Y	5671	5675 0		208
08	21204 X	20719	-0-	-485	-0-	229 1 54 4	15478 3 4958 9	3	Y	4507	4526 0		189
09	24084 X	24084	-0-	-0-	-0-	210 1 66 4	17920 3 5888 9	3	Y	5353	5342 0		200
10	25150 X	25150	-0-	-0-	-0-	172 1 55 4	18927 3 5996 9	3	Y	5451	5430 0		221
11	20520 X	NO RPT	-0-	-20520	-0-				Y	NO RPT			221
WELL #: 1H				RRCID -> 287386	COMPL. DATE 03/01/2016	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11790 - 18395						
06	17400 X	-0-	-0-	-17400	-0-				Y	-0-	79 0		-0-
07	18228 X	-0-	-0-	-18228	-0-				Y	-0-			-0-
08	18228 X	-0-	-0-	-18228	-0-				Y	-0-			-0-
09	38949 X	38949	-0-	-0-	-0-	108 1	28379 3	3	Y	9413	9171 0		242
10	26249 X	26249	-0-	-0-	-0-	108 4 35 1	10354 9 19515 3	3	Y	6045	6123 0		164
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49 4	6650 9		Y	NO RPT			164
WELL #: 1SL				RRCID -> 287387	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 11110	PERF.11187 - 15402						
06	9120 X	6162	-0-	-2958	-0-	5422 3	740 9	9	Y	673	359 1	1 8	660
07	9455 X	6950	-0-	-2505	-0-	6016 3	934 9	9	Y	849	910 1	1 8	598
08	8897 X	6575	-0-	-2322	-0-	6517 3	58 9	9	Y	53	369 1		282
09	8610 X	7534	-0-	-1076	-0-	6725 3	809 9	9	Y	735			1017
10	8649 X	8154	-0-	-495	-0-	7472 3	682 9	9	Y	620	737 1	2 8	898
11	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-				Y	NO RPT			898

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
PDEH LLC		//CONT.// 646827								
LINK - VJ RANCH W 55-2-28		WELL #: 1H		RRCID -> 287388	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 10698	PERF.10952	- 14674		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 5H		RRCID -> 287411	COMPL. DATE 12/07/2015	TOTAL DEPTH 11284	PERF.12804	- 13578		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287412	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 10954	PERF.11060	- 15414		
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					-0-
07	2666 X	1682	-0-	-984	-0-	18	1	1147	3	17
						4	4	513	9	
08	T. A.	2799	-0-	2799	2799	35	1	2000	3	29
						8	4	756	9	
09	T. A.	2238	-0-	2238	5037	25	1	1498	3	24
						8	4	707	9	
10	T. A.	3986	-0-	3986	9023	31	1	2869	3	40
						10	4	1076	9	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9023					40
										NO RPT

WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287413	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 11113	PERF.11710	- 15785		
06	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	38	1	5253	3	62
						25	4	1751	9	
07	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	53	1	4494	3	50
						12	4	1487	9	
08	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	73	1	4768	3	60
						17	4	1577	9	
09	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	59	1	4705	3	56
						19	4	1658	9	
10	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	47	1	4822	3	61
						15	4	1647	9	
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					61
										NO RPT

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287414	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH 10808	PERF.11320	- 15886		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	925					474
07	14B2 EXT	805	-0-	805	1730	1	1	455	3	784
						8	4	341	9	
08	14B2 EXT	16	-0-	16	1746	16	3			784
09	1746 X	-0-	-0-	-1746	-0-					784
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					784
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					784

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC MONROE 33-60 WRD UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 646827	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	9586 X	1935	-0-	-7651	-0-	2	1	1363	3	Y	509	485	0	37
						10	4	560	9					
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2	1	1466	3	Y	550	566	0	21
						13	4	605	9					
08	1395 N	1215	-0-	-180	-0-	1	1	781	3	Y	376	376	0	21
						19	4	414	9					
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2	1	1574	3	Y	576	523	0	74
						3	4	634	9					
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2	1	1425	3	Y	703	747	0	30
						4	4	773	9					
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			30

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE				WELL #:	4H	RRCID ->	287498	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11632	- 19256	
06	28320 X	21601	-0-	-6719	-0-	65	1	18131	3	Y	3034	2988	0	100
						68	4	3337	9					
07	32006 X	32006	-0-	-0-	-0-	91	1	27562	3	Y	3929	3911	0	118
						31	4	4322	9					
08	27776 X	23761	-0-	-4015	-0-	82	1	20394	3	Y	2972	2997	0	93
						16	4	3269	9					
09	26880 X	1794	-0-	-25086	-0-	3	1	1466	3	Y	293	378	0	8
						3	4	322	9					
10	31992 X	22	-0-	-31970	-0-	22	3			Y	-0-	8	0	-0-
11	30960 X	NO RPT	-0-	-30960	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	287523	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11316	- 15758	
06	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4	1	3112	3	Y	1060	1022	0	77
						20	4	1166	9					
07	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	3	1	3597	3	Y	1198	1229	0	45
						29	4	1318	9					
08	5301 X	4419	-0-	-882	-0-	4	1	3003	3	Y	1228	1206	0	67
						61	4	1351	9					
09	4980 X	4421	-0-	-559	-0-	3	1	3267	3	Y	1042	976	0	133
						5	4	1146	9					
10	5270 X	4326	-0-	-944	-0-	2	1	3373	3	Y	860	955	0	37
						5	4	946	9					
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT			37

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287524	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	11582	PERF.11933	- 15984	
06	5220 X	4230	-0-	-990	-0-	3589	3	641	9	Y	583	741	1	643
07	6510 X	3853	-0-	-2657	-0-	3252	3	601	9	Y	546	944	1	245
08	T. A.	5230	-0-	5230	5230	4401	3	829	9	Y	754	759	1	240
09	T. A.	5821	-0-	5821	11051	4954	3	867	9	Y	788	756	1	272
10	T. A.	5850	-0-	5850	16901	4990	3	860	9	Y	782			1054
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	16901					Y	NO RPT			1054

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	287525	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11332	- 15597	
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-	30	0	-0-
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-			-0-
08	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-			-0-
09	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-			-0-
10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287526	COMPL. DATE 11/07/2014	TOTAL DEPTH 10697	PERF.11121	- 14984				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LOLA 34-198 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287527	COMPL. DATE 12/21/2015	TOTAL DEPTH 10906	PERF.11388	- 18044				
06	12540 X	181	-0-	-12359	-0-	181 3		Y	-0-	16 0		-0-
07	17172 X	17172	-0-	-0-	-0-	8 1 13957 3		Y	2852	2742 0	2 8	108
						70 4 3137 9						
08	13144 X	13144	-0-	-0-	-0-	5 1 11247 3		Y	1645	1663 0		90
						82 4 1810 9						
09	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	5 1 12978 3		Y	1918	1763 0		245
						8 4 2110 9						
10	12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	4 1 10857 3		Y	1881	2042 0	3 8	81
						11 4 2069 9						
11	11970 X	NO RPT	-0-	-11970	-0-			Y	NO RPT			81
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 287528	COMPL. DATE 06/27/2016	TOTAL DEPTH 11082	PERF.11616	- 18272				
06	13620 X	-0-	-0-	-13620	-0-			Y	-0-	70 0		-0-
07	13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-			Y	-0-			-0-
08	13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-			Y	-0-			-0-
09	12870 X	-0-	-0-	-12870	-0-			Y	-0-			-0-
10	12958 X	35	-0-	-12923	-0-	18 3	17 9	Y	15	15 0		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287530	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 10913	PERF.11552	- 14603				
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-			393
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			393
08	T. A.	692	-0-	692	692	1 1 354 3		Y	293	293 0		393
						15 4 322 9						
09	T. A.	2336	-0-	2336	3028	2 1 1359 3		Y	883	820 0		456
						4 4 971 9						
10	T. A.	1836	-0-	1836	4864	1 1 1224 3		Y	553	608 0	1 8	400
						3 4 608 9						
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4864			Y	NO RPT			400
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287531	COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL DEPTH 10530	PERF.11057	- 13517				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)														
PDEH LLC		HALL 33-93 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900		WELL #: 1H		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
				//CONT.// 646827		RRCID -> 287532		COMPL. DATE 09/04/2016		TOTAL DEPTH 11108		PERF.11455 - 19989		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		22742 X	22742	-0-	-0-	18066	3	4676	9	Y	4251	5372	1	-0-
07		19499 X	10980	-0-	-8519	103	1	7949	3	Y	2641	2544	0	97
						23	4	2905	9					
08		26918 X	26918	-0-	-0-	288	1	20327	3	Y	5668	5527	0	238
						68	4	6235	9					
09		24675 X	24675	-0-	-0-	209	1	18555	3	Y	5314	5353	0	199
						66	4	5845	9					
10		26616 X	26616	-0-	-0-	179	1	20150	3	Y	5664	5634	0	229
						57	4	6230	9					
11		25410 X	NO RPT	-0-	-25410					Y	NO RPT			229

ODELL STATE 54-1-6 LOV														
		WELL #: 2H		RRCID -> 287533		COMPL. DATE 03/22/2017		TOTAL DEPTH 11743		PERF.11780 - 16400				
06		11099 X	11099	-0-	-0-	8419	3	2680	9	Y	2436	2294	1	658
07		12286 X	12286	-0-	-0-	9050	3	3236	9	Y	2942	2817	1	783
08		10784 X	10784	-0-	-0-	7909	3	2875	9	Y	2614	2628	1	769
09		10259 X	10259	-0-	-0-	7705	3	2554	9	Y	2322	2620	1	471
10		10760 X	10760	-0-	-0-	8032	3	2728	9	Y	2480	2240	1	711
11		9900 X	NO RPT	-0-	-9900					Y	NO RPT			711

TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV														
		WELL #: 3H		RRCID -> 287534		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 11401		PERF.11534 - 15862				
06		9090 X	344	-0-	-8746	197	3	6	4	Y	128			732
						141	9							
07		5084 X	-0-	-0-	-5084					Y	-0-			732
08		713 X	-0-	-0-	-713					Y	-0-			732
09		420 X	121	-0-	-299					Y	-0-			732
10		434 X	-0-	-0-	-434	121	3			Y	-0-			732
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			732

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT														
		WELL #: 2H		RRCID -> 287537		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 11040		PERF.11393 - 16163				
06		6390 X	4395	-0-	-1995	2	1	3849	3	Y	486	477	0	1 8 35
						9	4	535	9					
07		6603 X	6200	-0-	-403	3	1	5072	3	Y	1001	997	0	1 8 38
						24	4	1101	9					
08		8060 X	6045	-0-	-2015	3	1	4903	3	Y	991	975	0	54
						49	4	1090	9					
09		7470 X	6958	-0-	-512	2	1	6049	3	Y	821	770	0	105
						4	4	903	9					
10		7905 X	6025	-0-	-1880	2	1	5027	3	Y	901	966	0	1 8 39
						5	4	991	9					
11		6000 X	NO RPT	-0-	-6000					Y	NO RPT			39

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT														
		WELL #: 1H		RRCID -> 287538		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 10935		PERF.11356 - 16126				
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287539	COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL	DEPTH	11483	PERF.11597	- 19951				
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06		8400 X	7025	-0-	-1375	-0-		706	1	4177	3	Y	1920	1910	0	75
								30	4	2112	9					
07		8866 X	2123	-0-	-6743	-0-		374	1	1125	3	Y	563	617	0	21
								5	4	619	9					
08		7254 X	3561	-0-	-3693	-0-		708	1	1809	3	Y	939	921	0	39
								11	4	1033	9					
09		7020 X	462	-0-	-6558	-0-		462	1			Y	-0-	39	0	-0-
10		7254 X	1439	-0-	-5815	-0-		493	1	615	3	Y	298	286	0	12
								3	4	328	9					
11		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-						Y	NO RPT			12

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287540	COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL	DEPTH	11449	PERF.11435	- 18729				
06		14573 X	14573	-0-	-0-	-0-		738	1	10187	3	Y	3271	3281	0	128
								50	4	3598	9					
07		12875 X	12875	-0-	-0-	-0-		967	1	8514	3	Y	3061	3077	0	112
								27	4	3367	9					
08		14384 X	11594	-0-	-2790	-0-		831	1	7746	3	Y	2713	2711	0	114
								33	4	2984	9					
09		13920 X	12409	-0-	-1511	-0-		881	1	8077	3	Y	3103	3101	0	116
								38	4	3413	9					
10		14384 X	12093	-0-	-2291	-0-		877	1	7845	3	Y	3036	3029	0	123
								31	4	3340	9					
11		13920 X	NO RPT	-0-	-13920	-0-						Y	NO RPT			123

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287541	COMPL. DATE 07/22/2017		TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10988	- 20862				
06		10470 X	4946	-0-	-5524	-0-		2	1	4212	3	Y	654	635	0	48
								13	4	719	9					
07		10075 X	8618	-0-	-1457	-0-		3	1	7387	3	Y	1092	1098	0	41
								27	4	1201	9					
08		10075 X	7929	-0-	-2146	-0-		3	1	6647	3	Y	1113	1093	0	61
								55	4	1224	9					
09		8700 X	7749	-0-	-951	-0-		2	1	6788	3	Y	868	818	0	111
								4	4	955	9					
10		8618 X	7325	-0-	-1293	-0-		2	1	6159	3	Y	1053	1117	0	45
								6	4	1158	9					
11		8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-						Y	NO RPT			45

ORYX 53-2-12 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287542	COMPL. DATE 11/17/2017		TOTAL	DEPTH	11868	PERF.12354	- 17836				
06		10129 X	10129	-0-	-0-	-0-		840	1	4706	3	Y	4109	4113	0	160
								63	4	4520	9					
07		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-		1661	1	4022	3	Y	3233	3274	0	119
								28	4	3556	9					
08		T. A.	5508	-0-	5508	5508		1061	1	2358	3	Y	1878	1918	0	79
								23	4	2066	9					
09		T. A.	6480	-0-	6480	11988		1241	1	2802	3	Y	2191	2188	0	82
								27	4	2410	9					
10		T. A.	9130	-0-	9130	21118		1200	1	4036	3	Y	3507	3447	0	142
								36	4	3858	9					
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	21118						Y	NO RPT			142

ROSS 55-2-46		WELL #:		2H	RRCID -> 287543	COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL	DEPTH	11048	PERF.11345	- 15479				
06		540 X	-0-	-0-	-540	-0-						Y	-0-	180	1	515
07		558 X	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-			515
08		13113 X	4200	-0-	-8913	-0-		2946	3	1254	9	Y	1140	756	1	899
09		12690 X	12315	-0-	-375	-0-		9338	3	2977	9	Y	2706	2430	1	1175
10		9205 X	9205	-0-	-0-	-0-		6911	3	2294	9	Y	2085	2461	1	799
11		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-						Y	NO RPT			799

PHANTOM (WOLFECAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287544 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		10050 X	6250	-0-	-3800	-0-	2 1	5468 3	Y	697	662 0	1 8		51
							13 4	767 9						
07		11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	4 1	10116 3	Y	1435	1431 0	1 8		54
							35 4	1579 9						
08		10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	4 1	9192 3	Y	1395	1372 0			77
							69 4	1535 9						
09		13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	4 1	11871 3	Y	1611	1482 0			206
							7 4	1772 9						
10		11749 X	9012	-0-	-2737	-0-	3 1	7605 3	Y	1270	1419 0	2 8		55
							7 4	1397 9						
11		11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-			Y	NO RPT				55

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528														
06		18210 X	-0-	-0-	-18210	-0-			Y	-0-				304
07		11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-			Y	-0-				304
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				304
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				304
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				337
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				337

ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461														
06		3540 X	953	-0-	-2587	-0-	4 1	748 3	Y	180	252 0			7
							3 4	198 9						
07		3658 X	954	-0-	-2704	-0-	5 1	808 3	Y	127	129 0			5
							1 4	140 9						
08		13857 X	12420	-0-	-1437	-0-	107 1	9985 3	Y	2094	2011 0			88
							25 4	2303 9						
09		12180 X	11946	-0-	-234	-0-	76 1	9710 3	Y	1942	1957 0			73
							24 4	2136 9						
10		12431 X	11641	-0-	-790	-0-	59 1	9498 3	Y	1877	1874 0			76
							19 4	2065 9						
11		12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-			Y	NO RPT				76

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193														
06		3270 X	1516	-0-	-1754	-0-	1 1	1221 3	Y	263	267 0			19
							5 4	289 9						
07		3379 X	2562	-0-	-817	-0-	2 1	1850 3	Y	632	627 0			24
							15 4	695 9						
08		4123 X	1650	-0-	-2473	-0-	1 1	1269 3	Y	331	337 0			18
							16 4	364 9						
09		3990 X	2266	-0-	-1724	-0-	1 1	1681 3	Y	529	479 0			68
							2 4	582 9						
10		4278 X	3003	-0-	-1275	-0-	2 1	2069 3	Y	843	875 0			36
							5 4	927 9						
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT				36

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033																
06		9240 X	8952	-0-	-288	-0-	4 1	7759 3	Y	1063	1034 0					78
07		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	20 4	1169 9								
08		11222 X	8819	-0-	-2403	-0-	4 1	8543 3	Y	1304	1332 0		1 8			49
09		10860 X	8603	-0-	-2257	-0-	32 4	1434 9								
10		11532 X	8746	-0-	-2786	-0-	4 1	7433 3	Y	1202	1185 0					66
11		9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-	60 4	1322 9								
							3 1	7500 3	Y	996	935 0					127
							4 4	1096 9								
							3 1	7393 3	Y	1221	1294 0		2 8			52
							7 4	1343 9								
									Y	NO RPT						52

TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017																
06		26340 X	-0-	-0-	-26340	-0-			Y	-0-	92 0					-0-
07		27218 X	6495	-0-	-20723	-0-	16 1	5697 3	Y	705	684 0					21
08		25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	6 4	776 9								
09		20820 X	20724	-0-	-96	-0-	106 1	21484 3	Y	3838	3738 0					121
10		22911 X	22911	-0-	-0-	-0-	21 4	4222 9								
11		22560 X	NO RPT	-0-	-22560	-0-	34 1	17431 3	Y	2932	2978 0					75
							34 4	3225 9								
							18 1	19514 3	Y	3049	3041 0					83
							25 4	3354 9								
									Y	NO RPT						83

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287563 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096																
06		4410 X	2080	-0-	-2330	-0-	1 1	1748 3	Y	295	303 0		1 8			21
07		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	6 4	325 9								
08		5053 X	3818	-0-	-1235	-0-	2 1	4942 3	Y	742	734 0		1 8			28
09		4890 X	4379	-0-	-511	-0-	18 4	816 9								
10		5766 X	5232	-0-	-534	-0-	2 1	3146 3	Y	583	579 0					32
11		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	29 4	641 9								
							2 1	3700 3	Y	613	567 0					78
							3 4	674 9								
							2 1	4403 3	Y	748	793 0		1 8			32
							4 4	823 9								
									Y	NO RPT						32

SANDBAR 54-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287564 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 16142																
06		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	25 1	3965 3	Y	1036	1034 0					40
07		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	16 4	1140 9								
08		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	48 1	4128 3	Y	1236	1231 0					45
09		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	11 4	1360 9								
10		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	64 1	4445 3	Y	1255	1247 0					53
11		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	15 4	1381 9								
							46 1	4001 3	Y	1167	1176 0					44
							14 4	1284 9								
							40 1	4672 3	Y	1274	1266 0					52
							13 4	1401 9								
									Y	NO RPT						52

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PDEH LLC		//CONT.// 646827												
BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #: 2H		RRCID -> 287565		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 10836		PERF.11161		- 15015		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	12870 X	10398	-0-	-2472	-0-	8115 3	2283 9	Y	2075	2082 0	69			
07	11656 X	9899	-0-	-1757	-0-	7442 3	2457 9	Y	2234	2236 0	67			
08	11656 X	9600	-0-	-2056	-0-	7332 3	2268 9	Y	2062	2064 0	65			
09	11280 X	9882	-0-	-1398	-0-	7726 3	2156 9	Y	1960	1975 0	50			
10	11470 X	10006	-0-	-1464	-0-	7841 3	2165 9	Y	1968	1965 0	53			
11	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-			Y	NO RPT		53			

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287566		COMPL. DATE 11/11/2017		TOTAL DEPTH 10934		PERF.11036		- 20908	
06	11220 X	6142	-0-	-5078	-0-	3 1	5289 3	Y	759	736 0	55	1 8	
07	12183 X	10391	-0-	-1792	-0-	15 4	835 9	Y	1449	1448 0	55	1 8	
08	12183 X	7697	-0-	-4486	-0-	4 1	8758 3	Y	1162	1153 0	64		
09	15772 X	15772	-0-	-0-	-0-	35 4	1594 9	Y	1878	1702 0	240		
10	10385 X	7505	-0-	-2880	-0-	4 1	6357 3	Y	1136	1325 0	49	2 8	
11	10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-	58 4	1278 9	Y	NO RPT		49		

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #: 4301H		RRCID -> 287567		COMPL. DATE 10/02/2016		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11422		- 15470	
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	27 1	137 3	Y	1126	1128 0	44		
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	17 4	1239 9	Y	1209	1209 0	44		
08	1519 X	300	-0-	-1219	-0-	47 1	153 3	Y	236	270 0	10		
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-	11 4	1330 9	Y	-0-	10 0	-0-		
10	1550 X	401	-0-	-1149	-0-	12 1	25 3	Y	319	306 0	13		
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-	3 4	260 9	Y	NO RPT		13		

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287570		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 11009		PERF.11279		- 15301	
06	6570 X	5442	-0-	-1128	-0-	3 1	4429 3	Y	903	867 0	66	1 8	
07	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	17 4	993 9	Y	1451	1461 0	55	1 8	
08	5673 X	4682	-0-	-991	-0-	4 1	5871 3	Y	880	887 0	48		
09	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-	35 4	1596 9	Y	-0-	48 0	-0-		
10	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-	3 1	3667 3	Y	-0-		-0-		
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-	44 4	968 9	Y	NO RPT		-0-		

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 2H		RRCID -> 287593		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 10988		PERF.11355		- 16177	
06	7230 X	5431	-0-	-1799	-0-	2 1	4725 3	Y	629	606 0	46	2 8	
07	7471 X	6010	-0-	-1461	-0-	12 4	692 9	Y	767	783 0	29	1 8	
08	8401 X	2333	-0-	-6068	-0-	2 1	5145 3	Y	331	342 0	18		
09	8130 X	2069	-0-	-6061	-0-	19 4	844 9	Y	479	436 0	61		
10	8556 X	4737	-0-	-3819	-0-	1 1	1952 3	Y	663	693 0	28	3 8	
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	16 4	364 9	Y	NO RPT		28		

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ERIN 34-207 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287629	COMPL. DATE 04/01/2018	TOTAL DEPTH 10933	PERF.11298	- 16005								
06		4860 X	3535	-0-	-1325	-0-	1 1	3053	3	Y	430	421	0	1	8	31
							8 4	473	9							
07		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	2 1	5274	3	Y	891	887	0	1	8	34
							22 4	980	9							
08		5549 X	5156	-0-	-393	-0-	2 1	4267	3	Y	772	764	0			42
							38 4	849	9							
09		5370 X	4718	-0-	-652	-0-	2 1	3953	3	Y	691	645	0			88
							3 4	760	9							
10		6293 X	4485	-0-	-1808	-0-	2 1	3694	3	Y	714	770	0	1	8	31
							4 4	785	9							
11		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-				Y	NO RPT					31
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW		WELL #: 1H		RRCID -> 287630	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 10831	PERF.11135	- 18566								
06		23040 X	20044	-0-	-2996	-0-	76 1	16003	3	Y	3532	3534	0			117
							80 4	3885	9							
07		23281 X	19117	-0-	-4164	-0-	76 1	15409	3	Y	3278	3297	0			98
							26 4	3606	9							
08		19065 X	17745	-0-	-1320	-0-	87 1	14184	3	Y	3143	3142	0			99
							17 4	3457	9							
09		19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	41 1	15351	3	Y	3559	3567	0			91
							41 4	3915	9							
10		19805 X	19805	-0-	-0-	-0-	20 1	15873	3	Y	3531	3526	0			96
							28 4	3884	9							
11		18450 X	NO RPT	-0-	-18450	-0-				Y	NO RPT					96
TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287631	COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL DEPTH 10974	PERF.11244	- 15665								
06		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	27 1	4964	3	Y	1248	1247	0			41
							28 4	1373	9							
07		6200 X	5511	-0-	-689	-0-	30 1	4072	3	Y	1272	1275	0			38
							10 4	1399	9							
08		6200 X	6102	-0-	-98	-0-	38 1	4542	3	Y	1377	1372	0			43
							7 4	1515	9							
09		6390 X	5155	-0-	-1235	-0-	12 1	3939	3	Y	1084	1099	0			28
							12 4	1192	9							
10		6603 X	5847	-0-	-756	-0-	8 1	4243	3	Y	1440	1429	0			39
							12 4	1584	9							
11		6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-				Y	NO RPT					39
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW		WELL #: 2H		RRCID -> 287632	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 10874	PERF.11314	- 15928								
06		10080 X	8946	-0-	-1134	-0-	33 1	7180	3	Y	1544	1554	0			51
							35 4	1698	9							
07		11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	40 1	9183	3	Y	1729	1728	0			52
							14 4	1902	9							
08		11160 X	5568	-0-	-5592	-0-	25 1	4553	3	Y	895	919	0			28
							5 4	985	9							
09		11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	22 1	9110	3	Y	1903	1882	0			49
							22 4	2093	9							
10		11129 X	10617	-0-	-512	-0-	11 1	8559	3	Y	1847	1846	0			50
							15 4	2032	9							
11		10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-				Y	NO RPT					50

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC TAHITI 55-2-17 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC TAHITI 55-2-17 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							

06		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-		1	0		-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09		268 N		268	-0-	-0-	1	1	193	3	Y	66	64	0			2
							1	4	73	9							
10		2589 N		2589	-0-	-0-	3	1	2024	3	Y	507	495	0			14
							4	4	558	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287665	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH 10726	PERF.11264	- 15339									
06		5280 X	5095	-0-	-185	-0-	3	1	4120	3	Y	868	805	0	1	8	436
							17	4	955	9							
07		5456 X	1622	-0-	-3834	-0-	1	1	1179	3	Y	393	330	0			499
							10	4	432	9							
08		6851 X	497	-0-	-6354	-0-	1	1	212	3	Y	247	389	0			357
							12	4	272	9							
09		6300 X	4781	-0-	-1519	-0-	3	1	3659	3	Y	1014	833	0			538
							4	4	1115	9							
10		5270 X	5081	-0-	-189	-0-	3	1	3715	3	Y	1233	1234	0	1	8	536
							7	4	1356	9							
11		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					536

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287725	COMPL. DATE 11/24/2019	TOTAL DEPTH 11515	PERF.12019	- 21667									
06		21090 X	-0-	-0-	-21090	-0-					Y	-0-					-0-
07		21793 X	-0-	-0-	-21793	-0-					Y	-0-					-0-
08		19375 X	-0-	-0-	-19375	-0-					Y	-0-					-0-
09		13770 X	-0-	-0-	-13770	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287728	COMPL. DATE 12/13/2019	TOTAL DEPTH 10695	PERF.10843	- 15814									
06		11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	50	1	9150	3	Y	2316	2377	0			471
							52	4	2548	9							
07		13268 X	11764	-0-	-1504	-0-	52	1	9249	3	Y	2224	2223	0			472
							17	4	2446	9							
08		9362 X	8515	-0-	-847	-0-	42	1	6795	3	Y	1518	1426	0			564
							8	4	1670	9							
09		12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	30	1	10008	3	Y	2610	2612	0			562
							30	4	2871	9							
10		10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	12	1	8657	3	Y	2015	2140	0			437
							16	4	2217	9							
11		9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					437

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #: 3101H		RRCID -> 287734	COMPL. DATE 04/02/2017	TOTAL DEPTH 11530	PERF.11730	- 15969									
06		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
07		4650 X	2115	-0-	-2535	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
08		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	33	1	4710	3	Y	650	623	0			27
							8	4	715	9							
09		3960 X	1403	-0-	-2557	-0-	1	1	1369	3	Y	30	56	0			1
							33	9									
10		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	30	1	2029	3	Y	947	910	0			38
							10	4	1042	9							
11		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					38

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC ERIN 34-207 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287736		COMPL. DATE 04/04/2018			TOTAL DEPTH 10917			PERF.11214 - 15921				
06		6030 X	3962	-0-	-2068	-0-	1 1	3484	3	Y	426	417	0	1	8	31
							8 4	469	9							
07		6231 X	5656	-0-	-575	-0-	2 1	4858	3	Y	708	711	0	1	8	27
							17 4	779	9							
08		7068 X	5859	-0-	-1209	-0-	2 1	4960	3	Y	780	764	0			43
							39 4	858	9							
09		6840 X	5995	-0-	-845	-0-	2 1	5194	3	Y	724	674	0			93
							3 4	796	9							
10		7223 X	2297	-0-	-4926	-0-	1 1	1930	3	Y	331	409	0	1	8	14
							2 4	364	9							
11		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-				Y	NO RPT					14

TAHITI 55-2-15 LOV		WELL #: 1SL		RRCID -> 287755		COMPL. DATE 04/06/2016			TOTAL DEPTH 11463			PERF.11175 - 15403				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		4			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		4			Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		4			Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		4			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		4			Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		4			Y	NO RPT					-0-

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #: 1H		RRCID -> 287804		COMPL. DATE 09/29/2017			TOTAL DEPTH 11030			PERF.11110 - 21066				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MONROE STATE 1-4 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287949		COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 10735			PERF.12216 - 14913				
06		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3 1	2896	3	Y	824	771	0	1	8	426
							16 4	906	9							
07		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	2 1	2827	3	Y	878	816	0	1	8	487
							21 4	966	9							
08		3844 X	2568	-0-	-1276	-0-	2 1	1678	3	Y	773	638	0			622
							38 4	850	9							
09		3720 X	3450	-0-	-270	-0-	2 1	2605	3	Y	764	688	0			698
							3 4	840	9							
10		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	3 1	2612	3	Y	1343	1323	0	1	8	717
							8 4	1477	9							
11		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				Y	NO RPT					717

NEELIE 1-85 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 288060		COMPL. DATE 06/25/2019			TOTAL DEPTH 11009			PERF.10944 - 15899				
06		10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	36 1	9140	3	Y	1506	1504	0			59
							23 4	1657	9							
07		10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	52 1	8745	3	Y	1330	1340	0			49
							12 4	1463	9							
08		11067 X	8911	-0-	-2156	-0-	55 1	7644	3	Y	1090	1093	0			46
							13 4	1199	9							
09		10830 X	9893	-0-	-937	-0-	50 1	8434	3	Y	1266	1265	0			47
							16 4	1393	9							
10		11222 X	9280	-0-	-1942	-0-	52 1	7414	3	Y	1634	1615	0			66
							17 4	1797	9							
11		10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-				Y	NO RPT					66

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC NEELIE 1-85 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	13197 X	13197	-0-	-0-	48 1	10921 3	Y	1997	1990 0		78
07	11392 X	11392	-0-	-0-	31 4	2197 9					
08	15128 X	11345	-0-	-3783	73 1	9261 3	Y	1856	1866 0		68
09	13470 X	11769	-0-	-1701	16 4	2042 9					
10	13640 X	10695	-0-	-2945	90 1	9294 3	Y	1764	1758 0		74
11	13200 X	NO RPT	-0-	-13200	21 4	1940 9					
					69 1	9732 3	Y	1769	1777 0		66
					22 4	1946 9					
					53 1	8766 3	Y	1690	1688 0		68
					17 4	1859 9					
							Y	NO RPT			68

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 3H		RRCID -> 288478	COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 10768		PERF.11066 - 18553		
06	12720 X	604	-0-	-12116	-0-	430 1	133 3	Y	36	104 0	1
07	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-	1 4	40 9				
08	15934 X	-0-	-0-	-15934	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
09	15420 X	5378	-0-	-10042	-0-			Y	-0-		-0-
10	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-	464 1	3678 3	Y	1112	1083 0	29
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-	13 4	1223 9				
								Y	-0-	29 0	-0-
								Y	NO RPT		-0-

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 1H		RRCID -> 288479	COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 10763		PERF.11128 - 18958		
06	T. A.	7178	-0-	7178	21254	552 1	4801 3	Y	1625	1624 0	54
07	31174 X	9920	-0-	-21254	-0-	37 4	1788 9				
08	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	732 1	6806 3	Y	2150	2140 0	64
09	7170 X	6029	-0-	-1141	-0-	17 4	2365 9				
10	9920 X	8396	-0-	-1524	-0-	732 1	5203 3	Y	1814	1821 0	57
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-	10 4	1995 9				
						379 1	4146 3	Y	1353	1375 0	35
						16 4	1488 9				
						694 1	5499 3	Y	1988	1969 0	54
						16 4	2187 9				
								Y	NO RPT		54

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 2H		RRCID -> 288480	COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 10907		PERF.11128 - 18958		
06	15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	573 1	12193 3	Y	2587	2573 0	86
07	15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	58 4	2846 9				
08	12927 X	12628	-0-	-299	-0-	746 1	11700 3	Y	2774	2777 0	83
09	15660 X	11968	-0-	-3692	-0-	22 4	3051 9				
10	16182 X	13624	-0-	-2558	-0-	747 1	9269 3	Y	2363	2372 0	74
11	15660 X	NO RPT	-0-	-15660	-0-	13 4	2599 9				
						609 1	8857 3	Y	2251	2267 0	58
						26 4	2476 9				
						695 1	10432 3	Y	2254	2251 0	61
						18 4	2479 9				
								Y	NO RPT		61

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		10860 X	7923	-0-	-2937	-0-	556 1 41 4	5335 3 1991 9	Y	1810	1750 0	60
07		11222 X	10637	-0-	-585	-0-	736 1 18 4	7329 3 2554 9	Y	2322	2313 0	69
08		11222 X	9473	-0-	-1749	-0-	738 1 11 4	6490 3 2234 9	Y	2031	2036 0	64
09		10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	608 1 25 4	7581 3 2389 9	Y	2172	2180 0	56
10		14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	697 1 21 4	11220 3 2831 9	Y	2574	2560 0	70
11		10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-			Y	NO RPT		70

NEELIE 1-85 LOV		WELL #: 5H		RRCID -> 288715	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 10986	PERF.10910 - 15863					
06		4920 X	746	-0-	-4174	-0-	14 1 9 4	72 3 651 9	Y	592	595 0	23
07		3534 X	690	-0-	-2844	-0-	21 1 5 4	69 3 595 9	Y	541	544 0	20
08		3441 X	860	-0-	-2581	-0-	19 1 4 4	437 3 400 9	Y	364	369 0	15
09		2400 X	1266	-0-	-1134	-0-	22 1 7 4	619 3 618 9	Y	562	556 0	21
10		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	21 1 7 4	1880 3 728 9	Y	662	656 0	27
11		840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		27

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289061	COMPL. DATE 01/29/2020	TOTAL DEPTH 11235	PERF.11844 - 22140					
06		20220 X	19754	-0-	-466	-0-	112 1 73 4	14377 3 5192 9	Y	4720	4734 0	184
07		19902 X	19661	-0-	-241	-0-	182 1 41 4	14319 3 5119 9	Y	4654	4667 0	171
08		22506 X	18086	-0-	-4420	-0-	223 1 53 4	12997 3 4813 9	Y	4375	4363 0	183
09		21780 X	15520	-0-	-6260	-0-	154 1 49 4	10990 3 4327 9	Y	3934	3970 0	147
10		22537 X	18027	-0-	-4510	-0-	146 1 47 4	12741 3 5093 9	Y	4630	4590 0	187
11		19740 X	NO RPT	-0-	-19740	-0-			Y	NO RPT		187

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289071	COMPL. DATE 01/25/2020	TOTAL DEPTH 10725	PERF.11254 - 16215					
06		T. A.	11681	-0-	11681	27028	709 1 51 4	8436 3 2485 9	Y	2259	2246 0	75
07		39052 X	12024	-0-	-27028	-0-	733 1 17 4	8855 3 2419 9	Y	2199	2208 0	66
08		9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	735 1 10 4	6926 3 2091 9	Y	1901	1907 0	60
09		11670 X	10888	-0-	-782	-0-	683 1 23 4	7976 3 2206 9	Y	2005	2014 0	51
10		12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	1035 1 17 4	9203 3 2313 9	Y	2103	2097 0	57
11		11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-			Y	NO RPT		57

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		9360 X	8521	-0-	-839	-0-	695 1 37 4	6003 3 1786 9	Y	1624	1634 0			54
07		9672 X	9089	-0-	-583	-0-	722 1 14 4	6458 3 1895 9	Y	1723	1725 0			52
08		9579 X	7621	-0-	-1958	-0-	722 1 8 4	5284 3 1607 9	Y	1461	1467 0			46
09		9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	680 1 20 4	6863 3 1937 9	Y	1761	1762 0			45
10		11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	1034 1 16 4	7942 3 2182 9	Y	1984	1975 0			54
11		8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-			Y	NO RPT				54

BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 289073	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 10791	PERF.11060 - 16066							
06		12150 X	11916	-0-	-234	-0-	552 1 60 4	8388 3 2916 9	Y	2651	2668 0			88
07		12059 X	11095	-0-	-964	-0-	568 1 19 4	7851 3 2657 9	Y	2415	2431 0			72
08		14663 X	11242	-0-	-3421	-0-	562 1 13 4	8006 3 2661 9	Y	2419	2415 0			76
09		14190 X	11682	-0-	-2508	-0-	526 1 31 4	8125 3 3000 9	Y	2727	2733 0			70
10		14663 X	14237	-0-	-426	-0-	540 1 40 4	8221 3 5436 9	Y	4942	4878 0			134
11		11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-			Y	NO RPT				134

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #: 3H		RRCID -> 289074	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL DEPTH 10967	PERF.11501 - 16495							
06		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	686 1 28 4	4968 3 1353 9	Y	1230	1224 0			41
07		6882 X	6798	-0-	-84	-0-	709 1 9 4	4814 3 1266 9	Y	1151	1158 0			34
08		7471 X	5049	-0-	-2422	-0-	704 1 4 4	3481 3 860 9	Y	782	791 0			25
09		7230 X	4319	-0-	-2911	-0-	671 1 11 4	2619 3 1018 9	Y	925	926 0			24
10		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			Y	-0-	24 0			-0-
11		7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-			Y	NO RPT				-0-

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289116	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 11504	PERF.11903 - 21888							
06		21052 X	21052	-0-	-0-	-0-	116 1 75 4	15493 3 5368 9	Y	4880	4911 0			190
07		25018 X	25018	-0-	-0-	-0-	216 1 48 4	18694 3 6060 9	Y	5509	5497 0			202
08		26102 X	24596	-0-	-1506	-0-	269 1 64 4	18441 3 5822 9	Y	5293	5273 0			222
09		25260 X	22483	-0-	-2777	-0-	181 1 57 4	17185 3 5060 9	Y	4600	4650 0			172
10		26164 X	23322	-0-	-2842	-0-	156 1 50 4	17679 3 5437 9	Y	4943	4915 0			200
11		24210 X	NO RPT	-0-	-24210	-0-			Y	NO RPT				200

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13200	X	6556	-0-	-6644	-0-	527 1	4362 3	Y	1485	1550	0			49	
07	13640	X	7600	-0-	-6040	-0-	33 4	1634 9	Y	1656	1655	0			50	
08	14260	X	6985	-0-	-7275	-0-	550 1	5215 3	Y	1421	1426	0			45	
09	13800	X	5981	-0-	-7819	-0-	13 4	1822 9	Y	1178	1193	0			30	
10	14260	X	8373	-0-	-5887	-0-	551 1	4863 3	Y	1559	1547	0			42	
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-	8 4	1563 9	Y	NO RPT					42	
09	13800	X	5981	-0-	-7819	-0-	492 1	4179 3	Y							
10	14260	X	8373	-0-	-5887	-0-	14 4	1296 9	Y							
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-	521 1	6124 3	Y							
							13 4	1715 9	Y							
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB		WELL #: 3H		RRCID -> 289672	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL DEPTH 11269	PERF.11611 - 21919									
06	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	585 1	12739 3	Y	4182	4285	0			138	
07	17081	X	16678	-0-	-403	-0-	94 4	4600 9	Y	3685	3713	0			110	
08	25885	X	13413	-0-	-12472	-0-	597 1	11998 3	Y	3124	3136	0			98	
09	25050	X	12535	-0-	-12515	-0-	29 4	4054 9	Y	2894	2918	0			74	
10	25885	X	14582	-0-	-11303	-0-	598 1	9362 3	Y	3214	3201	0			87	
11	18030	X	NO RPT	-0-	-18030	-0-	17 4	3436 9	Y	NO RPT					87	
							512 1	8807 3	Y							
							33 4	3183 9	Y							
							530 1	10491 3	Y							
							26 4	3535 9	Y							
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 289997	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 10670	PERF.11057 - 15220									
06	575	X	60	-0-	-515	-0-	60 3		Y	-0-					645	
07	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		Y	-0-					645	
08	155	N	39	-0-	-116	-0-	27 3	12 9	Y	11					656	
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-					656	
10	1178	N	143	-0-	-1035	-0-	143 3		Y	-0-					656	
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT					656	
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID -> 289998	COMPL. DATE 05/21/2014	TOTAL DEPTH 11181	PERF.11415 - 15897									
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	3 1	4535 3	Y	924	891	0	1 8		67	
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	18 4	1016 9	Y	1246	1265	0	1 8		47	
08	7750	X	6040	-0-	-1710	-0-	3 1	5016 3	Y	1208	1189	0			66	
09	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	30 4	1371 9	Y	1253	1159	0			160	
10	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	4 1	4647 3	Y	1344	1444	0	2 8		58	
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-	60 4	1329 9	Y	NO RPT					58	
							3 1	5369 3	Y							
							6 4	1378 9	Y							
							3 1	5749 3	Y							
							8 4	1478 9	Y							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5640 X	4571	-0-	-1069	-0-	3 1 16 4	3633 3 919 9	Y	835	806 0	1 8 61
07	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	3 1 30 4	4525 3 1338 9	Y	1216	1230 0	1 8 46
08	6789 X	5348	-0-	-1441	-0-	4 1 59 4	3974 3 1311 9	Y	1192	1173 0	65
09	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	3 1 5 4	4445 3 1317 9	Y	1197	1109 0	153
10	5890 X	5814	-0-	-76	-0-	3 1 7 4	4469 3 1335 9	Y	1214	1314 0	1 8 52
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			Y	NO RPT		52

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290000	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL DEPTH 11129	PERF.11385	- 16032			
06	15720 X	12629	-0-	-3091	-0-	56 1 58 4	9666 3 2849 9	Y	2590	2401 0	652
07	16244 X	13098	-0-	-3146	-0-	61 1 20 4	10146 3 2871 9	Y	2610	2777 0	485
08	12896 X	12548	-0-	-348	-0-	75 1 15 4	9469 3 2989 9	Y	2717	2627 0	575
09	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	29 1 29 4	9640 3 2820 9	Y	2564	2728 0	411
10	12896 X	10044	-0-	-2852	-0-	13 1 18 4	7516 3 2497 9	Y	2270	2033 0	648
11	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-			Y	NO RPT		648

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 290001	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 11046	PERF.11386	- 21421			
06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-			Y	-0-		-0-
07	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	917 1 16 4	4314 3 2262 9	Y	2056	1994 0	62
08	T. A.	10033	-0-	10033	10033	1437 1 17 4	5222 3 3357 9	Y	3052	3018 0	96
09	T. A.	11378	-0-	11378	21411	1945 1 31 4	6464 3 2938 9	Y	2671	2698 0	69
10	T. A.	5898	-0-	5898	27309	1856 1 11 4	2568 3 1463 9	Y	1330	1363 0	36
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	27309			Y	NO RPT		36

JOHNSON 53-2-34 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 290002	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11995	- 16690			
06	21480 X	18118	-0-	-3362	-0-	82 1 53 4	14206 3 3777 9	Y	3434	3448 0	134
07	22196 X	20971	-0-	-1225	-0-	147 1 33 4	16669 3 4122 9	Y	3747	3744 0	137
08	22630 X	20425	-0-	-2205	-0-	174 1 41 4	16442 3 3768 9	Y	3425	3418 0	144
09	19800 X	17326	-0-	-2474	-0-	115 1 36 4	13962 3 3213 9	Y	2921	2956 0	109
10	21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	112 1 36 4	16976 3 3925 9	Y	3568	3533 0	144
11	20280 X	NO RPT	-0-	-20280	-0-			Y	NO RPT		144

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290017	COMPL. DATE 05/02/2015	TOTAL DEPTH 10917	PERF.11321	- 15196			
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
07	465 N	164	-0-	-301	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
08	465 X	284	-0-	-181	-0-	284 3		Y	-0-		-0-
09	1080 X	12	-0-	-1068	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
10	1116 X	1	-0-	-1115	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC BULLHEAD 55-2-7 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290093	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 11671	PERF.12245 - 15976				
06	15150 X	13052	-0-	-2098	-0-	12241 3	811 9	Y	737	1115 1	134
07	15221 X	12914	-0-	-2307	-0-	11671 3	1243 9	Y	1130	942 1	322
08	14818 X	8114	-0-	-6704	-0-	7470 3	644 9	Y	585	558 1	349
09	14340 X	14078	-0-	-262	-0-	13013 3	1065 9	Y	968	1127 1	190
10	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	14330 3	1104 9	Y	1004	571 1	623
11	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-			Y	NO RPT		623

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA		WELL #: 5H		RRCID -> 291103	COMPL. DATE 02/04/2021	TOTAL DEPTH 10932	PERF.11082 - 21260				
06	28200 X	26866	-0-	-1334	-0-	118 1	20578 3	N	5496	5548 0	182
						124 4	6046 9				
07	29140 X	25329	-0-	-3811	-0-	119 1	19513 3	N	5143	5171 0	154
						40 4	5657 9				
08	35898 X	25754	-0-	-10144	-0-	143 1	19871 3	N	5193	5184 0	163
						28 4	5712 9				
09	34740 X	23663	-0-	-11077	-0-	57 1	18052 3	N	4997	5032 0	128
						57 4	5497 9				
10	35929 X	21650	-0-	-14279	-0-	25 1	16832 3	N	4325	4336 0	117
						35 4	4758 9				
11	26880 X	NO RPT	-0-	-26880	-0-			N	NO RPT		117

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB		WELL #: 6H		RRCID -> 291104	COMPL. DATE 02/04/2021	TOTAL DEPTH 11143	PERF.11190 - 21401				
06	20948 X	20948	-0-	-0-	-0-	106 1	15304 3	N	4934	4945 0	163
						111 4	5427 9				
07	24459 X	18332	-0-	-6127	-0-	99 1	13495 3	N	4276	4311 0	128
						34 4	4704 9				
08	24459 X	22877	-0-	-1582	-0-	146 1	16904 3	N	5271	5233 0	166
						29 4	5798 9				
09	23946 X	23946	-0-	-0-	-0-	58 1	18260 3	N	5064	5100 0	130
						58 4	5570 9				
10	23653 X	21185	-0-	-2468	-0-	28 1	15885 3	N	4758	4759 0	129
						38 4	5234 9				
11	22140 X	NO RPT	-0-	-22140	-0-			N	NO RPT		129

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB		WELL #: 5H		RRCID -> 291393	COMPL. DATE 04/10/2021	TOTAL DEPTH 11198	PERF.11380 - 18777				
06	19110 X	16257	-0-	-2853	-0-	71 1	12463 3	N	3316	3313 0	110
						75 4	3648 9				
07	19747 X	17595	-0-	-2152	-0-	75 1	13925 3	N	3245	3258 0	97
						25 4	3570 9				
08	19592 X	17607	-0-	-1985	-0-	87 1	14042 3	N	3146	3144 0	99
						17 4	3461 9				
09	17460 X	13904	-0-	-3556	-0-	33 1	10706 3	N	2847	2873 0	73
						33 4	3132 9				
10	18042 X	16385	-0-	-1657	-0-	17 1	13040 3	N	3004	2996 0	81
						24 4	3304 9				
11	17040 X	NO RPT	-0-	-17040	-0-			N	NO RPT		81

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	47220	X	35564	-0-	-11656	-0-	165 1	26752 3	N	7703	7706	0				255
07	48794	X	33277	-0-	-15517	-0-	174 4	8473 9	N	7429	7462	0				222
08	45508	X	29198	-0-	-16310	-0-	172 1	24875 3	N	6670	6682	0				210
09	38100	X	23791	-0-	-14309	-0-	58 4	8172 9	N	5131	5209	0				132
10	36766	X	27293	-0-	-9473	-0-	184 1	21641 3	N	6079	6046	0				165
11	35550	X	NO RPT	-0-	-35550	-0-	36 4	7337 9	N	NO RPT						165

PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556		646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15420	X	11911	-0-	-3509	-0-	10032 2	186 4	Y	1539	1603	0	1 8			135
07	19313	X	9020	-0-	-10293	-0-	1693 9	73 1	Y	1337	1246	0				226
08	19313	X	13115	-0-	-6198	-0-	73 1	1471 9	Y	1926	1938	0	10 8			204
09	18690	X	10909	-0-	-7781	-0-	53 1	10793 2	Y	1674	1620	0	9 8			249
10	14260	X	8903	-0-	-5357	-0-	150 4	2119 9	Y	1334	1366	0	7 8			210
11	12690	X	7874	-0-	-4816	-0-	12 1	8980 2	Y	1048	1122	0	11 8			125

GAVSTER STATE 32A		WELL #: 1H		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15090	X	14557	-0-	-533	-0-	163 1	12840 2	Y	1411	1239	1	1 8			398
07	16275	X	12227	-0-	-4048	-0-	2 4	1552 9	Y	1454	1604	1				248
08	16461	X	12970	-0-	-3491	-0-	35 1	10578 2	Y	1263	1206	1	6 8			299
09	15930	X	13420	-0-	-2510	-0-	15 4	1599 9	Y	1439	1394	1	6 8			338
10	16461	X	11842	-0-	-4619	-0-	36 1	11545 2	Y	1212	1301	1	7 8			242
11	14550	X	10525	-0-	-4025	-0-	1389 9	11837 2	Y	1179	1105	1	8 8			308

GREENWICH NW 3130		WELL #: A 1H		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	25290	X	257	-0-	-25033	-0-	23 2	177 4	Y	52	212	0	2 8			5
07	26133	X	3156	-0-	-22977	-0-	57 9	63 4	Y	335	294	0	1 8			45
08	21297	X	16359	-0-	-4938	-0-	2724 2	1926 9	Y	1751	1493	0	32 8			271
09	20610	X	13584	-0-	-7026	-0-	369 9	12015 2	Y	1348	1385	0	22 8			212
10	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	14433 2	1483 9	Y	1667	1578	0	29 8			272
11	15840	X	9357	-0-	-6483	-0-	31 1	1834 9	Y	1310	1282	0	32 8			268

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST SADDLE 46			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1H	RRCID ->	283230	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10617	-		14579	
06		21780 X	10436	-0-	-11344	-0-	118 902	1 9	9416	2	N	820	724	1	1 8	542
07		21793 X	3355	-0-	-18438	-0-	170 150	1 9	3035	2	N	136	496	1		182
08		21793 X	8332	-0-	-13461	-0-	40 1903	1 9	6389	2	N	1730	1444	1	14 8	454
09		20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	604 4567	1 9	15651	2	N	4152	4094	1	14 8	498
10		18042 X	17958	-0-	-84	-0-	583 2263	1 9	15112	2	N	2057	2067	1	17 8	471
11		10440 X	7740	-0-	-2700	-0-	201 620	1 9	6919	2	N	564	750	1	15 8	270
TARVIN STATE 2			WELL #:	A 4H	RRCID ->	283261	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	10461	-		14916	
06		16953 X	16953	-0-	-0-	-0-	71 607	1 9	16275	2	N	552	552	1	2 8	236
07		17670 X	17670	-0-	-0-	-0-	71 653	1 9	16946	2	N	594	557	1	1 8	272
08		17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	5 658	1 9	16864	2	N	598	367	1	33 8	470
09		16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	39 9	1 4	15976	2	N	518	746	1	8 8	234
10		16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	38 594	1 9	16152	2	N	540	555	1	10 8	209
11		17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	15 14	1 4	16378	2	N	542	572	1	13 8	166
GREENWICH 57-3142			WELL #:	3H	RRCID ->	283333	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	9963	PERF.	16537	-		17722	
06		870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-				210
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				210
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				210
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				210
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				210
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				210
RON 56-8 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	283356	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	10421	PERF.	10691	-		14743	
06		34887 X	34887	-0-	-0-	-0-	23 136	1 9	34728	2	N	124	1	8		400
07		36521 X	36521	-0-	-0-	-0-	35707 243	2 9	571	4	N	221	186	1		435
08		38264 X	38264	-0-	-0-	-0-	54 420	1 4	37583	2	N	188	186	1	9 8	428
09		37830 X	37830	-0-	-0-	-0-	420 37624	4 2	206	9	N	187	187	1	7 8	421
10		37711 X	37711	-0-	-0-	-0-	37488	2	223	9	N	203	183	1	9 8	432
11		37698 X	37698	-0-	-0-	-0-	37489 177	2 9	32	4	N	161	186	1	11 8	396

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PDC PERMIAN, INC.				//CONT.//	646832									
WINCHESTER 57-10				WELL #:	1H	RRCID ->	283358	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL DEPTH	10166	PERF.10461	- 14679	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	53 1	7967 2	N	N	574	749 1	1 8	191
07		11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	631 9	774 9	N	N	704	543 1		352
08		10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	10543 2	787 9	N	N	715	725 1	4 8	338
09		9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	10080 2	712 9	N	N	647	754 1	3 8	228
*10		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8885 2	8178 2	N	N	650	568 1	3 8	307
*11		9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	66 1	715 9	N	N	604	570 1	5 8	336
							1 4	8874 2						
							40 1	664 9						
							17 4							
TISDALE UNIT 56-8				WELL #:	1H	RRCID ->	283401	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	10122	PERF.10500	- 13852	
06		9210 X	7094	-0-	-2116	-0-	570 1	6270 2	N	N	231	186 1		284
07		9517 X	8601	-0-	-916	-0-	254 9	7757 2	N	N	327	188 1		423
08		10044 X	8312	-0-	-1732	-0-	484 1	374 9	N	N	340	375 1	5 8	383
09		9720 X	6554	-0-	-3166	-0-	360 9	3747 2	N	N	239	190 1	3 8	429
10		10044 X	3863	-0-	-6181	-0-	7938 2	263 9	N	N	115	188 1		356
11		8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	1220 1	2181 2	N	N	252	191 1	2 8	415
							335 4	127 9						
							3529 1	4722 2	N	N				
							347 4	277 9						
GREENWICH 57-3142				WELL #:	4H	RRCID ->	283407	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	9730	PERF.10457	- 17797	
06		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	3305 2	42 4	Y	Y	680	727 1		249
07		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	748 9	57 4	Y	Y	708	744 1		213
08		6479 X	3207	-0-	-3272	-0-	3179 2	29 4	Y	Y	610	559 1	2 8	262
09		5580 X	2874	-0-	-2706	-0-	779 9	2124 2	Y	Y	472	535 1	1 8	198
10		5301 X	2736	-0-	-2565	-0-	2507 2	519 9	Y	Y	509	373 1	3 8	331
11		4110 X	2019	-0-	-2091	-0-	671 9	2167 2	Y	Y	445	572 1	4 8	200
							146 1	560 9						
							85 4	1485 2						
							1 1	490 9						
							8 4							
							43 1							
							1 4							
LIAM STATE 53-12				WELL #:	1H	RRCID ->	283408	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	9845	PERF.10193	- 19249	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2024

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH SW 3142				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
				//CONT.//	646832										
				WELL #:	B 3H	RRCID ->	284297	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	9903	PERF.	10076	-	17619
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	STATUS	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE	
06		45060 X	44474	-0-	-586	-0-	42520	2	1954	9	Y	1776	1824 0	3 8	189
07		45507 X	45507	-0-	-0-	-0-	43473	2	7	4	Y	1843	1779 0	2 8	251
							2027	9							
08		43799 X	43799	-0-	-0-	-0-	41804	2	1	4	Y	1813	1767 0	13 8	284
							1994	9							
09		41070 X	41070	-0-	-0-	-0-	99	1	38988	2	Y	1666	1675 0	11 8	264
							150	4	1833	9					
10		42783 X	42783	-0-	-0-	-0-	40902	2	1881	9	Y	1710	1680 0	13 8	281
11		38021 X	38021	-0-	-0-	-0-	36455	2	5	4	Y	1419	1391 0	15 8	294
							1561	9							
GREENWICH NW 3130				WELL #:	B 2H	RRCID ->	284317	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	10182	-	17864
06		38610 X	37972	-0-	-638	-0-	36576	2	1396	9	Y	1269	1293 0	2 8	135
07		39897 X	39436	-0-	-461	-0-	37912	2	7	4	Y	1379	1325 0	1 8	188
							1517	9							
08		41238 X	41238	-0-	-0-	-0-	39853	2	1385	9	Y	1259	1238 0	12 8	197
09		37112 X	37112	-0-	-0-	-0-	91	1	35821	2	Y	1091	1106 0	9 8	173
							1200	9							
10		38285 X	36788	-0-	-1497	-0-	35647	2	1141	9	Y	1037	1028 0	12 8	170
11		37050 X	31961	-0-	-5089	-0-	30901	2	1060	9	Y	964	922 0	13 8	199
OLD MONARCH STATE 12				WELL #:	B 1H	RRCID ->	284700	COMPL. DATE	10/25/2018	TOTAL DEPTH	10356	PERF.	10496	-	15177
06		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	180	1	3667	2	N	779	712 1	5 8	282
							28	4	857	9					
07		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	61	1	4810	2	N	1401	1118 1	3 8	562
							13	4	1541	9					
08		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	12	1	4085	2	N	1140	1095 1	19 8	588
							4	4	1254	9					
09		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	65	1	4192	2	N	1124	1119 1	14 8	579
							1	4	1236	9					
10		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	13	1	4403	2	N	1086	1130 1	17 8	518
							125	4	1195	9					
11		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	4426	2	23	4	N	1128	1126 1	16 8	504
							1241	9							
SUNNYSIDE STATE 2				WELL #:	A 1H	RRCID ->	284710	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	9892	-	14440
06		15630 X	6572	-0-	-9058	-0-	5562	2	42	4	Y	880	972 1		98
							968	9							
07		16151 X	9250	-0-	-6901	-0-	5	1	8045	2	Y	1091	868 1		321
							1200	9							
08		21616 X	21616	-0-	-0-	-0-	48	1	19288	2	Y	2073	1990 1	7 8	397
							2280	9							
09		22759 X	22759	-0-	-0-	-0-	20740	2	4	4	Y	1832	1794 1	3 8	432
							2015	9							
10		23039 X	23039	-0-	-0-	-0-	21059	2	1980	9	Y	1800	1737 1	4 8	491
11		13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	12128	2	16	4	Y	1100	1318 1	2 8	271
							1210	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST SADDLE 4546 1U	//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
WELL #: A 1H	RRCID -> 284741	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10440	PERF.10575 - 20697								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	27420 X	8148	-0-	-19272	-0-	7442 2 704 9	2 4	Y	640	615 0	4 8	56
07	28334 X	7562	-0-	-20772	-0-	68 1 585 9	6909 2	Y	532	497 0	1 8	90
08	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	37 1 87 4	7606 2	Y	707	713 0	10 8	74
09	8160 X	7093	-0-	-1067	-0-	8 1 877 9	6208 2	Y	797	745 0	8 8	118
10	13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	104 1 1454 9	11659 2	Y	1322	1215 0	19 8	206
11	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	8737 2	1236 9	Y	1124	1175 0	22 8	133
JEAN 38						WELL #: B 1H	RRCID -> 284758	COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL DEPTH 11053	PERF.11309 - 15964		
06	22140 X	18855	-0-	-3285	-0-	56 1 18 4	17631 2	Y	1045	837 1	1 8	309
07	22878 X	17278	-0-	-5600	-0-	15944 2	1334 9	Y	1213	1144 1	1 8	377
08	20801 X	10493	-0-	-10308	-0-	144 1 520 9	9829 2	Y	473	776 1	5 8	69
09	20130 X	13335	-0-	-6795	-0-	139 1 143 4	12323 2	Y	664	608 1	3 8	122
10	20801 X	15806	-0-	-4995	-0-	370 1 66 4	14753 2	Y	561	495 1	7 8	181
11	18870 X	15500	-0-	-3370	-0-	101 1 199 4	14108 2	Y	993	803 1	11 8	360
HELBING STATE 56-5						WELL #: 1H	RRCID -> 284806	COMPL. DATE 04/05/2015	TOTAL DEPTH 10237	PERF.10354 - 15181		
06	25620 X	17176	-0-	-8444	-0-	346 1 4 4	16279 2	Y	497	413 1		469
07	26474 X	24617	-0-	-1857	-0-	38 1 452 9	24127 2	Y	411	592 1		288
08	24986 X	20422	-0-	-4564	-0-	29 1 530 4	19404 2	Y	417	430 1	1 8	274
09	24180 X	15945	-0-	-8235	-0-	909 1 512 9	14524 2	Y	465	420 1	1 8	318
10	24614 X	21823	-0-	-2791	-0-	68 1 1177 9	20578 2	Y	1070	865 1	5 8	518
11	23820 X	16937	-0-	-6883	-0-	17 1 3 4	16122 2	Y	723	773 1	1 8	467
BLUE LAKES 5556						WELL #: B 2H	RRCID -> 284814	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10017	PERF.10694 - 20589		
06	30779 X	30779	-0-	-0-	-0-	29063 2 1692 9	24 4	Y	1538	1545 0	2 8	135
07	31186 X	25086	-0-	-6100	-0-	228 1 1489 9	23369 2	Y	1354	1260 0		229
08	33480 X	29406	-0-	-4074	-0-	136 1 1541 9	27729 2	Y	1401	1471 0	11 8	148
09	31860 X	28044	-0-	-3816	-0-	36 1 1474 9	26534 2	Y	1340	1280 0	9 8	199
10	32922 X	28245	-0-	-4677	-0-	237 1 1452 9	26556 2	Y	1320	1304 0	7 8	208
11	30780 X	26333	-0-	-4447	-0-	24818 2 1514 9	1 4	Y	1376	1410 0	9 8	165

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH SW 3142		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: A 1H		RRCID ->	284925	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL DEPTH	9581	PERF.10376	- 17748		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		990 X	934	-0-	-56	-0-	778 2	156 9	Y	142	141 0	15	
07		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	936 2	53 4	Y	143	139 0	19	
							157 9						
08		155 N	18	-0-	-137	-0-	10 4	8 9	Y	7	25 0	1	
09		630 N	226	-0-	-404	-0-	111 2	59 4	Y	51	44 0	8	
							56 9						
10		651 N	424	-0-	-227	-0-	260 2	164 9	Y	149	132 0	25	
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-	629 2	73 9	Y	66	77 0	14	

GORDON 30		WELL #: B 1H		RRCID ->	284927	COMPL. DATE	09/07/2018	TOTAL DEPTH	11269	PERF.11378	- 16032		
06		17130 X	13691	-0-	-3439	-0-	38 1	11937 2	Y	967	808 1	1 8	254
							652 4	1064 9					
07		17670 X	14076	-0-	-3594	-0-	13232 2	56 4	Y	716	729 1	241	
							788 9						
08		16833 X	10101	-0-	-6732	-0-	131 1	8948 2	Y	928	889 1	5 8	275
							1 4	1021 9					
09		16290 X	11213	-0-	-5077	-0-	112 1	9930 2	Y	1043	1055 1	5 8	258
							24 4	1147 9					
10		16709 X	14319	-0-	-2390	-0-	307 1	12238 2	Y	1576	1404 1	7 8	423
							40 4	1734 9					
11		13680 X	12954	-0-	-726	-0-	84 1	11671 2	Y	1090	1098 1	9 8	406
							1199 9						

ELKHEAD 4144		WELL #: A 2H		RRCID ->	285032	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	10439	PERF.10492	- 20543		
06		33704 X	33704	-0-	-0-	-0-	70 1	30156 2	Y	3162	3238 0	2 8	134
							3478 9						
07		34025 X	34025	-0-	-0-	-0-	30451 2	3574 9	Y	3249	3248 0	1 8	134
08		32767 X	31483	-0-	-1284	-0-	27986 2	3497 9	Y	3179	3064 0	12 8	237
09		32152 X	32152	-0-	-0-	-0-	26 1	28826 2	Y	3000	3015 0	9 8	213
							3300 9						
10		32767 X	32589	-0-	-178	-0-	31 1	29202 2	Y	3051	3022 0	12 8	230
							3356 9						
11		31710 X	30486	-0-	-1224	-0-	27263 2	3223 9	Y	2930	2935 0	15 8	210

KENOSHA 4441		WELL #: B 2H		RRCID ->	285122	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10846	- 20837		
06		29822 X	29822	-0-	-0-	-0-	63 1	26809 2	Y	2629	2683 0	4 8	111
							58 4	2892 9					
07		24239 X	24239	-0-	-0-	-0-	21667 2	2572 9	Y	2338	2349 0	3 8	97
08		32829 X	32829	-0-	-0-	-0-	29796 2	18 4	Y	2741	2614 0	20 8	204
							3015 9						
09		27900 X	25661	-0-	-2239	-0-	21 1	23150 2	Y	2264	2294 0	14 8	160
							2490 9						
10		28830 X	27112	-0-	-1718	-0-	26 1	24277 2	Y	2554	2504 0	18 8	192
							2809 9						
11		27900 X	23345	-0-	-4555	-0-	20730 2	93 4	Y	2293	2299 0	22 8	164
							2522 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD	
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.//		646832									
GAVSTER STATE 32A			WELL #:		2H	RRCID ->	285273	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10768	- 15177
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	20907 X	20907	-0-	-0-	-0-	236	1 18598	2 2070	9 Y	1882	1688	1	2 8	487
07	20956 X	19538	-0-	-1418	-0-	3 59	4 1 17573	9 2 1889	9 Y	1717	1868	1	1 8	335
08	21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	17 59	4 1 18890	9 2 2187	9 Y	1988	1916	1	11 8	396
09	21168 X	21168	-0-	-0-	-0-	1 19154	4 2 2014	9 Y	1831	1772	1	7 8	448	
10	18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	17 17011	4 2 1902	9 Y	1729	1701	1	9 8	467	
11	21156 X	21156	-0-	-0-	-0-	19096	2 14	4 Y	1860	1902	1	11 8	414	
						2046	9							

SUNNYSIDE STATE 2			WELL #:		B 2H	RRCID ->	285353	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL DEPTH	9989	PERF.	10181	- 14781
06	18489 X	18489	-0-	-0-	-0-	17501	2 106	4 Y	802	867	1	1 8	104	
07	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	882	9 11	1 17188	2 Y	814	744	1		174
08	18383 X	17883	-0-	-500	-0-	895	9 43	1 17003	2 Y	761	782	1	8 8	145
09	17790 X	16641	-0-	-1149	-0-	837	9 15904	2 45	4 Y	629	630	1	6 8	138
10	18383 X	17283	-0-	-1100	-0-	692	9 16502	2 5	4 Y	705	646	1	8 8	189
11	17790 X	11120	-0-	-6670	-0-	776	9 10627	2 38	4 Y	414	503	1	7 8	93
						455	9							

SUNNYSIDE STATE 2			WELL #:		A 3H	RRCID ->	285452	COMPL. DATE	10/18/2018	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	10126	- 14739
06	24270 X	22943	-0-	-1327	-0-	21351	2 48	4 Y	1404	1495	1	1 8	195	
07	25079 X	24761	-0-	-318	-0-	1544	9 15	1 23143	2 Y	1457	1340	1		312
08	26270 X	26270	-0-	-0-	-0-	1603	9 62	1 24618	2 Y	1445	1469	1	10 8	278
09	25399 X	25399	-0-	-0-	-0-	1590	9 23902	2 30	4 Y	1334	1291	1	9 8	312
10	26612 X	26612	-0-	-0-	-0-	1467	9 25051	2 4	4 Y	1415	1338	1	10 8	379
11	24210 X	14991	-0-	-9219	-0-	1557	9 14045	2 25	4 Y	837	1027	1	8 8	181
						921	9							

LIAM STATE 53-12			WELL #:		C 4H	RRCID ->	285528	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	10201	PERF.	10374	- 20381
06	114487 X	114487	-0-	-0-	-0-	65	1 113816	2 Y	551	378	1	7 8	429	
07	117402 X	117402	-0-	-0-	-0-	606	9 116747	2 22	4 Y	575	725	1	6 8	273
08	122047 X	110192	-0-	-11855	-0-	633	9 20	1 109187	2 Y	667	374	1	34 8	532
09	118110 X	101378	-0-	-16732	-0-	251	4 5	1 100591	2 Y	549	559	1	25 8	497
10	121179 X	99508	-0-	-21671	-0-	178	4 372	1 98414	2 Y	630	757	1	31 8	339
11	114480 X	99601	-0-	-14879	-0-	29	4 199	1 98829	2 Y	519	566	1	39 8	253
						2	4 571	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STINGER 1716		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: B 1H		RRCID -> 286029		COMPL. DATE 05/06/2019				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	47755 X	47755	-0-	-0-	-0-	580	1	44943	2	Y	2029	1695	0	2 8	577
						2322	9								
07	52013 X	52013	-0-	-0-	-0-	488	1	49160	2	Y	2150	2474	0	1 8	252
						2365	9								
08	52142 X	51093	-0-	-1049	-0-	570	1	48316	2	Y	2006	1997	0	8 8	253
						2207	9								
09	50460 X	46485	-0-	-3975	-0-	616	1	43694	2	Y	1977	1999	0	8 8	223
						2175	9								
10	52018 X	50915	-0-	-1103	-0-	618	1	48124	2	Y	1975	1884	0	10 8	304
						2173	9								
11	50340 X	49124	-0-	-1216	-0-	538	1	46416	2	Y	1973	1927	0	13 8	337
						2170	9								
YELLOW JACKET 1716		WELL #: A 2H		RRCID -> 286336		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970					
06	30930 X	21805	-0-	-9125	-0-	325	1	19175	2	Y	2095	2047	0	3 8	600
						2305	9								
07	30535 X	29609	-0-	-926	-0-	451	1	25434	2	Y	2896	2690	0	3 8	803
						538	4	3186	9						
08	32248 X	32248	-0-	-0-	-0-	428	1	28418	2	Y	3092	3580	0	17 8	298
						1	4	3401	9						
09	28500 X	26360	-0-	-2140	-0-	246	1	22975	2	Y	2854	2806	0	14 8	332
						3139	9								
10	30953 X	30953	-0-	-0-	-0-	207	1	27382	2	Y	3058	2951	0	16 8	423
						3364	9								
11	28710 X	21637	-0-	-7073	-0-	223	1	19040	2	Y	2158	2093	0	13 8	475
						2374	9								
YULE 56		WELL #: A 1H		RRCID -> 286389		COMPL. DATE 09/14/2018				TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591					
06	22050 X	17222	-0-	-4828	-0-	16493	2	7	4	N	656	553	1	1 8	375
						722	9								
07	22785 X	19204	-0-	-3581	-0-	41	1	18473	2	N	624	740	1		259
						4	4	686	9						
08	18507 X	17779	-0-	-728	-0-	176	1	16931	2	N	603	374	1	5 8	483
						9	4	663	9						
09	17414 X	17414	-0-	-0-	-0-	84	1	16631	2	N	631	564	1	3 8	547
						5	4	694	9						
10	19189 X	16131	-0-	-3058	-0-	62	1	15366	2	N	636	747	1	4 8	432
						3	4	700	9						
11	18570 X	16573	-0-	-1997	-0-	227	1	15696	2	N	591	574	1	6 8	443
						650	9								
HORNET STATE 0607 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 286418		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507					
06	20257 X	20257	-0-	-0-	-0-	492	1	18732	2	Y	817	782	0	8 8	232
						134	4	899	9						
07	17740 X	17740	-0-	-0-	-0-	525	1	15955	2	Y	594	655	0	8 8	163
						607	4	653	9						
08	35557 X	20480	-0-	-15077	-0-	480	1	19193	2	Y	657	712	0	49 8	59
						84	4	723	9						
09	34410 X	20182	-0-	-14228	-0-	288	1	18768	2	Y	765	700	0	39 8	85
						284	4	842	9						
10	30411 X	29503	-0-	-908	-0-	268	1	28022	2	Y	1011	901	0	63 8	132
						101	4	1112	9						
11	20250 X	12548	-0-	-7702	-0-	200	1	11563	2	Y	481	473	0	43 8	97
						256	4	529	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 4U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #: A 4H	RRCID -> 287109	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10253	- 20373			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	25774 X	25774	-0-	-0-	-0-	501 1 50 4	20736 2 4487 9	Y	4079	4098 0	4 8	138	
07	26044 X	26044	-0-	-0-	-0-	476 1 1 4	20325 2 5242 9	Y	4765	4714 0	4 8	185	
08	34999 X	34999	-0-	-0-	-0-	520 1 5783 9	28696 2	Y	5257	5222 0	26 8	194	
09	32431 X	32431	-0-	-0-	-0-	441 1 5963 9	26027 2	Y	5421	5416 0	20 8	179	
10	34799 X	34799	-0-	-0-	-0-	420 1 6239 9	28140 2	Y	5672	5662 0	29 8	160	
*11	35649 X	35649	-0-	-0-	-0-	373 1 5831 9	29445 2	Y	5301	5197 0	34 8	230	
WINDY MOUNTAIN 7879 1U				WELL #: B 1H	RRCID -> 287143	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10539	PERF.10891	- 20886				
06	24360 X	17518	-0-	-6842	-0-	269 1 1965 9	15284 2	Y	1786	1772 0	4 8	241	
07	24893 X	15811	-0-	-9082	-0-	109 1 1989 9	13713 2	Y	1808	1750 0	3 8	296	
08	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	29 1 1795 9	12040 2	Y	1632	1767 0	14 8	147	
09	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	14 1 1713 9	11296 2	Y	1557	1518 0	11 8	175	
10	18097 X	18097	-0-	-0-	-0-	65 1 2096 9	15936 2	Y	1905	1798 0	14 8	268	
11	20893 X	20893	-0-	-0-	-0-	83 1 2606 9	18204 2	Y	2369	2140 0	18 8	479	
WINDY MOUNTAIN 7879 2U				WELL #: B 2H	RRCID -> 287156	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10496	PERF.11020	- 20699				
06	21270 X	13829	-0-	-7441	-0-	204 1 2024 9	11601 2	Y	1840	1785 0	3 8	248	
07	18538 X	17380	-0-	-1158	-0-	119 1 2296 9	14965 2	Y	2087	1990 0	3 8	342	
08	18538 X	17782	-0-	-756	-0-	37 1 2231 9	15514 2	Y	2028	2173 0	14 8	183	
09	17940 X	17771	-0-	-169	-0-	20 1 2251 9	15500 2	Y	2046	1985 0	14 8	230	
10	17391 X	9665	-0-	-7726	-0-	33 1 1550 9	8082 2	Y	1409	1429 0	12 8	198	
11	17220 X	1342	-0-	-15878	-0-	5 1 271 9	1066 2	Y	246	389 0	6 8	49	
BUCKSKIN STATE 1003 1U				WELL #: B 1H	RRCID -> 287202	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL DEPTH 10313	PERF.10497	- 20498				
06	57690 X	56121	-0-	-1569	-0-	749 1 47 4	50283 2 5042 9	Y	4584	4478 0	5 8	155	
07	59613 X	44794	-0-	-14819	-0-	584 1 11 4	40966 2 3233 9	Y	2939	2976 0	4 8	114	
08	64728 X	44284	-0-	-20444	-0-	533 1 2393 9	41358 2	Y	2175	2183 0	26 8	80	
09	62640 X	44380	-0-	-18260	-0-	467 1 2437 9	41476 2	Y	2215	2202 0	20 8	73	
10	58001 X	48722	-0-	-9279	-0-	446 1 2676 9	45600 2	Y	2433	2414 0	24 8	68	
11	56130 X	48152	-0-	-7978	-0-	418 1 2592 9	45142 2	Y	2356	2295 0	27 8	102	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY NORTH 7673B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: B 2H		RRCID -> 287595		COMPL. DATE 03/04/2019				TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	29457 X	29457	-0-	-0-	-0-	922 1	25871 2	2660 9	Y	2418	2433 0	4 8			76
07	36580 X	21760	-0-	-14820	-0-	979 1	19433 2	1330 9	Y	1209	1243 0	3 8			39
08	33139 X	19106	-0-	-14033	-0-	699 1	17371 2	988 9	Y	898	890 0	7 1			25
09	32070 X	1360	-0-	-30710	-0-	280 1	966 2	114 9	Y	104	125 0				4
10	30442 X	16613	-0-	-13829	-0-	666 1	14706 2	21 4	Y	1109	1032 0	17 8			64
11	29460 X	2318	-0-	-27142	-0-	355 1	1484 2	81 4	Y	362	413 0	2 8			11

GRIZZLY WEST 77		WELL #: A 3H		RRCID -> 289062		COMPL. DATE 08/27/2018				TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897					
06	3000 N	6501	-0-	3501	5022	1300 1	3944 2	1222 9	Y	1111	1094 0	1 8			41
07	3100 N	5554	-0-	2454	7476	1296 1	3049 2	79 4	Y	1027	1032 0				36
08	13260 X	5784	-0-	-7476	-0-	1298 1	3337 2	1142 9	Y	1038	1032 0	5 8			37
09	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	1151 1	2826 2	68 4	Y	977	986 0	2 8			26
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	1085 1	1356 2	992 9	Y	902	908 0	3 8			17
11	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	1208 1	2102 2	211 4	Y	1030	1012 0	2 8			33

TIN CUP 81		WELL #: 1H		RRCID -> 289089		COMPL. DATE 03/04/2016				TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457					
06	3810 X	3765	-0-	-45	-0-	5 1	3341 2	419 9	N	381	381 1				275
07	3937 X	2021	-0-	-1916	-0-	1749 2	272 9		N	247	368 1				154
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				N	12					166
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-				N	-0-					166
10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				N	-0-					166
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-				N	-0-					166

SUGARLOAF 7475 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 289093		COMPL. DATE 03/07/2019				TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809					
06	11640 X	10466	-0-	-1174	-0-	548 1	8279 2	5 4	Y	1485	1450 0	1 8			47
07	17504 X	17504	-0-	-0-	-0-	803 1	14511 2	2190 9	Y	1991	1973 0	1 8			64
08	21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	683 1	17997 2	17 4	Y	2784	2734 0	21 1			78
09	19358 X	19358	-0-	-0-	-0-	483 1	16242 2	13 4	Y	2382	2358 0	12 8			90
10	14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	513 1	12604 2	31 4	Y	1626	1609 0	13 8			94
11	26221 X	26221	-0-	-0-	-0-	726 1	22946 2	51 4	Y	2271	2272 0	22 8			71

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832										
GRIZZLY WEST 77		WELL #: C 2H		RRCID -> 289095		COMPL. DATE 07/13/2018			TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	EOM BALANCE
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	1076	1 1961	2 Y	635	628	0	24
07	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	30 4	699 9	2 Y	666	667	0	23
08	3720 X	3549	-0-	-171	-0-	73 4	733 9	2 Y	657	651	0	23
09	3780 X	2748	-0-	-1032	-0-	1117 1	1702 2	2 Y	537	545	0	14
10	3906 X	2250	-0-	-1656	-0-	7 4	723 9	2 Y	422	425	0	8
11	3780 X	1976	-0-	-1804	-0-	798 1	1302 2	2 Y	464	454	0	15
						57 4	591 9					
						845 1	941 2					
						464 9						
						861 1	467 2					
						138 4	510 9					

SUGARLOAF 7475 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 289118		COMPL. DATE 03/08/2019			TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995			
06	21120 X	12320	-0-	-8800	-0-	536	1 9883	2 Y	1363	1426	0	43
07	28520 X	458	-0-	-28062	-0-	402 4	1499 9	2 Y	142	178	0	4
08	22847 X	3618	-0-	-19229	-0-	295 1	7 4	2 Y	1457	1391	0	40
09	22110 X	6763	-0-	-15347	-0-	156 9			2116	2061	0	79
10	22165 X	2354	-0-	-19811	-0-	268 1	1731 2	2 Y	996	1003	0	57
11	12330 X	2021	-0-	-10309	-0-	16 4	1603 9	2 Y	950	957	0	29
						260 1	4174 2					
						1 4	2328 9					
						220 1	1038 2					
						1096 9						
						273 1	519 2					
						184 4	1045 9					

ELKHEAD 4144		WELL #: A 7H		RRCID -> 289806		COMPL. DATE 03/05/2020			TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133			
06	40541 X	40541	-0-	-0-	-0-	48	1 36722	2 Y	3378	3427	0	46
07	39641 X	39641	-0-	-0-	-0-	55 4	3716 9	2 Y	3221	3218	0	46
08	40765 X	39491	-0-	-1274	-0-	47 1	36049 2	2 Y	3313	3269	0	73
09	39450 X	38170	-0-	-1280	-0-	2 4	3543 9	2 Y	3109	3097	0	71
10	40765 X	37763	-0-	-3002	-0-	50 1	35789 2	2 Y	3178	3168	0	64
11	39450 X	37675	-0-	-1775	-0-	8 4	3644 9	2 Y	3002	2988	0	57
						56 1	34510 2					
						184 4	3420 9					
						78 1	34146 2					
						43 4	3496 9					
						32 1	34241 2					
						100 4	3302 9					

ELKHEAD 4144		WELL #: C 4H		RRCID -> 289903		COMPL. DATE 03/06/2020			TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732			
06	25980 X	25822	-0-	-158	-0-	35	1 22783	2 Y	2694	2729	0	37
07	26846 X	24377	-0-	-2469	-0-	41 4	2963 9	2 Y	2433	2432	0	35
08	23033 X	19772	-0-	-3261	-0-	32 1	21668 2	2 Y	2228	2198	0	49
09	22290 X	20842	-0-	-1448	-0-	1 4	2676 9	2 Y	2298	2278	0	53
10	23033 X	20460	-0-	-2573	-0-	30 1	17286 2	2 Y	2283	2273	0	46
11	22290 X	19864	-0-	-2426	-0-	5 4	2451 9	2 Y	2240	2222	0	42
						34 1	18168 2					
						112 4	2528 9					
						45 1	17876 2					
						28 4	2511 9					
						19 1	17318 2					
						63 4	2464 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: B 6H		RRCID -> 289904		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	24431 X	24431	-0-	-0-	-0-	35 1	22357 2	1999 9	1845 9	Y	1817	1839 0	2 8	25	
07	24583 X	23179	-0-	-1404	-0-	40 4	21300 2	1845 9	1845 9	Y	1677	1677 0	1 8	24	
08	21749 X	21749	-0-	-0-	-0-	33 1	19854 2	1845 9	1856 9	Y	1687	1665 0	9 8	37	
09	20362 X	20362	-0-	-0-	-0-	34 1	18445 2	1845 9	1757 9	Y	1597	1591 0	6 8	37	
10	19866 X	19866	-0-	-0-	-0-	5 4	18033 2	1758 9	1758 9	Y	1598	1594 0	9 8	32	
11	19929 X	19929	-0-	-0-	-0-	38 1	18162 2	1679 9	1679 9	Y	1526	1518 0	11 8	29	

ELKHEAD 4144		WELL #: B 8H		RRCID -> 289906		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743				
06	31230 X	29279	-0-	-1951	-0-	39 1	26606 2	2594 9	2585 9	Y	2358	2389 0	5 8	32	
07	32271 X	28306	-0-	-3965	-0-	40 4	25683 2	2585 9	2349 9	Y	2350	2345 0	4 8	33	
08	27652 X	26558	-0-	-1094	-0-	37 1	24165 2	2349 9	2345 9	Y	2135	2101 0	20 8	47	
09	26760 X	24652	-0-	-2108	-0-	38 1	22125 2	2345 9	2345 9	Y	2132	2113 0	17 8	49	
10	27652 X	22889	-0-	-4763	-0-	6 4	20640 2	2167 9	2167 9	Y	1970	1959 0	20 8	40	
11	26760 X	23362	-0-	-3398	-0-	42 1	21630 2	1635 9	1635 9	Y	1486	1474 0	24 8	28	

ELKHEAD 4144		WELL #: A 5H		RRCID -> 289907		COMPL. DATE 03/05/2020					TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244				
06	26950 X	26950	-0-	-0-	-0-	37 1	24437 2	2434 9	2397 9	Y	2213	2245 0	1 8	30	
07	27869 X	27107	-0-	-762	-0-	42 4	24673 2	2439 9	2439 9	Y	2179	2178 0		31	
08	27031 X	27031	-0-	-0-	-0-	36 1	24547 2	2439 9	24053 2	Y	2217	2192 0	7 8	49	
09	26552 X	26552	-0-	-0-	-0-	39 1	24053 2	2312 9	23973 2	Y	2102	2097 0	6 8	48	
10	26415 X	26415	-0-	-0-	-0-	6 4	23973 2	2349 9	2349 9	Y	2135	2133 0	7 8	43	
11	26469 X	26469	-0-	-0-	-0-	44 1	24155 2	2209 9	2209 9	Y	2008	2004 0	9 8	38	

ELKHEAD 4144		WELL #: S 3H		RRCID -> 289928		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539				
06	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	24 1	11857 2	2695 9	11544 2	Y	2450	2472 0	4 8	34	
07	14244 X	14244	-0-	-0-	-0-	32 4	11544 2	2677 9	2444 9	Y	2434	2430 0	3 8	35	
08	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	22 1	10616 2	2444 9	2305 9	Y	2222	2193 0	15 8	49	
09	12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	1 4	10449 2	2305 9	2305 9	Y	2095	2082 0	14 8	48	
10	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	21 1	10690 2	2368 9	2368 9	Y	2153	2141 0	17 8	43	
11	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	3 4	10199 2	2123 9	2123 9	Y	1930	1921 0	15 8	37	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TINMAN 8180 5U			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
			WELL #:	B 5H	RRCID ->	290128	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL	DEPTH	10485	PERF.	10427	- 17662		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		16121 X	16121	-0-	-0-	1071	1	13488	2	Y	1411	1411	0	2	8	78
						10	4	1552	9							
07		18941 X	14275	-0-	-4666	927	1	11852	2	Y	1353	1305	0			126
						8	4	1488	9							
08		17174 X	12467	-0-	-4707	681	1	10084	2	Y	1360	1355	0	7	8	124
						206	4	1496	9							
09		16620 X	12222	-0-	-4398	612	1	10053	2	Y	1357	1375	0	9	8	97
						64	4	1493	9							
10		17174 X	9820	-0-	-7354	307	1	8170	2	Y	1175	1166	0	9	8	97
						50	4	1293	9							
11		16110 X	14719	-0-	-1391	614	1	12576	2	Y	1389	1378	0	16	8	92
						1	4	1528	9							
TINMAN 8180 4U			WELL #:			A 4H	RRCID ->	290142	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL	DEPTH	10159	PERF.	10196	- 17559
06		19890 X	14250	-0-	-5640	1282	1	11543	2	Y	1295	1330	0	4	8	90
						1425	9									
07		18476 X	-0-	-0-	-18476					Y	-0-	90	0			-0-
08		12710 X	10083	-0-	-2627	706	1	8108	2	Y	1154	1027	0	26	8	101
						1269	9									
09		20988 X	20988	-0-	-0-	1889	1	16591	2	Y	2280	2187	0	22	8	172
						2508	9									
10		22712 X	22712	-0-	-0-	881	1	19521	2	Y	2100	2093	0	25	8	154
						2310	9									
11		18857 X	18857	-0-	-0-	2402	1	14637	2	Y	1626	1586	0	28	8	166
						29	4	1789	9							
TINMAN 8180 6U			WELL #:			B 6H	RRCID ->	290144	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL	DEPTH	10617	PERF.	10520	- 17916
06		12720 X	10247	-0-	-2473	720	1	8302	2	Y	1106	1116	0	2	8	61
						8	4	1217	9							
07		13144 X	12632	-0-	-512	778	1	10381	2	Y	1334	1268	0	3	8	124
						6	4	1467	9							
08		13423 X	8077	-0-	-5346	476	1	6458	2	Y	963	993	0	7	8	87
						84	4	1059	9							
09		12990 X	10255	-0-	-2735	457	1	8498	2	Y	1132	1126	0	12	8	81
						55	4	1245	9							
10		13423 X	8397	-0-	-5026	235	1	7043	2	Y	998	984	0	13	8	82
						21	4	1098	9							
11		13286 X	13286	-0-	-0-	459	1	11343	2	Y	1347	1317	0	24	8	88
						2	4	1482	9							
TINMAN 8180 8U			WELL #:			A 8H	RRCID ->	290172	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL	DEPTH	10297	PERF.	10294	- 17452
06		12630 X	12385	-0-	-245	954	1	10094	2	Y	1209	1211	0	1	8	67
						7	4	1330	9							
07		13051 X	8269	-0-	-4782	755	1	6426	2	Y	985	960	0			92
						4	4	1084	9							
08		13671 X	7035	-0-	-6636	587	1	5204	2	Y	1004	1000	0	5	8	91
						140	4	1104	9							
09		13230 X	9215	-0-	-4015	572	1	7282	2	Y	1185	1187	0	4	8	85
						57	4	1304	9							
10		13671 X	6689	-0-	-6982	273	1	5452	2	Y	861	871	0	4	8	71
						17	4	947	9							
11		12390 X	9869	-0-	-2521	524	1	8036	2	Y	1189	1174	0	7	8	79
						1	4	1308	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 6U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: A 6H		RRCID -> 290754		COMPL. DATE 07/20/2022					TOTAL DEPTH 10099 PERF.10306 - 20370				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		94740 X	56303	-0-	-38437	-0-	38 1	48382 2	Y	7137	7120	0	5 8	223	
							32 4	7851 9							
07		90737 X	19743	-0-	-70994	-0-	7 1	16900 2	Y	2575	2701	0		97	
							3 4	2833 9							
08		22615 X	22615	-0-	-0-	-0-	28 1	19351 2	Y	2942	2908	0	13 8	118	
							3236 9								
09		44053 X	44053	-0-	-0-	-0-	18 1	37829 2	Y	5641	5539	0	16 8	204	
							1 4	6205 9							
10		62111 X	62111	-0-	-0-	-0-	26 1	53593 2	Y	7717	7587	0	25 8	309	
							3 4	8489 9							
11		50072 X	50072	-0-	-0-	-0-	7 1	42950 2	Y	6468	6428	0	27 8	322	
							7115 9								

BUCKSKIN STATE 1003 8U		WELL #: B 8H		RRCID -> 290755		COMPL. DATE 05/31/2022					TOTAL DEPTH 10298 PERF.10439 - 20494				
06		165630 X	122053	-0-	-43577	-0-	65 1	115010 2	Y	6291	6286	0	7 8	197	
							58 4	6920 9							
07		148955 X	123604	-0-	-25351	-0-	18 1	116576 2	Y	6359	6312	0	5 8	239	
							15 4	6995 9							
08		127379 X	85841	-0-	-41538	-0-	62 1	81101 2	Y	4253	4296	0	26 8	170	
							4678 9								
09		123270 X	113846	-0-	-9424	-0-	37 1	107909 2	Y	5362	5301	0	38 8	193	
							2 4	5898 9							
10		127379 X	124446	-0-	-2933	-0-	43 1	117405 2	Y	6357	6248	0	49 8	253	
							5 4	6993 9							
11		122040 X	120897	-0-	-1143	-0-	14 1	114181 2	Y	6093	5984	0	60 8	302	
							6702 9								

BUCKSKIN STATE 1003 5U		WELL #: A 5H		RRCID -> 290839		COMPL. DATE 06/02/2022					TOTAL DEPTH 9942 PERF.10061 - 20145				
06		106770 X	58024	-0-	-48746	-0-	880 1	48801 2	Y	7564	7606	0	19 8	255	
							23 4	8320 9							
07		110329 X	38977	-0-	-71352	-0-	654 1	32740 2	Y	5065	5113	0	11 8	196	
							11 4	5572 9							
08		99572 X	41	-0-	-99531	-0-	32 1	5 2	Y	4	200	0		-0-	
							4 9								
09		96360 X	27591	-0-	-68769	-0-	300 1	22513 2	Y	4344	4159	0	42 8	143	
							4778 9								
10		99572 X	51064	-0-	-48508	-0-	513 1	41741 2	Y	7991	7815	0	96 8	223	
							20 4	8790 9							
11		58020 X	57861	-0-	-159	-0-	509 1	48104 2	Y	8407	8151	0	117 8	362	
							9248 9								

BUCKSKIN STATE 1003 7U		WELL #: A 7H		RRCID -> 290875		COMPL. DATE 05/31/2022					TOTAL DEPTH 9918 PERF.10072 - 20127				
06		99630 X	76197	-0-	-23433	-0-	42 1	62752 2	Y	12151	12043	0	8 8	380	
							37 4	13366 9							
07		102951 X	89741	-0-	-13210	-0-	14 1	74580 2	Y	13759	13616	0	6 8	517	
							12 4	15135 9							
08		83053 X	83053	-0-	-0-	-0-	62 1	68986 2	Y	12732	12696	0	44 8	509	
							14005 9								
09		64650 X	57096	-0-	-7554	-0-	20 1	47514 2	Y	8692	8862	0	24 8	315	
							1 4	9561 9							
10		66805 X	48894	-0-	-17911	-0-	21 1	40541 2	Y	7572	7555	0	29 8	303	
							3 4	8329 9							
11		64650 X	24	-0-	-64626	-0-	24 2		Y	-0-	303	0		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STONEMAN STATE 3927		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: B 4H		RRCID -> 290992		COMPL. DATE 06/28/2021				TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424						
06		84780 X	75148	-0-	-9632	-0-	788 3222 9	1	71138	2	Y	2929	2850	0	4 8	597
07		86025 X	74054	-0-	-11971	-0-	835 2971 9	1	70248	2	Y	2701	2674	0	3 8	621
08		77686 X	70067	-0-	-7619	-0-	1038 2754 9	1	66275	2	Y	2504	2461	0	19 8	645
09		75180 X	63519	-0-	-11661	-0-	1189 2389 9	1	59941	2	Y	2172	2335	0	16 8	466
10		77686 X	47354	-0-	-30332	-0-	1619 1620 9	1	44115	2	Y	1473	1481	0	21 8	437
11		75150 X	2407	-0-	-72743	-0-	146 86	1	2175	2	Y	78	462	0	2 8	51
		GRIZZLY SOUTH 7673		WELL #: B 4H		RRCID -> 291601		COMPL. DATE 04/26/2021				TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691				
06		12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	1643 42 4	1	8544	2	Y	1618	1597	0	3 8	60
07		11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	1708 102 4	1	8372	2	Y	1592	1596	0	1 8	55
08		12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	1746 10 4	1	8633	2	Y	1629	1612	0	14 8	58
09		12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	1687 96 4	1	9217	2	Y	1681	1683	0	12 8	44
10		8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	1594 1159 9	1	5742	2	Y	1054	1062	0	16 8	20
11		7650 X	4440	-0-	-3210	-0-	1323 250 4	1	2012	2	Y	777	751	0	22 8	24
		GRIZZLY SOUTH 7673		WELL #: B 6H		RRCID -> 291626		COMPL. DATE 04/26/2021				TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425				
06		22710 X	22352	-0-	-358	-0-	2020 55 4	1	16613	2	Y	3331	3288	0	4 8	123
07		23467 X	22749	-0-	-718	-0-	2173 141 4	1	16640	2	Y	3450	3450	0	3 8	120
08		25947 X	22391	-0-	-3556	-0-	2123 11 4	1	16664	2	Y	3266	3255	0	15 8	116
09		24311 X	24311	-0-	-0-	-0-	2223 129 4	1	18101	2	Y	3507	3517	0	14 8	92
10		25604 X	25604	-0-	-0-	-0-	2592 3760 9	1	19252	2	Y	3418	3428	0	17 8	65
11		22350 X	20791	-0-	-1559	-0-	2331 409 4	1	14395	2	Y	3324	3265	0	18 8	106
		BUZZARD SOUTH 6972		WELL #: A 3H		RRCID -> 291720		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144				
06		35370 X	32933	-0-	-2437	-0-	76 5507 9	1	27350	2	Y	5006	5108	0	2 8	191
07		36549 X	27975	-0-	-8574	-0-	23326 4623 9	2	26	4	Y	4203	4238	0	1 8	155
08		31071 X	31071	-0-	-0-	-0-	25493 68 1	2	5578	9	Y	5071	4998	0	15 8	213
09		22841 X	22841	-0-	-0-	-0-	4 4	1	18544	2	Y	3841	3880	0	8 8	166
10		22593 X	22593	-0-	-0-	-0-	165 5 4	1	18369	2	Y	3685	3667	0	10 8	174
11		23585 X	23585	-0-	-0-	-0-	19077 4390 9	2	118	4	Y	3991	3971	0	15 8	179

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
 BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 4H RRCID -> 291767 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	32130 X	30413	-0-	-1717	-0-	71 1 4965 9	25377 2	Y	4514	4603 0	4 8 172
07	33201 X	29050	-0-	-4151	-0-	24542 2 4479 9	29 4	Y	4072	4091 0	3 8 150
08	28276 X	28276	-0-	-0-	-0-	23505 2	4771 9	Y	4337	4290 0	15 8 182
09	27037 X	27037	-0-	-0-	-0-	83 1 5 4	22438 2 4511 9	Y	4101	4094 0	12 8 177
10	27621 X	25975	-0-	-1646	-0-	192 1 13 4	21356 2 4414 9	Y	4013	3987 0	13 8 190
11	26730 X	23049	-0-	-3681	-0-	18860 2 4043 9	146 4	Y	3675	3683 0	17 8 165

BUZZARD NORTH 6972 WELL #: B 2H RRCID -> 291817 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013

06	48867 X	48867	-0-	-0-	-0-	120 1 5514 9	43233 2	Y	5013	5125 0	8 8 191
07	63147 X	23576	-0-	-39571	-0-	21034 2 2529 9	13 4	Y	2299	2402 0	3 8 85
08	52545 X	44568	-0-	-7977	-0-	39655 2	4913 9	Y	4466	4312 0	53 8 186
09	50850 X	45308	-0-	-5542	-0-	148 1 6 4	40087 2 5067 9	Y	4606	4557 0	37 8 198
10	52545 X	46786	-0-	-5759	-0-	374 1 17 4	41536 2 4859 9	Y	4417	4364 0	44 8 207
11	48870 X	32228	-0-	-16642	-0-	28322 2 3861 9	45 4	Y	3510	3522 0	39 8 156

ARGENTINE STATE 7170 14U WELL #: A 14H RRCID -> 291880 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10618 - 20940

06	48390 X	36513	-0-	-11877	-0-	311 1 6133 9	30069 2	Y	5575	5477 0	4 8 260
07	45043 X	36791	-0-	-8252	-0-	141 1 6069 9	30581 2	Y	5517	5508 0	3 8 266
08	34610 X	34610	-0-	-0-	-0-	51 1 5914 9	28645 2	Y	5376	5400 0	20 8 222
09	30750 X	24496	-0-	-6254	-0-	38 1 1 4	20441 2 4016 9	Y	3651	3706 0	14 8 153
10	31775 X	29192	-0-	-2583	-0-	77 1 207 4	24156 2 4752 9	Y	4320	4408 0	17 8 48
11	30750 X	24199	-0-	-6551	-0-	53 1 40 4	19629 2 4477 9	Y	4070	4056 0	17 8 45

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291903 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413

06	20760 X	16423	-0-	-4337	-0-	4 1 2 4	14452 2 1965 9	Y	1786	1740 0	1 8 91
07	21452 X	17469	-0-	-3983	-0-	15430 2 2038 9	1 4	Y	1853	1876 0	68
08	18786 X	15323	-0-	-3463	-0-	13347 2 1970 9	6 4	Y	1791	1785 0	8 8 66
09	18180 X	14739	-0-	-3441	-0-	12958 2 1756 9	25 4	Y	1596	1594 0	8 8 60
10	21694 X	21694	-0-	-0-	-0-	19836 2	1858 9	Y	1689	1694 0	9 8 46
11	18466 X	18466	-0-	-0-	-0-	16645 2 1816 9	5 4	Y	1651	1636 0	13 8 48

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY NORTH 7673		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: B 6H		RRCID -> 291904		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519						
06		15270 X	7893	-0-	-7377	-0-	2 1 2 4	6808 2 1081 9	2 Y		983	965 0	2 8			50
07		16368 X	11851	-0-	-4517	-0-	10455 2 1395 9	1 4	Y		1268	1270 0	2 8			46
08		16368 X	9459	-0-	-6909	-0-	8095 2 1359 9	5 4	Y		1235	1224 0	12 8			45
09		16188 X	16188	-0-	-0-	-0-	14454 2 1707 9	27 4	Y		1552	1529 0	10 8			58
10		14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	13286 2	1603 9	Y		1457	1458 0	17 8			40
11		14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	12629 2 1460 9	3 4	Y		1327	1311 0	18 8			38
		GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: A 7H		RRCID -> 291905		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971				
06		14220 X	10074	-0-	-4146	-0-	2 1 2 4	8373 2 1697 9	2 Y		1543	1505 0				79
07		14694 X	11362	-0-	-3332	-0-	9373 2	1989 9	Y		1808	1821 0				66
08		12276 X	10245	-0-	-2031	-0-	8033 2 2207 9	5 4	Y		2006	1996 0	2 8			74
09		11880 X	10994	-0-	-886	-0-	8838 2 2140 9	16 4	Y		1945	1943 0	3 8			73
10		11377 X	10369	-0-	-1008	-0-	8536 2	1833 9	Y		1666	1689 0	4 8			46
11		11010 X	8532	-0-	-2478	-0-	7102 2 1427 9	3 4	Y		1297	1303 0	2 8			38
		GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: A 8H		RRCID -> 291906		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797				
06		10920 X	9593	-0-	-1327	-0-	2 1 2 4	7353 2 2236 9	2 Y		2033	1978 0	1 8			104
07		11718 X	8033	-0-	-3685	-0-	5050 2	2983 9	Y		2712	2717 0				99
08		10664 X	10371	-0-	-293	-0-	6399 2 3968 9	4 4	Y		3607	3567 0	5 8			134
09		10320 X	8786	-0-	-1534	-0-	5519 2 3248 9	19 4	Y		2953	2974 0	2 8			111
10		9920 X	5002	-0-	-4918	-0-	2705 2	2297 9	Y		2088	2137 0	4 8			58
11		10050 X	3932	-0-	-6118	-0-	2207 2 1722 9	3 4	Y		1565	1571 0	6 8			46
		GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: S 3H		RRCID -> 291917		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699				
06		10530 X	7197	-0-	-3333	-0-	1 1 2 4	4803 2 2391 9	2 Y		2174	2116 0	1 8			111
07		11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	8491 2	2547 9	Y		2315	2341 0				85
08		9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	7051 2 2511 9	5 4	Y		2283	2275 0	8 8			85
09		9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	6811 2 2325 9	21 4	Y		2114	2113 0	7 8			79
10		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	5240 2	2427 9	Y		2206	2216 0	8 8			61
11		9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	7023 2 2201 9	4 4	Y		2001	1995 0	9 8			58

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) PDC PERMIAN, INC. BUZZARD NORTH 6972		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: S 3H	RRCID -> 292126	COMPL. DATE 06/17/2021	TOTAL DEPTH 10172	PERF.10251	-	19648						
06		25404 X	25404	-0-	-0-	59 4281 20634	1 9 2	21064	2	Y	3892	3977	0	4	8	149
07		25389 X	24804	-0-	-585	4147 22584	9 2	23	4	Y	3770	3777	0	3	8	139
08		27249 X	27249	-0-	-0-	75	1	4665	9	Y	4241	4183	0	19	8	178
09		24776 X	24776	-0-	-0-	5	4	20388	2	Y	3916	3909	0	16	8	169
10		23591 X	22251	-0-	-1340	163	1	4308	9	Y	3655	3634	0	18	8	172
11		22830 X	22623	-0-	-207	13 18610 3863	4 2 9	150	4	Y	3512	3503	0	24	8	157
		ARGENTINE STATE 7170 18U		WELL #: A 18H	RRCID -> 292141	COMPL. DATE 03/10/2022	TOTAL DEPTH 10434	PERF.10795	-	21127						
06		54960 X	40636	-0-	-14324	343 7141	1 9	33152	2	Y	6492	6396	0	4	8	303
07		62434 X	39870	-0-	-22564	146 7258	1 9	32466	2	Y	6598	6580	0	3	8	318
08		48856 X	41118	-0-	-7738	54 7182	1 9	33882	2	Y	6529	6557	0	20	8	270
09		47280 X	32419	-0-	-14861	43	1	26933	2	Y	4946	4993	0	16	8	207
10		48856 X	45079	-0-	-3777	2 100	4 1	5441 38210	9 2	Y	5914	6037	0	18	8	66
11		40650 X	38280	-0-	-2370	264 70 51	4 1 4	6505 31968 6191	9 2 9	Y	5628	5614	0	17	8	63
		OLD MONARCH STATE 12		WELL #: A 3HU	RRCID -> 292833	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL DEPTH 10260	PERF.10503	-	20567						
06		47040 X	45980	-0-	-1060	37132 8756	2 9	92	4	Y	7960	7937	0	5	8	189
07		48608 X	44586	-0-	-4022	1 74	1 4	36185 8326	2 9	Y	7569	7593	0	3	8	162
08		39835 X	39283	-0-	-552	1 11	1 4	32125 7146	2 9	Y	6496	6475	0	20	8	163
09		38550 X	30963	-0-	-7587	5 24	1 4	25646 5288	2 9	Y	4807	4827	0	14	8	129
10		39835 X	37668	-0-	-2167	30970 6677	2 9	21	4	Y	6070	6019	0	21	8	159
11		38550 X	7136	-0-	-31414	5838 1293	2 9	5	4	Y	1175	1206	0	6	8	122
		OLD MONARCH STATE 12		WELL #: B 7H	RRCID -> 292895	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL DEPTH 10545	PERF.10780	-	15620						
06		52110 X	18976	-0-	-33134	17805 1117	2 9	54	4	Y	1015	1033	0	3	8	24
07		53258 X	22808	-0-	-30450	21403 1374	2 9	31	4	Y	1249	1243	0	3	8	27
08		47182 X	37139	-0-	-10043	35161 1970	2 9	8	4	Y	1791	1752	0	22	8	44
09		45660 X	33254	-0-	-12406	4	1	31447	2	Y	1619	1606	0	14	8	43
10		39239 X	39239	-0-	-0-	22 37222	4 2	1781 18	9 4	Y	1817	1792	0	21	8	47
11		35940 X	7985	-0-	-27955	1999 7621 360	9 2 9	4	4	Y	327	334	0	6	8	34

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: A 2HU		RRCID -> 292896		COMPL. DATE 02/21/2022					TOTAL DEPTH 10074 PERF.10467 - 20531					
06	66540 X	38031	-0-	-28509	-0-	32428 5528	2 9	75	4	Y	5025	5013	0	12	8	119
07	75919 X	40181	-0-	-35738	-0-	1 65	1 4	33910 6205	2 9	Y	5641	5632	0	8	8	120
08	71176 X	34198	-0-	-36978	-0-	1 11	1 4	29104 5082	2 9	Y	4620	4583	0	42	8	115
09	68880 X	36574	-0-	-32306	-0-	5 18	1 4	31214 5337	2 9	Y	4852	4806	0	31	8	130
10	45794 X	45794	-0-	-0-	-0-	39432 6343	2 9	19	4	Y	5766	5704	0	41	8	151
11	38880 X	10171	-0-	-28709	-0-	8824 1342	2 9	5	4	Y	1220	1234	0	10	8	127
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: B 6H		RRCID -> 293023		COMPL. DATE 02/28/2023					TOTAL DEPTH 10788 PERF.10848 - 20915					
06	14B2 EXT	118978	-0-	118978	561013	99118 18976	2 9	884	4	Y	17251	16973	0	103	8	310
07	14B2 EXT	104822	-0-	104822	665835	88509 15969	2 9	344	4	Y	14517	14579	0	96	8	152
08	0 W	103644	-0-	103644	769479	87829 14886	2 9	929	4	Y	13533	13396	0	92	8	197
09	847350 X	77871	-0-	-769479	-0-	66238 10990	2 9	643	4	Y	9991	9884	0	63	8	241
10	223324 X	72340	-0-	-150984	-0-	1 299	1 4	61194 10846	2 9	Y	9860	9858	0	61	8	182
11	216120 X	72837	-0-	-143283	-0-	25 706	1 4	61972 10134	2 9	Y	9213	9164	0			231
OLD MONARCH STATE 12		WELL #: A 21HU		RRCID -> 293027		COMPL. DATE 02/21/2022					TOTAL DEPTH 10132 PERF.10227 - 19977					
06	51666 X	51666	-0-	-0-	-0-	41037 10533	2 9	96	4	Y	9575	9585	0	7	8	228
07	48143 X	45581	-0-	-2562	-0-	1 73	1 4	36048 9459	2 9	Y	8599	8638	0	5	8	184
08	49445 X	42850	-0-	-6595	-0-	1 13	1 4	33636 9200	2 9	Y	8364	8305	0	34	8	209
09	51660 X	37330	-0-	-14330	-0-	5 27	1 4	29856 7442	2 9	Y	6765	6769	0	23	8	182
10	53382 X	43216	-0-	-10166	-0-	34354 8841	2 9	21	4	Y	8037	7973	0	36	8	210
11	51660 X	8557	-0-	-43103	-0-	6898 1654	2 9	5	4	Y	1504	1550	0	8	8	156
OLD MONARCH STATE 12		WELL #: A 6H		RRCID -> 293053		COMPL. DATE 02/21/2022					TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9375 - 15080					
06	31800 X	26184	-0-	-5616	-0-	22627 3505	2 9	52	4	Y	3186	3207	0	1	8	76
07	31062 X	26586	-0-	-4476	-0-	23099 3444	2 9	43	4	Y	3131	3140	0			67
08	27311 X	26022	-0-	-1289	-0-	22701 3315	2 9	6	4	Y	3014	2999	0	7	8	75
09	26430 X	20873	-0-	-5557	-0-	3 9	1 4	18096 2765	2 9	Y	2514	2516	0	5	8	68
10	27311 X	25558	-0-	-1753	-0-	22318 3227	2 9	13	4	Y	2934	2917	0	8	8	77
11	26190 X	5428	-0-	-20762	-0-	4680 745	2 9	3	4	Y	677	681	0	2	8	71

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
					WELL #: B 4HU	RRCID -> 293055	COMPL. DATE 02/16/2022	TOTAL DEPTH 10591	PERF.10556					- 14800		
06	45870 X	36921	-0-	-8949	-0-	34788 2065	2 9	68	4	Y	1877	1883	0	4	8	45
07	47399 X	35131	-0-	-12268	-0-	33102 1976	2 9	53	4	Y	1796	1800	0	3	8	38
08	36611 X	34575	-0-	-2036	-0-	32613 1954	2 9	8	4	Y	1776	1755	0	15	8	44
09	35430 X	29235	-0-	-6195	-0-	3 18	1 4	27698	2	Y	1378	1374	0	11	8	37
10	36611 X	33503	-0-	-3108	-0-	31706 1784	2 9	13	4	Y	1622	1601	0	16	8	42
11	35430 X	11928	-0-	-23502	-0-	11180 745	2 9	3	4	Y	677	642	0	7	8	70

REDHORN 4303 UNIT					WELL #: A 1H	RRCID -> 293297	COMPL. DATE 02/28/2023	TOTAL DEPTH 10526	PERF.10965					- 21031		
06	SHUT IN	16032	-0-	16032	531164	13012 2758	2 9	262	4	Y	2507	2493	0	119	8	43
07	SHUT-IN	110172	-0-	110172	641336	93753 15953	2 9	466	4	Y	14503	14217	0	178	8	151
08	0 W	69612	-0-	69612	710948	59018 10107	2 9	487	4	Y	9188	9085	0	121	8	133
09	790207 X	79259	-0-	-710948	-0-	66812 12219	2 9	228	4	Y	11108	10878	0	96	8	267
10	237615 X	64684	-0-	-172931	-0-	1 132	1 4	55590	2	Y	8146	8174	0	90	8	149
11	229950 X	46605	-0-	-183345	-0-	17 26	1 4	39788	2	Y	6158	6153	0			154

REDHORN 4303 UNIT					WELL #: A 3H	RRCID -> 293314	COMPL. DATE 02/28/2023	TOTAL DEPTH 10509	PERF.10595					- 20642		
06	SHUT IN	106235	-0-	106235	608230	91257 14410	2 9	568	4	Y	13100	12887	0	106	8	235
07	SHUT-IN	125549	-0-	125549	733779	108330 16839	2 9	380	4	Y	15308	15268	0	115	8	160
08	0 W	92353	-0-	92353	826132	78679 12419	2 9	1255	4	Y	11290	11189	0	97	8	164
*09	897228 X	71096	-0-	-826132	-0-	61464 9270	2 9	362	4	Y	8427	8319	0	69	8	203
*10	230671 X	65247	-0-	-165424	-0-	1 71	1 4	56215	2	Y	8145	8134	0	64	8	150
*11	223230 X	63495	-0-	-159735	-0-	23 505	1 4	54359	2	Y	7825	7779	0			196

REDHORN 4303 UNIT					WELL #: B 4H	RRCID -> 293351	COMPL. DATE 02/28/2023	TOTAL DEPTH 10768	PERF.10847					- 20900		
06	SHUT-IN	143874	-0-	143874	627853	122106 20610	2 9	1158	4	Y	18736	18559	0	108	8	337
07	SHUT-IN	120190	-0-	120190	748043	102176 17647	2 9	367	4	Y	16043	16112	0	100	8	168
08	0 W	113799	-0-	113799	861842	97105 15290	2 9	1404	4	Y	13900	13769	0	97	8	202
*09	951046 X	89204	-0-	-861842	-0-	77176 11474	2 9	554	4	Y	10431	10315	0	66	8	252
*10	150753 X	103295	-0-	-47458	-0-	2 309	1 4	90155	2	Y	11663	11635	0	65	8	215
*11	145890 X	82155	-0-	-63735	-0-	28 410	1 4	70922	2	Y	9814	9783	0			246

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST KEYS 4345 5U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: B 5H		RRCID ->	293490	COMPL. DATE	04/09/2023	TOTAL DEPTH	10586	PERF.	10796	-		22755		
06	SHUT IN	182727	-0-	182727	519068	168572	2	14155	9	Y	12868	12860	0	26	8	123
07	SHUT IN	152180	-0-	152180	671248	141228	2	10952	9	Y	9956	9937	0	13	8	129
08	SHUT IN	112415	-0-	112415	783663	104711	2	2	4	Y	7002	6993	0	67	8	71
*09	887550 X	103887	-0-	-783663	-0-	96551	2	12	4	Y	6658	6601	0	47	8	81
*10	214272 X	98757	-0-	-115515	-0-	91764	2	5	4	Y	6353	6248	0	53	8	133
*11	207360 X	84263	-0-	-123097	-0-	78153	2	14	4	Y	5542	5544	0	51	8	80

		WELL #: B 2H		RRCID ->	293670	COMPL. DATE	04/22/2022	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	11061	-		20069		
06	39259 X	39259	-0-	-0-	-0-	10	1	35828	2	Y	3110	3028	0	2	8	159
07	27041 X	27041	-0-	-0-	-0-	3421	9	24655	2	Y	2168	2247	0	1	8	79
08	41124 X	41124	-0-	-0-	-0-	2385	9	37077	2	Y	3668	3598	0	13	8	136
09	18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	4035	9	16935	2	Y	1478	1553	0	6	8	55
10	39482 X	39482	-0-	-0-	-0-	1626	9	36413	2	Y	2790	2759	0	9	8	77
11	16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	14889	2	1376	9	Y	1251	1275	0	17	8	36

		WELL #: A 4H		RRCID ->	293807	COMPL. DATE	04/22/2022	TOTAL DEPTH	10252	PERF.	10746	-		19674		
06	36240 X	23512	-0-	-12728	-0-	6	1	19653	2	Y	3501	3413	0	5	8	179
07	37448 X	29193	-0-	-8255	-0-	2	4	3851	9	Y	3558	3602	0	5	8	130
08	31540 X	31540	-0-	-0-	-0-	25278	2	3914	9	Y	3461	3430	0	34	8	127
09	24240 X	17981	-0-	-6259	-0-	27723	2	3807	9	Y	2429	2445	0	20	8	91
10	25048 X	13381	-0-	-11667	-0-	15278	2	2672	9	Y	2691	2671	0	38	8	73
11	25805 X	25805	-0-	-0-	-0-	10421	2	22560	2	Y	2945	2917	0	15	8	86

		WELL #: B 1H		RRCID ->	293813	COMPL. DATE	04/22/2022	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	11158	-		20176		
06	41790 X	2904	-0-	-38886	-0-	1164	2	1	4	Y	1581	1561	0	7	8	80
07	41912 X	6744	-0-	-35168	-0-	1739	9	3811	2	Y	2665	2644	0	4	8	97
08	8804 X	2945	-0-	-5859	-0-	2932	9	949	2	Y	1810	1805	0	36	8	66
09	8520 X	5161	-0-	-3359	-0-	1991	9	2664	2	Y	2249	2217	0	14	8	84
10	6758 X	5777	-0-	-981	-0-	2474	9	3002	2	Y	2523	2504	0	34	8	69
11	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	8672	2	2775	9	Y	2552	2516	0	31	8	74

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST KEYS 4345 1U			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
			//CONT.//	646832		WELL #: B 1H	RRCID ->	293818	COMPL. DATE	04/06/2023	TOTAL DEPTH	10682	PERF.11037	- 25797	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		SHUT-IN	185947	-0-	185947	565015	152 1	162307	2	Y	21231	21760	0	36 8	291
							134 4	23354	9						
07		SHUT-IN	130482	-0-	130482	695497	115 1	119895	2	Y	9515	9649	0	22 8	135
							5 4	10467	9						
08		SHUT-IN	83592	-0-	83592	779089	101 1	79946	2	Y	3210	3166	0	111 8	68
							14 4	3531	9						
*09	846885 X	67796	-0-	-779089	-0-	-0-	95 1	61325	2	Y	5424	5308	0	61 8	123
							410 4	5966	9						
*10	188821 X	109734	-0-	-79087	-0-	-0-	107 1	99355	2	Y	9235	9060	0	113 8	185
							113 4	10159	9						
11	182730 X	96585	-0-	-86145	-0-	-0-	80 1	85919	2	Y	9381	9275	0	114 8	177
							267 4	10319	9						
LOST KEYS 4345 2U						WELL #: A 2H	RRCID ->	293952	COMPL. DATE	04/06/2023	TOTAL DEPTH	10098	PERF.10621	- 25523	
06		SHUT-IN	115903	-0-	115903	389649	89 1	95433	2	Y	18458	18858	0	12 8	253
							77 4	20304	9						
07		SHUT-IN	105192	-0-	105192	494841	105 1	87312	2	Y	16155	16173	0	6 8	229
							4 4	17771	9						
08		SHUT-IN	92787	-0-	92787	587628	113 1	77575	2	Y	13710	13598	0	39 8	302
							18 4	15081	9						
09	636205 X	48577	-0-	-587628	-0-	-0-	67 1	39838	2	Y	7581	7693	0	16 8	174
							333 4	8339	9						
10	145328 X	61998	-0-	-83330	-0-	-0-	66 1	50669	2	Y	10178	10117	0	29 8	206
							67 4	11196	9						
11	140640 X	56291	-0-	-84349	-0-	-0-	52 1	45781	2	Y	9364	9361	0	31 8	178
							158 4	10300	9						
LOST KEYS 4345 3U						WELL #: A 3H	RRCID ->	293971	COMPL. DATE	04/06/2023	TOTAL DEPTH	10202	PERF.10910	- 25955	
06		SHUT-IN	79407	-0-	79407	309477	63 1	64141	2	Y	13764	13979	0	8 8	189
							63 4	15140	9						
07		SHUT-IN	81942	-0-	81942	391419	90 1	68225	2	Y	12385	12392	0	6 8	176
							3 4	13624	9						
08		SHUT-IN	70181	-0-	70181	461600	95 1	58458	2	Y	10558	10469	0	33 8	232
							14 4	11614	9						
09	500652 X	39052	-0-	-461600	-0-	-0-	62 1	31731	2	Y	6376	6446	0	16 8	146
							245 4	7014	9						
10	145328 X	54190	-0-	-91138	-0-	-0-	63 1	45332	2	Y	7940	7900	0	25 8	161
							61 4	8734	9						
11	140640 X	43103	-0-	-97537	-0-	-0-	45 1	34959	2	Y	7234	7230	0	27 8	138
							142 4	7957	9						
SUGARLOAF 7475 10U						WELL #: C 10H	RRCID ->	294104	COMPL. DATE	01/26/2023	TOTAL DEPTH	10812	PERF. N/A		
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		SHUT IN	100562	-0-	100562	100562	147 1	77629	2	N	20260	19864	0	170 8	226
							500 4	22286	9						
11		SHUT IN	95075	-0-	95075	195637	111 1	76130	2	N	17020	16910	0	147 8	189
							112 4	18722	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 4U			//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
			//CONT.// 646832								
WELL #: A 4H			RRCID -> 294668	COMPL. DATE 03/09/2023	TOTAL DEPTH 10301	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SHUT-IN	87321	-0-	87321	87321	114 1 60870 2 373 4 25964 9	N	23604	23251 0	88 8	265
11	SHUT-IN	76907	-0-	76907	164228	81 1 55373 2 85 4 21368 9	N	19425	19406 0	68 8	216

SUGARLOAF 7475 6U			WELL #: A 6H	RRCID -> 294934	COMPL. DATE 03/28/2023	TOTAL DEPTH 10173	PERF. N/A				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SHUT-IN	118407	-0-	118407	118407	164 1 86975 2 547 4 30721 9	N	27928	27533 0	81 8	314
11	SHUT-IN	116719	-0-	116719	235126	127 1 87011 2 124 4 29457 9	N	26779	26721 0	73 8	299

SUGARLOAF 7475 7U			WELL #: A 7H	RRCID -> 295149	COMPL. DATE 04/14/2023	TOTAL DEPTH 10397	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	98229	-0-	98229	98229	129 1 68529 2 425 4 29146 9	N	26496	26104 0	95 8	297
11	SHUT IN	90644	-0-	90644	188873	97 1 65876 2 96 4 24575 9	N	22341	22315 0	74 8	249

SUGARLOAF 7475 9U			WELL #: B 9H	RRCID -> 295216	COMPL. DATE 05/01/2023	TOTAL DEPTH 10621	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	102057	-0-	102057	102057	144 1 76034 2 504 4 25375 9	N	23068	22628 0	182 8	258
11	SHUT IN	106589	-0-	106589	208646	121 1 82278 2 116 4 24074 9	N	21885	21728 0	172 8	243

SUGARLOAF 7475 5U			WELL #: B 5H	RRCID -> 295440	COMPL. DATE 05/14/2023	TOTAL DEPTH 10558	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	90206	-0-	90206	90206	122 1 65270 2 412 4 24402 9	N	22184	21766 0	170 8	248
11	SHUT IN	85577	-0-	85577	175783	95 1 64601 2 94 4 20787 9	N	18897	18780 0	155 8	210

SUNNYSIDE STATE 2 9U			WELL #: C 9HU	RRCID -> 295530	COMPL. DATE 06/25/2023	TOTAL DEPTH 10421	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832													
SUGARLOAF 7475 8U		WELL #: A 8H		RRCID ->	295608	COMPL. DATE	06/13/2023	TOTAL DEPTH	10621	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	126621	-0-	126621	126621					N	30861	30437	0	77 8	347
						173	1	91924	2						
						577	4	33947	9						
11	SHUT IN	118519	-0-	118519	245140	130	1	89077	2	N	26529	26512	0	68 8	296
						130	4	29182	9						

SUNNYSIDE STATE 2		WELL #: B 4HU		RRCID ->	295621	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL DEPTH	9842	PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUNNYSIDE STATE 2 10U		WELL #: A 10HU		RRCID ->	295792	COMPL. DATE	08/03/2023	TOTAL DEPTH	9683	PERF. N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUNNYSIDE STATE 2		WELL #: C 8HU		RRCID ->	295925	COMPL. DATE	09/02/2023	TOTAL DEPTH	10248	PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUNNYSIDE STATE 2		WELL #: A 5HU		RRCID ->	296035	COMPL. DATE	09/24/2023	TOTAL DEPTH	9688	PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		WELL #: 1H		RRCID ->	283361	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	10378	PERF.10972	- 14455		
06	6540 X	5523	-0-	-1017	-0-	5284	3	239	9	N	217	188	1	323	
07	6758 X	6585	-0-	-173	-0-	6317	3	268	9	N	244	189	1	378	
08	6758 X	6332	-0-	-426	-0-	6079	3	253	9	N	230	373	1	235	
09	6540 X	5700	-0-	-840	-0-	5512	3	188	9	N	171	188	1	218	
10	6758 X	3980	-0-	-2778	-0-	3753	3	227	9	N	206	189	1	235	
11	6360 X	5418	-0-	-942	-0-	5192	3	226	9	N	205	186	1	254	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				703352										
DURHAM SMITH FUENTE				WELL #:	201HL	RRCID ->	279607	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.11228 -	15628
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1740 X	1341	-0-	-399	-0-	944 2	235 4	Y		147	137 0		34
							162 9							
07		1147 X	913	-0-	-234	-0-	639 2	107 4	Y		152	160 0		26
							167 9							
08		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2342 2	176 4	Y		126	135 0		17
							139 9							
09		1950 X	1478	-0-	-472	-0-	1230 2	113 4	Y		123	108 0		32
							135 9							
10		2015 X	686	-0-	-1329	-0-	535 2	8 4	Y		130	118 0		44
							143 9							
11		2580 X	1246	-0-	-1334	-0-	1084 2	162 9	Y		147	145 0		46

DURHAM SMITH FUENTE				WELL #:	204HU	RRCID ->	281895	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL	DEPTH	10673	PERF.11145 -	15545
06		11370 X	9248	-0-	-2122	-0-	6259 2	1560 4	Y		1299	1210 0		378
							1429 9							
07		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	4850 2	810 4	Y		1707	1795 0		290
							1878 9							
08		9796 X	4751	-0-	-5045	-0-	2847 2	214 4	Y		1536	1655 0		171
							1690 9							
09		9480 X	712	-0-	-8768	-0-	324 2	30 4	Y		325	285 0		211
							358 9							
10		9796 X	4450	-0-	-5346	-0-	2667 2	39 4	Y		1585	1433 0		363
							1744 9							
11		9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	7810 2	1844 9	Y		1676	1653 0		386

BRIGHAM FUENTE				WELL #:	4402HL	RRCID ->	282219	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL	DEPTH	10849	PERF.11000 -	18200
06		21930 X	12992	-0-	-8938	-0-	10229 3	2763 9	Y		2512	2458 1		303
							17383 3	2867 9	Y		2606	2584 1		325
07		21390 X	20250	-0-	-1140	-0-	5237 3	868 9	Y		789	981 1		133
							1036 9	942 9	Y		942	953 1		122
08		20677 X	6105	-0-	-14572	-0-	9029 3	2476 9	Y		2251	2240 1		133
							23909 3	2663 9	Y		2421	2455 1		99
09		16350 X	10065	-0-	-6285	-0-	26213 3							
10		26385 X	26385	-0-	-0-	-0-								
11		28876 X	28876	-0-	-0-	-0-								

DURHAM SMITH FUENTE				WELL #:	209HL	RRCID ->	282283	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL	DEPTH	10843	PERF.11009 -	15672
06		3270 X	1812	-0-	-1458	-0-	1302 2	325 4	Y		168	156 0		33
							185 9							
07		3379 X	1326	-0-	-2053	-0-	949 2	159 4	Y		198	209 0		22
							218 9							
08		3379 X	827	-0-	-2552	-0-	577 2	43 4	Y		188	202 0		8
							207 9							
09		2610 X	408	-0-	-2202	-0-	235 2	22 4	Y		137	120 0		25
							151 9							
10		2697 X	598	-0-	-2099	-0-	439 2	6 4	Y		139	126 0		38
							153 9							
11		1800 X	1606	-0-	-194	-0-	1399 2	207 9	Y		188	185 0		41

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		212HU		RRCID -> 282284		COMPL. DATE 07/15/2017			TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	4150	2	1034	4	Y	991	923 0	181
							1090	9						
07		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	2985	2	499	4	Y	1115	1172 0	124
							1227	9						
08		6262 X	3182	-0-	-3080	-0-	1859	2	140	4	Y	1075	1159 0	40
							1183	9						
09		6270 X	5331	-0-	-939	-0-	3631	2	334	4	Y	1242	1091 0	191
							1366	9						
10		9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	7783	2	113	4	Y	1380	1247 0	324
							1518	9						
11		6270 X	5575	-0-	-695	-0-	4322	2	1253	9	Y	1139	1124 0	339

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		214HU		RRCID -> 282285		COMPL. DATE 07/15/2017			TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426			
06		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	4639	2	1156	4	Y	1092	1017 0	211
							1201	9						
07		13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	9996	2	1670	4	Y	1527	1606 0	132
							1680	9						
08		13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	10464	2	786	4	Y	1652	1780 0	4
							1817	9						
09		9900 X	4526	-0-	-5374	-0-	3073	2	283	4	Y	1064	935 0	133
							1170	9						
10		13361 X	8300	-0-	-5061	-0-	6706	2	97	4	Y	1361	1230 0	264
							1497	9						
11		12930 X	7295	-0-	-5635	-0-	5614	2	1681	9	Y	1528	1507 0	285

BRIGHAM FUENTE		WELL #:		4401HU		RRCID -> 282389		COMPL. DATE 06/08/2017			TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255			
06		34680 X	18869	-0-	-15811	-0-	16900	3	1969	9	Y	1790	1727 1	216
							7531	3	754	9	Y	685	816 1	85
07		35836 X	8285	-0-	-27551	-0-	7531	3	754	9	Y	685	816 1	85
08		37045 X	-0-	-0-	-37045	-0-					Y	3	88 1	-0-
09		25860 X	17204	-0-	-8656	-0-	14951	3	2253	9	Y	2048	1783 1	265
10		22600 X	22600	-0-	-0-	-0-	19436	3	3164	9	Y	2876	2971 1	170
11		20370 X	20370	-0-	-0-	-0-	17478	3	2892	9	Y	2629	2692 1	107

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		207HL		RRCID -> 282450		COMPL. DATE 09/18/2017			TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639			
06		4650 X	4133	-0-	-517	-0-	3052	2	761	4	Y	291	271 0	102
							320	9						
07		4216 X	438	-0-	-3778	-0-	262	2	44	4	Y	120	126 0	96
							132	9						
08		4216 X	788	-0-	-3428	-0-	635	2	48	4	Y	95	103 0	88
							105	9						
09		4140 X	1921	-0-	-2219	-0-	1755	2	162	4	Y	4	3 0	89
							4	9						
10		4278 X	232	-0-	-4046	-0-	225	2	3	4	Y	4	4 0	89
							4	9						
11		4140 X	944	-0-	-3196	-0-	940	2	4	9	Y	4	4 0	89

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC LONG YUENGLING		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: L 03H		RRCID -> 283149		COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	27198 X	27198	-0-	-0-	-0-	25011 3	2187 9	Y	1988	1979 0	4 8	76			
07	26364 X	26364	-0-	-0-	-0-	24165 3	2199 9	Y	1999	2000 0	1 8	75			
08	33190 X	33190	-0-	-0-	-0-	30537 3	326 4	Y	2115	2066 0	8 8	116			
09	27210 X	26200	-0-	-1010	-0-	2327 9	507 4	Y	2006	1995 0	3 8	124			
10	28117 X	25169	-0-	-2948	-0-	23486 3	132 4	Y	1865	1900 0	6 8	83			
11	32130 X	25161	-0-	-6969	-0-	2207 9	2099 9	Y	1908	1873 0	6 8	112			
						22985 3									
						2052 9									
						23062 3									
ACE		WELL #: L 06H		RRCID -> 283213		COMPL. DATE 10/24/2017				TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020					
06	30810 X	29669	-0-	-1141	-0-	26176 3	3493 9	N	3175	3274 0	7 8	135			
07	28024 X	27698	-0-	-326	-0-	24506 3	3192 9	N	2902	2895 0	1 8	141			
08	27993 X	27107	-0-	-886	-0-	24140 3	2967 9	N	2697	2691 0	8 8	139			
09	29670 X	27294	-0-	-2376	-0-	24378 3	5 4	N	2646	2397 0	4 8	384			
10	30659 X	25234	-0-	-5425	-0-	2911 9	2765 9	N	2514	2688 0	7 8	203			
11	29670 X	28164	-0-	-1506	-0-	22469 3	3056 9	N	2778	2784 0	7 8	190			
						25108 3									
UINTA		WELL #: C101H		RRCID -> 283238		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053					
06	39840 X	39840	-0-	-0-	-0-	39355 3	75 4	Y	373	380 0	7 8	22			
07	35415 X	35415	-0-	-0-	-0-	410 9	183 4	Y	385	378 0	1 8	28			
08	30659 X	28945	-0-	-1714	-0-	34808 3	272 4	Y	615	611 0	8 8	24			
09	39840 X	25293	-0-	-14547	-0-	424 9	52 4	Y	575	563 0	4 8	32			
10	41168 X	33042	-0-	-8126	-0-	27996 3	150 4	Y	737	716 0	7 8	46			
11	39840 X	25954	-0-	-13886	-0-	677 9	798 9	Y	725	726 0	5 8	40			
						24608 3									
RANGER		WELL #: L 07H		RRCID -> 283585		COMPL. DATE 09/26/2017				TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920					
06	11250 X	3513	-0-	-7737	-0-	2383 3	1 4	Y	1026	1001 0	1 8	36			
07	11625 X	4423	-0-	-7202	-0-	1129 9	1 4	Y	1057	1079 0		14			
08	11625 X	5007	-0-	-6618	-0-	3259 3	2 4	Y	1041	1037 0	1 8	17			
09	11010 X	3413	-0-	-7597	-0-	1163 9	933 9	Y	848	835 0	1 8	29			
10	9920 X	4407	-0-	-5513	-0-	3860 3	1126 9	Y	1126	1130 0	1 8	24			
11	4860 X	4625	-0-	-235	-0-	1145 9	1134 9	Y	1031	1031 0	1 8	23			
						2480 3									
						3168 3									
						3491 3									
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: U 06H		RRCID -> 283600		COMPL. DATE 05/28/2017				TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829					
06	24300 X	21487	-0-	-2813	-0-	17745 3	31 4	Y	3374	3375 0	4 8	152			
07	25110 X	22818	-0-	-2292	-0-	3711 9	18 4	Y	3353	3383 0		122			
08	25141 X	16234	-0-	-8907	-0-	19112 3	30 4	Y	2796	2644 0	5 8	269			
09	24210 X	16111	-0-	-8099	-0-	3688 9	44 4	Y	2527	2552 0	4 8	240			
10	25439 X	25439	-0-	-0-	-0-	13128 3	3017 9	Y	2743	2785 0	9 8	189			
11	26911 X	26911	-0-	-0-	-0-	3076 9	3359 9	Y	3054	3032 0	10 8	201			
						13287 3									
						2780 9									
						22422 3									
						23552 3									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
LONG YUENGLING		WELL #: U 04H		RRCID -> 283646		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 10252			PERF.10556 - 18280			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	17400 X	13593	-0-	-3807	-0-	11716	3	1877	9	Y	1706	1731	0	2 8	65
07	16678 X	12719	-0-	-3959	-0-	10883	3	1836	9	Y	1669	1671	0		63
08	16678 X	1285	-0-	-15393	-0-	25	4	1260	9	Y	1145	1145	0		63
09	13860 X	7790	-0-	-6070	-0-	6013	3	345	4	Y	1302	1284	0	1 8	80
						1432	9								
10	14322 X	9837	-0-	-4485	-0-	7905	3	105	4	Y	1661	1665	0	2 8	74
						1827	9								
11	13590 X	7065	-0-	-6525	-0-	5862	3	1203	9	Y	1094	1103	0	1 8	64

BRECKENRIDGE		WELL #: L 06H		RRCID -> 283650		COMPL. DATE 07/15/2017			TOTAL DEPTH 9924			PERF.10350 - 18070			
06	26910 X	26904	-0-	-6	-0-	24816	3	3	4	N	1895	1951	0	4 8	142
						2085	9								
07	27559 X	27265	-0-	-294	-0-	25080	3	2185	9	N	1986	1919	0		209
08	27652 X	23403	-0-	-4249	-0-	21288	3	343	4	N	1611	1604	0	5 8	211
						1772	9								
09	26910 X	24558	-0-	-2352	-0-	22680	3	1878	9	N	1707	1656	0	3 8	259
10	27807 X	25343	-0-	-2464	-0-	23417	3	1926	9	N	1751	1859	0	5 8	146
11	26910 X	24535	-0-	-2375	-0-	23214	3	1321	9	N	1201	1203	0	5 8	139

RANGER		WELL #: B106H		RRCID -> 283882		COMPL. DATE 09/26/2017			TOTAL DEPTH 11045			PERF.11345 - 21030			
06	16893 X	16893	-0-	-0-	-0-	13616	3	6	4	Y	2974	2902	0	3 8	110
						3271	9								
07	18289 X	18289	-0-	-0-	-0-	15099	3	5	4	Y	2895	2955	0		50
						3185	9								
08	15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	12581	3	5	4	Y	2944	2930	0	5 8	59
						3238	9								
09	11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	8561	3	1	4	Y	2301	2267	0	2 8	91
						2531	9								
10	15259 X	15259	-0-	-0-	-0-	11999	3	3260	9	Y	2964	2974	0	3 8	78
11	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	13219	3	2988	9	Y	2716	2715	0	3 8	76

PIPEWORKS		WELL #: B 05H		RRCID -> 283902		COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 10801			PERF.11220 - 18597			
06	29670 X	24833	-0-	-4837	-0-	22886	3	1947	9	Y	1770	1769	0	4 8	126
07	30349 X	23889	-0-	-6460	-0-	22152	3	1737	9	Y	1579	1557	0		148
08	29419 X	26226	-0-	-3193	-0-	24456	3	1770	9	Y	1609	1624	0	6 8	127
09	28470 X	24171	-0-	-4299	-0-	22432	3	1739	9	Y	1581	1572	0	3 8	133
10	29419 X	20196	-0-	-9223	-0-	17804	3	83	4	Y	2099	2035	0	4 8	193
						2309	9								
11	25380 X	18693	-0-	-6687	-0-	17079	3	1614	9	Y	1467	1550	0	4 8	106

PIPEWORKS		WELL #: L 06H		RRCID -> 283903		COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 10667			PERF.11043 - 18425			
06	28478 X	28478	-0-	-0-	-0-	25845	3	2633	9	Y	2394	2381	0	4 8	170
07	28272 X	28272	-0-	-0-	-0-	25810	3	2462	9	Y	2238	2199	0		209
08	26164 X	24045	-0-	-2119	-0-	21432	3	2613	9	Y	2375	2390	0	6 8	188
09	28470 X	23196	-0-	-5274	-0-	20931	3	2265	9	Y	2059	2070	0	3 8	174
10	30815 X	30815	-0-	-0-	-0-	28488	3	87	4	Y	2036	2017	0	6 8	187
						2240	9								
11	29587 X	29587	-0-	-0-	-0-	27087	3	2500	9	Y	2273	2290	0	6 8	164

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
RANGER		WELL #: U 04H		RRCID -> 284215		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	31031 X	31031	-0-	-0-	-0-	27703	3	13	4	Y	3014	2938	0	6	8	99
						3315	9									
07	37508 X	37508	-0-	-0-	-0-	33640	3	12	4	Y	3505	3577	0	1	8	26
						3856	9									
08	39591 X	39591	-0-	-0-	-0-	35671	3	15	4	Y	3550	3526	0	13	8	37
						3905	9									
09	26570 X	26570	-0-	-0-	-0-	23485	3	3	4	Y	2802	2758	0	5	8	76
						3082	9									
10	36651 X	36651	-0-	-0-	-0-	32724	3	3927	9	Y	3570	3577	0	8	8	61
11	39481 X	39481	-0-	-0-	-0-	35752	3	3729	9	Y	3390	3386	0	7	8	58
RANGER		WELL #: U 06SL		RRCID -> 284217		COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RANGER		WELL #: L 03H		RRCID -> 284219		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956						
06	10830 X	10038	-0-	-792	-0-	9274	3	4	4	Y	691	673	0	2	8	21
						760	9									
07	11005 X	5354	-0-	-5651	-0-	4457	3	2	4	Y	814	831	0			4
						895	9									
08	10633 X	5672	-0-	-4961	-0-	4819	3	2	4	Y	774	769	0	2	8	7
						851	9									
09	10050 X	3904	-0-	-6146	-0-	3235	3	669	9	Y	608	599	0	1	8	15
10	10385 X	5261	-0-	-5124	-0-	4393	3	868	9	Y	789	791	0	1	8	12
11	10050 X	4711	-0-	-5339	-0-	3931	3	780	9	Y	709	709	0	1	8	11
RANGER		WELL #: B104SL		RRCID -> 284220		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RANGER		WELL #: L 01H		RRCID -> 284242		COMPL. DATE 05/29/2018				TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754						
06	7740 X	2280	-0-	-5460	-0-	2278	3	1	4	Y	1	1	8			15
						1	9									
07	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					15
08	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-					15
09	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					15
10	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					15
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					15
RANGER		WELL #: B102SL		RRCID -> 284261		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: B301 H		RRCID -> 284429		COMPL. DATE 05/28/2018				TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06	31815 X	31815	-0-	-0-	-0-	31089	3	54	4	Y	611	609	0	7 8	27	
07	45232 X	45232	-0-	-0-	-0-	672	9	44386	3	41	4	732	731	0	1 8	27
08	22754 X	19444	-0-	-3310	-0-	805	9	18870	3	43	4	483	457	0	7 8	46
09	22020 X	6150	-0-	-15870	-0-	531	9	5955	3	20	4	159	189	0	1 8	15
10	22754 X	1352	-0-	-21402	-0-	175	9	1233	3	119	9	108	116	0		7
11	22020 X	12518	-0-	-9502	-0-	11803	3	715	9	Y	650	611	0	3 8	43	
JOLLY		WELL #: 1201BH		RRCID -> 284475		COMPL. DATE 01/20/2016				TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958						
06	18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	15988	3	2395	9	Y	2177	2176	0	3 8	91	
07	18152 X	18152	-0-	-0-	-0-	15922	3	2230	9	Y	2027	2048	0		70	
08	18166 X	15464	-0-	-2702	-0-	13176	3	147	4	Y	1946	1883	0	4 8	129	
09	18390 X	16814	-0-	-1576	-0-	2141	9	14484	3	2330	9	2118	2034	0	3 8	210
10	19003 X	15919	-0-	-3084	-0-	13795	3	2124	9	Y	1931	2080	0	3 8	58	
11	18390 X	15062	-0-	-3328	-0-	12940	3	2122	9	Y	1929	1856	0	3 8	128	
IRON CITY STATE		WELL #: L 05H		RRCID -> 284479		COMPL. DATE 06/09/2017				TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080						
06	91586 X	91586	-0-	-0-	-0-	87701	3	3885	9	Y	3532	3310	0	17 8	438	
07	90790 X	90790	-0-	-0-	-0-	86999	3	3791	9	Y	3446	3561	0	2 8	321	
08	78640 X	78640	-0-	-0-	-0-	75165	3	54	4	Y	3110	3039	0	25 8	367	
09	87044 X	87044	-0-	-0-	-0-	3421	9	83219	3	7	4	3471	3362	0	15 8	461
10	84473 X	84473	-0-	-0-	-0-	3818	9	80592	3	43	4	3489	3543	0	18 8	389
11	87188 X	87188	-0-	-0-	-0-	3838	9	83453	3	3735	9	3395	3327	0	21 8	436
HARRISON STATE C20		WELL #: 1402H		RRCID -> 284480		COMPL. DATE 12/18/2016				TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298						
06	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	4745	3	302	4	Y	2171	2021	0	1 8	161	
07	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	2388	9	7080	3	523	4	2072	2080	0		153
08	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	2279	9	11320	3	95	4	2089	2132	0	3 8	107
09	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	2298	9	9262	3	4	4	2038	1990	0	2 8	153
10	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	2242	9	8674	3	19	4	2116	2074	0	2 8	193
11	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	2328	9	8945	3	4	4	2050	2130	0	2 8	111
06	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	2255	9	4138	3	1051	9	955	964	0	1 8	27
07	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	1315	9	4374	3	1	4	1195	1158	0		64
08	4712 X	1068	-0-	-3644	-0-	585	3	483	9	Y	439	462	0		41	
09	5190 X	2630	-0-	-2560	-0-	1699	3	931	9	Y	846	811	0		76	
10	5704 X	2622	-0-	-3082	-0-	1766	3	856	9	Y	778	792	0		62	
11	5520 X	3199	-0-	-2321	-0-	2174	3	1025	9	Y	932	913	0	1 8	80	
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 284481		COMPL. DATE 04/07/2017				TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
UINTA		WELL #: L 04HR		RRCID -> 284627	COMPL. DATE 08/19/2017	TOTAL DEPTH 10695	PERF.11105	-		18614				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	18930 X	13215	-0-	-5715	-0-	12420	3	24	4	Y	701	699	0	2 8 42
07	19654 X	18101	-0-	-1553	-0-	17037	3	89	4	Y	886	862	0	1 8 65
08	23467 X	22729	-0-	-738	-0-	21410	3	208	4	Y	1010	1030	0	6 8 39
09	32975 X	32975	-0-	-0-	-0-	31730	3	68	4	Y	1070	1045	0	5 8 59
10	23467 X	20768	-0-	-2699	-0-	19268	3	90	4	Y	1282	1256	0	4 8 81
11	21990 X	17609	-0-	-4381	-0-	16118	3	1491	9	Y	1355	1358	0	3 8 75
SANDLOT STATE		WELL #: L 04H		RRCID -> 284667	COMPL. DATE 07/22/2018	TOTAL DEPTH 10497	PERF.11175	-		16035				
06	16230 X	4747	-0-	-11483	-0-	4587	3	3	4	Y	143	148	0	1 8 8
07	15593 X	10474	-0-	-5119	-0-	10237	3	237	9	Y	215	212	0	11
08	22520 X	22520	-0-	-0-	-0-	22063	3	2	4	Y	414	401	0	6 8 18
09	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	17838	3	345	9	Y	314	309	0	2 8 21
10	15469 X	14649	-0-	-820	-0-	14346	3	303	9	Y	275	273	0	3 8 20
11	20610 X	9181	-0-	-11429	-0-	8971	3	210	9	Y	191	192	0	2 8 17
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID -> 284682	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10921	-		20875				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		RRCID -> 284683	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10921	-		20875				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID -> 284684	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10921	-		20875				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JAMES 02		WELL #: 1404		RRCID -> 284703	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 12114	PERF.10378	-		11882				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC			//CONT.//	703352										
HARRISON STATE C20			WELL #:	1401	RRCID ->	284716	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	16615	PERF.	10446 - 12178		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
										M	PROD			
06		6034 X	6034	-0-	-0-	5383	3	343	4	Y	280	260	0	1 8 25
07		4743 X	4198	-0-	-545	308 3670	9 3	271	4	Y	234	235	0	24
08		4743 X	-0-	-0-	-4743	257	9			Y	203	207	0	20
09		6030 X	965	-0-	-5065	747	3	218	9	Y	198	194	0	24
10		6231 X	1652	-0-	-4579	1393	3	3	4	Y	233	228	0	29
11		6030 X	642	-0-	-5388	256 457	9 3	185	9	Y	168	175	0	22
STEAMWORKS			WELL #:	0304H	RRCID ->	284719	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	10900 - 18275		
06		13620 X	7302	-0-	-6318	4972	3	2330	9	Y	2118	2122	0	1 8 239
07		12896 X	9408	-0-	-3488	7671	3	1737	9	Y	1579	1602	0	216
08		12896 X	10866	-0-	-2030	8830	3	3	4	Y	1848	1824	0	2 8 238
09		10209 X	10209	-0-	-0-	2033 8323	9 3	1	4	Y	1714	1680	0	1 8 271
10		13240 X	13240	-0-	-0-	1885 10606	9 3	67	4	Y	2334	2306	0	2 8 297
11		10530 X	8587	-0-	-1943	2567 6836	9 3	1751	9	Y	1592	1552	0	2 8 335
SANDLOT STATE			WELL #:	U 03H	RRCID ->	284864	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	10291	PERF.	10749 - 17041		
06		9470 X	9470	-0-	-0-	9103	3	6	4	Y	328	339	0	2 8 1
07		9684 X	9684	-0-	-0-	361 8517	9 3	1167	9	Y	1061	1046	0	16
08		14484 X	14484	-0-	-0-	13076	3	1	4	Y	1279	1254	0	3 8 38
09		29956 X	29956	-0-	-0-	1407 28214	9 3	1742	9	Y	1584	1563	0	4 8 55
10		25254 X	25254	-0-	-0-	23949	3	1305	9	Y	1186	1185	0	5 8 51
11		18190 X	18190	-0-	-0-	17583	3	607	9	Y	552	556	0	4 8 43
SANDLOT STATE			WELL #:	L 02H	RRCID ->	284869	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	10474	PERF.	10975 - 17254		
06		11790 X	8740	-0-	-3050	8486	3	5	4	Y	226	233	0	2 8 9
07		13237 X	-0-	-0-	-13237	249	9			Y	-0-			9
08		19871 X	-0-	-0-	-19871					Y	-0-			9
09		19230 X	-0-	-0-	-19230					Y	-0-			9
10		19871 X	-0-	-0-	-19871					Y	-0-			9
11		15422 X	15422	-0-	-0-	14983	3	439	9	Y	399	400	0	3 8 5
SMR			WELL #:	U 08H	RRCID ->	284894	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	10832	PERF.	11022 - 20516		
06		15837 X	15837	-0-	-0-	14817	3	1020	9	N	927	927	0	3 8 70
07		2695 X	2695	-0-	-0-	2245	3	450	9	N	409	464	0	15
08		1111 X	1111	-0-	-0-	869	3	242	9	N	220	205	0	30
09		1686 X	1686	-0-	-0-	1135	3	551	9	N	501	509	0	22
10		2729 X	2729	-0-	-0-	2269	3	460	9	N	418	427	0	1 8 12
11		3529 X	3529	-0-	-0-	2557	3	972	9	N	884	869	0	1 8 26
SANDLOT STATE			WELL #:	B103SL	RRCID ->	284895	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	10928 - 17385		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																
		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		//CONT.//		703352												
SMR		WELL #:		B108SL		RRCID ->		284934		COMPL. DATE		09/23/2018		TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT																
		WELL #:		L 05H		RRCID ->		285155		COMPL. DATE		06/23/2018		TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A		
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT																
		WELL #:		U 06H		RRCID ->		285176		COMPL. DATE		09/24/2018		TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162		
06	32417	X	32417	-0-	-0-	-0-	-0-	25798	3	1	4	N	6016	6033	0	72
								6618	9							
07	26896	X	26896	-0-	-0-	-0-	-0-	22249	3	6	4	N	4219	4134	0	157
								4641	9							
08	19572	X	19572	-0-	-0-	-0-	-0-	16876	3	19	4	N	2434	2257	0	329
								2677	9							
09	26701	X	26701	-0-	-0-	-0-	-0-	21881	3	6	4	N	4376	4506	0	195
								4814	9							
10	39586	X	39586	-0-	-0-	-0-	-0-	32664	3	1	4	N	6292	6296	0	184
								6921	9							
11	39304	X	39304	-0-	-0-	-0-	-0-	32107	3	7197	9	N	6543	6530	0	190

SANDLOT STATE																
		WELL #:		U 07H		RRCID ->		285350		COMPL. DATE		11/21/2018		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096		
06	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	-0-	9281	3	6	4	Y	337	350	0	13
								371	9							
07	41800	X	41800	-0-	-0-	-0-	-0-	40248	3	2	4	Y	1409	1388	0	33
								1550	9							
08	64344	X	64344	-0-	-0-	-0-	-0-	62243	3	5	4	Y	1905	1856	0	66
								2096	9							
09	55443	X	55443	-0-	-0-	-0-	-0-	53771	3	1	4	Y	1519	1497	0	81
								1671	9							
10	65376	X	65376	-0-	-0-	-0-	-0-	63906	3	1470	9	Y	1336	1328	0	77
								42324	3	1110	9	Y	1009	1015	0	62

SOUTH MITRE 2 UNIT																
		WELL #:		L 07H		RRCID ->		285355		COMPL. DATE		06/13/2018		TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A		
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//		703352								
HARPOON				WELL #:		1401BH	RRCID ->	285367	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10208	PERF.10732	- 18201
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-		3517	3	145	9	Y	132	144	21
07	3441 X	3096	-0-	-345	-0-		2828	3	74	4	Y	176	175	21
							194	9						
08	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-		2961	3	1307	4	Y	114	87	47
							125	9						
09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-		2998	3	829	4	Y	93	120	20
							102	9						
10	3782 X	2360	-0-	-1422	-0-		2245	3	4	4	Y	101	114	7
							111	9						
11	4260 X	2261	-0-	-1999	-0-		2143	3	118	9	Y	107	98	16

SOUTH MITRE 2 UNIT				WELL #:		U 04H	RRCID ->	285370	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	10769	PERF.11173	- 21225
06	28237 X	28237	-0-	-0-	-0-		23508	3	1	4	N	4298	4309	143
							4728	9						
07	22720 X	22720	-0-	-0-	-0-		19548	3	5	4	N	2879	2915	107
							3167	9						
08	17309 X	17309	-0-	-0-	-0-		15378	3	17	4	N	1740	1607	235
							1914	9						
09	22062 X	22062	-0-	-0-	-0-		19007	3	5	4	N	2773	2881	124
							3050	9						
10	34707 X	34707	-0-	-0-	-0-		29763	3	1	4	N	4494	4481	131
							4943	9						
11	30255 X	30255	-0-	-0-	-0-		25770	3	4485	9	N	4077	4084	118

SOUTH MITRE 2 UNIT				WELL #:		B104SL	RRCID ->	285376	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	11164	PERF.11415	- 21140
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT				WELL #:		B106SL	RRCID ->	285432	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL DEPTH	11111	PERF.11357	- 21255
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SANDLOT STATE				WELL #:		U 01H	RRCID ->	285457	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10765	- 17049
06	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-		11660	3	7	4	Y	815	838	5
							897	9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
11	22972 X	22972	-0-	-0-	-0-		21226	3	1746	9	Y	1587	1587	-0-

SANDLOT STATE				WELL #:		B101SL	RRCID ->	285471	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	10660	PERF.11220	- 17430
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				703352									
NORTH GOAT 2 UNIT				WELL #: B101 H	RRCID -> 285600	COMPL. DATE 09/23/2017	TOTAL DEPTH 10934	PERF.11379	- 21490				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	10620 X	3810	-0-	-6810	-0-	3541 3	268 9	1 4	Y	244	461 0	1 8	71
07	10974 X	1317	-0-	-9657	-0-	1222 3		95 9	Y	86	107 0		50
08	12183 X	1656	-0-	-10527	-0-	890 3	747 9	19 4	Y	679	460 0		269
09	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	7368 3		2937 9	Y	2670	2506 0	2 8	431
10	9765 X	5377	-0-	-4388	-0-	4528 3		849 9	Y	772	908 0	2 8	293
11	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	12154 3		1966 9	Y	1787	1733 0	4 8	343
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #: B307 H	RRCID -> 285601	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL DEPTH 11198	PERF.11343	- 20910				
06	43065 X	43065	-0-	-0-	-0-	38412 3	4651 9	2 4	Y	4228	4250 0	10 8	121
07	46318 X	46318	-0-	-0-	-0-	41761 3	4549 9	8 4	Y	4135	4032 0	1 8	223
08	34756 X	34756	-0-	-0-	-0-	31326 3	3421 9	9 4	Y	3110	3031 0	13 8	289
09	26557 X	26557	-0-	-0-	-0-	23744 3		2813 9	Y	2557	2612 0	5 8	229
10	38838 X	38838	-0-	-0-	-0-	34903 3		3935 9	Y	3577	3511 0	12 8	283
11	43136 X	43136	-0-	-0-	-0-	39178 3		3958 9	Y	3598	3560 0	14 8	307
SANDLOT STATE				WELL #: U 05H	RRCID -> 285784	COMPL. DATE 07/13/2018	TOTAL DEPTH 10317	PERF.10790	- 17054				
06	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	7296 3	699 9	5 4	Y	635	657 0	1 8	4
07	19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	18492 3	1221 9	1 4	Y	1110	1095 0		19
08	27479 X	27479	-0-	-0-	-0-	26162 3	1315 9	2 4	Y	1195	1167 0	7 8	40
09	36628 X	36628	-0-	-0-	-0-	35281 3		1 4	Y	1224	1206 0	5 8	53
10	29412 X	29412	-0-	-0-	-0-	28082 3	1346 9	1330 9	Y	1209	1208 0	5 8	49
11	21753 X	21753	-0-	-0-	-0-	20719 3		1034 9	Y	940	948 0	4 8	37
SANDLOT STATE				WELL #: B107SL	RRCID -> 285785	COMPL. DATE 11/21/2018	TOTAL DEPTH 10773	PERF.11166	- 17498				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #: C207SL	RRCID -> 285843	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL DEPTH 11590	PERF.11709	- 21112				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SANDLOT STATE				WELL #: B105SL	RRCID -> 285869	COMPL. DATE 07/14/2018	TOTAL DEPTH 10633	PERF.11150	- 17431				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC SANDLOT STATE														71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
//CONT.//														703352						
WELL #: L 06H														RRCID -> 285898	COMPL. DATE 07/14/2018	TOTAL DEPTH 10506	PERF.11055	- 17259		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE					
06	15960 X	5060	-0-	-10900	-0-	4811	3	246	9	Y	224	233	0	1 8	12					
07	16492 X	-0-	-0-	-16492	-0-					Y	-0-				12					
08	16833 X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-				12					
09	13050 X	619	-0-	-12431	-0-	586	3		33	Y	30	30	0		12					
10	11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	-0-				12					
11	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	7767	3		628	Y	571	575	0	2 8	6					
SANDLOT STATE														WELL #: L 10H	RRCID -> 286196	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 10536	PERF.10945	- 16969	
06	17670 X	11388	-0-	-6282	-0-	11257	3	124	9	Y	113	117	0	2 8	18					
07	28077 X	28077	-0-	-0-	-0-	27910	3	166	9	Y	151	149	0		20					
08	56629 X	56629	-0-	-0-	-0-	55820	3	804	9	Y	731	703	0	15 8	33					
09	37704 X	37704	-0-	-0-	-0-	36349	3	1354	9	Y	1231	1213	0	5 8	46					
10	34223 X	34223	-0-	-0-	-0-	32838	3		1385	Y	1259	1257	0	6 8	42					
11	52440 X	22379	-0-	-30061	-0-	21270	3		1109	Y	1008	1015	0	5 8	30					
SANDLOT STATE														WELL #: L 08H	RRCID -> 286500	COMPL. DATE 11/18/2018	TOTAL DEPTH 10507	PERF.10963	- 16928	
06	15000 X	6658	-0-	-8342	-0-	6554	3	100	9	Y	91	95	0	1 8	15					
07	30124 X	30124	-0-	-0-	-0-	29941	3	182	9	Y	165	163	0		17					
08	26793 X	26793	-0-	-0-	-0-	25376	3	1415	9	Y	1286	1257	0	7 8	39					
09	20247 X	20247	-0-	-0-	-0-	19897	3		350	Y	318	311	0	3 8	43					
10	30132 X	13972	-0-	-16160	-0-	13966	3		6	Y	5	3	0	3 8	42					
11	29160 X	8754	-0-	-20406	-0-	8754	3			Y	-0-	2	0	2 8	38					
UB														WELL #: C108H	RRCID -> 286501	COMPL. DATE 02/06/2019	TOTAL DEPTH 11133	PERF.11451	- 19205	
06	19464 X	19464	-0-	-0-	-0-	16698	3	2661	9	Y	2419	2381	0	3 8	147					
07	36983 X	21052	-0-	-15931	-0-	17588	3	3056	9	Y	2778	2719	0	1 8	205					
08	36983 X	19581	-0-	-17402	-0-	15787	3	3051	9	Y	2774	2867	0	4 8	108					
09	35790 X	24156	-0-	-11634	-0-	21879	3		134	Y	1948	1944	0	4 8	108					
10	22351 X	20173	-0-	-2178	-0-	17667	3	2143	9	Y	1940	1922	0	4 8	122					
11	20370 X	4074	-0-	-16296	-0-	2134	9	2889	3	Y	1077	1138	0	1 8	60					
IRON CITY STATE														WELL #: C105SL	RRCID -> 286502	COMPL. DATE 12/21/2018	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10907	- 18668	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
SHORT YUENGLING		WELL #: B101H		RRCID -> 286503		COMPL. DATE 12/23/2018		TOTAL DEPTH 10448		PERF.10835		- 15939				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	33750 X	33603	-0-	-147	-0-	31798	3	1805	9	Y	1641	1648	0	6	8	68
07	34880 X	34880	-0-	-0-	-0-	32913	3	1967	9	Y	1788	1794	0	1	8	61
08	36022 X	30540	-0-	-5482	-0-	28877	3	127	4	Y	1396	1357	0	8	8	92
09	34740 X	32204	-0-	-2536	-0-	1536	9									
10	35898 X	31966	-0-	-3932	-0-	30361	3	1843	9	Y	1675	1592	0	10	8	165
11	33750 X	32006	-0-	-1744	-0-	29999	3	1967	9	Y	1788	1892	0	7	8	54
						30146	3	1860	9	Y	1691	1626	0	7	8	112
SANDLOT STATE		WELL #: L 12H		RRCID -> 286504		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10866		- 16981				
06	26070 X	5104	-0-	-20966	-0-	4989	3	3	4	Y	102	106	0	1	8	13
07	26939 X	-0-	-0-	-26939	-0-	112	9									
08	26288 X	-0-	-0-	-26288	-0-					Y	-0-					13
09	17550 X	-0-	-0-	-17550	-0-					Y	-0-					13
10	16647 X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	-0-					13
11	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	8668	3	197	9	Y	179	179	0	2	8	11
SANDLOT STATE		WELL #: U 11H		RRCID -> 286505		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10362		PERF.10728		- 16866				
06	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	9442	3	6	4	Y	388	403	0	2	8	15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	427	9									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	17148 X	17148	-0-	-0-	-0-	16404	3	744	9	Y	676	679	0	4	8	8
BOUCHER 2		WELL #: C102H		RRCID -> 286506		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 11201		PERF.11480		- 19114				
06	58262 X	58262	-0-	-0-	-0-	55812	3	56	4	Y	2176	2201	0	13	8	97
07	60971 X	60971	-0-	-0-	-0-	2394	9									
08	66743 X	60694	-0-	-6049	-0-	57929	3	83	4	Y	2690	2612	0	1	8	174
09	58260 X	40921	-0-	-17339	-0-	2959	9									
10	60977 X	57184	-0-	-3793	-0-	57275	3	500	4	Y	2654	2668	0	21	8	139
11	67334 X	67334	-0-	-0-	-0-	2919	9									
						38945	3	30	4	Y	1769	1776	0	16	8	116
						1946	9									
						52959	3	1021	4	Y	2913	2831	0	15	8	183
						3204	9									
						64053	3	3281	9	Y	2983	2967	0	19	8	180
SANDLOT STATE		WELL #: B111SL		RRCID -> 286509		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 10802		PERF.11302		- 17189				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
SANDLOT STATE		WELL #: U 09H		RRCID -> 286543		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	18808 X	18808	-0-	-0-	-0-	17991	3	11	4	Y	733	753	0	3 8 13
07	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	15831	3	1	4	Y	457	451	0	19
08	21303 X	21303	-0-	-0-	-0-	20291	3	2	4	Y	918	897	0	5 8 35
09	16597 X	16597	-0-	-0-	-0-	15864	3	733	9	Y	666	657	0	2 8 42
10	36931 X	36931	-0-	-0-	-0-	35600	3	1331	9	Y	1210	1204	0	7 8 41
11	24127 X	24127	-0-	-0-	-0-	23059	3	1068	9	Y	971	972	0	5 8 35
EAST CAPOTE		WELL #: B101H		RRCID -> 286562		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971				
06	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	5454	3	571	9	Y	519	485	0	1 8 55
07	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6245	3	477	9	Y	434	459	0	30
08	6603 X	6453	-0-	-150	-0-	6023	3	430	9	Y	391	391	0	2 8 28
09	6390 X	5028	-0-	-1362	-0-	4701	3	327	9	Y	297	295	0	1 8 29
10	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6404	3	440	9	Y	400	391	0	2 8 36
11	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6182	3	371	9	Y	337	347	0	2 8 24
SANDLOT STATE		WELL #: B109SL		RRCID -> 286584		COMPL. DATE 11/18/2018				TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST CAPOTE		WELL #: B107H		RRCID -> 286652		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980				
06	20550 X	18692	-0-	-1858	-0-	16035	3	2657	9	Y	2415	2270	0	4 8 258
07	21235 X	20798	-0-	-437	-0-	18121	3	2677	9	Y	2434	2523	0	169
08	20181 X	20064	-0-	-117	-0-	17461	3	2603	9	Y	2366	2358	0	6 8 171
09	19530 X	19387	-0-	-143	-0-	16988	3	2399	9	Y	2181	2137	0	3 8 212
10	21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	18691	3	2393	9	Y	2175	2184	0	5 8 198
11	21307 X	21307	-0-	-0-	-0-	18969	3	2338	9	Y	2125	2163	0	6 8 154
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 287200		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420				
06	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	7399	3	1157	9	N	1052	1040	0	1 8 41
07	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	7539	3	1133	9	N	1030	1030	0	41
08	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	7251	3	1257	9	N	1143	1142	0	2 8 40
09	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	5962	3	1035	9	N	941	924	0	1 8 56
10	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	5828	3	633	9	N	575	597	0	1 8 33
11	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	5995	3	911	9	N	828	828	0	1 8 32
SANDLOT STATE		WELL #: L 15H		RRCID -> 288008		COMPL. DATE 04/09/2019				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147				
06	24635 X	24635	-0-	-0-	-0-	23668	3	15	4	Y	865	891	0	4 8 18
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	952	9			Y	-0-			18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1925	3	42	9	Y	38	38	0	18
10	83363 X	83363	-0-	-0-	-0-	81134	3	2229	9	Y	2026	2013	0	16 8 15
11	117018 X	117018	-0-	-0-	-0-	113797	3	3221	9	Y	2928	2916	0	24 8 3

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
SANDLOT STATE		WELL #: B113SL		RRCID ->	288009	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11047 - 16613						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE		WELL #: U 13H		RRCID ->	288010	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	10372	PERF.10630 - 16928						
06	17262 X	17262	-0-	-0-	-0-	16381 3	10 4	Y	792	816 0	3 8					4
						871 9										
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							4
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							4
10	21628 X	21628	-0-	-0-	-0-	20723 3	905 9	Y	823	820 0	4 8					3
11	32118 X	32118	-0-	-0-	-0-	30491 3	1627 9	Y	1479	1475 0	7 8					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	288283	COMPL. DATE	12/02/2019	TOTAL DEPTH	10797	PERF.10992 - 20373						
06	33510 X	17889	-0-	-15621	-0-	14633 3	3256 9	Y	2960	2952 0	3 8					161
07	34627 X	19698	-0-	-14929	-0-	16544 3	37 4	Y	2834	2857 0						138
						3117 9										
08	27032 X	17808	-0-	-9224	-0-	14873 3	38 4	Y	2634	2628 0	5 8					139
						2897 9										
09	21810 X	14531	-0-	-7279	-0-	12011 3	2520 9	Y	2291	2252 0	5 8					173
10	19685 X	18130	-0-	-1555	-0-	15306 3	2824 9	Y	2567	2556 0	8 8					176
11	19050 X	17548	-0-	-1502	-0-	14770 3	2778 9	Y	2525	2518 0	8 8					175

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	288552	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL DEPTH	11102	PERF.11297 - 20645						
06	10440 X	9421	-0-	-1019	-0-	7977 3	1444 9	Y	1313	1306 0	1 8					72
07	10571 X	10510	-0-	-61	-0-	9019 3	20 4	Y	1337	1344 0						65
						1471 9										
08	10013 X	9621	-0-	-392	-0-	8218 3	21 4	Y	1256	1253 0	2 8					66
						1382 9										
09	9690 X	8029	-0-	-1661	-0-	6821 3	1208 9	Y	1098	1080 0	1 8					83
10	10509 X	9788	-0-	-721	-0-	8440 3	1348 9	Y	1225	1221 0	3 8					84
11	10170 X	9896	-0-	-274	-0-	8499 3	1397 9	Y	1270	1263 0	3 8					88

SANDLOT STATE		WELL #: C115SL		RRCID ->	288633	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	11216	PERF.11615 - 17620						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 288664		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 11178		PERF.11269		- 18237	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		
06		17940 X	13075	-0-	-4865	-0-	11271 3	1804 9	Y	1640	1659 0	3 8	89
07		22134 X	14924	-0-	-7210	-0-	13126 3	29 4	Y	1608	1619 0		78
							1769 9						
08		27311 X	13816	-0-	-13495	-0-	12016 3	31 4	Y	1608	1597 0	4 8	85
							1769 9						
09		26430 X	11534	-0-	-14896	-0-	10037 3	1497 9	Y	1361	1340 0	3 8	103
10		16122 X	16122	-0-	-0-	-0-	14565 3	1557 9	Y	1415	1415 0	6 8	97
11		15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	13832 3	1843 9	Y	1675	1650 0	6 8	116
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 288680		COMPL. DATE 12/08/2019		TOTAL DEPTH 11218		PERF.11352		- 20194	
06		25800 X	24369	-0-	-1431	-0-	21223 3	3146 9	Y	2860	2827 0	4 8	149
07		26660 X	21785	-0-	-4875	-0-	18418 3	118 4	Y	2954	2963 0		140
							3249 9						
08		33711 X	33711	-0-	-0-	-0-	29334 3	429 4	Y	3589	3544 0	9 8	176
							3948 9						
09		28860 X	28860	-0-	-0-	-0-	25441 3	3419 9	Y	3108	3120 0	7 8	157
10		36916 X	36916	-0-	-0-	-0-	32241 3	4675 9	Y	4250	4215 0	12 8	180
11		32610 X	29386	-0-	-3224	-0-	25694 3	3692 9	Y	3356	3367 0	10 8	159
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289056		COMPL. DATE 12/06/2019		TOTAL DEPTH 11145		PERF.11329		- 21085	
06		18630 X	17887	-0-	-743	-0-	15351 3	2536 9	Y	2305	2286 0	3 8	120
07		19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	16360 3	104 4	Y	2548	2547 0		121
							2803 9						
08		19065 X	17416	-0-	-1649	-0-	14729 3	215 4	Y	2247	2254 0	4 8	110
							2472 9						
09		18450 X	15829	-0-	-2621	-0-	13606 3	2223 9	Y	2021	2027 0	2 8	102
10		19282 X	18732	-0-	-550	-0-	15906 3	2826 9	Y	2569	2558 0	4 8	109
11		18660 X	16616	-0-	-2044	-0-	14204 3	2412 9	Y	2193	2194 0	4 8	104
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289057		COMPL. DATE 12/06/2019		TOTAL DEPTH 11204		PERF.11296		- 21225	
06		25830 X	21797	-0-	-4033	-0-	19259 3	2538 9	Y	2307	2308 0	6 8	120
07		26691 X	23145	-0-	-3546	-0-	20059 3	128 4	Y	2689	2680 0	1 8	128
							2958 9						
08		24242 X	20222	-0-	-4020	-0-	17243 3	252 4	Y	2479	2477 0	8 8	122
							2727 9						
09		23460 X	19391	-0-	-4069	-0-	16656 3	2735 9	Y	2486	2479 0	4 8	125
10		23188 X	23092	-0-	-96	-0-	20180 3	2912 9	Y	2647	2653 0	7 8	112
11		22410 X	22227	-0-	-183	-0-	19338 3	2889 9	Y	2626	2607 0	7 8	124
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 289239		COMPL. DATE 04/09/2020		TOTAL DEPTH 10984		PERF.10984		- 19608	
06		17835 X	17835	-0-	-0-	-0-	15071 3	2764 9	N	2513	2469 0	3 8	99
07		18193 X	18193	-0-	-0-	-0-	16059 3	2134 9	N	1940	1962 0		77
08		17639 X	15663	-0-	-1976	-0-	13889 3	1774 9	N	1613	1629 0	4 8	57
09		17850 X	13009	-0-	-4841	-0-	9952 3	3057 9	N	2779	2669 0	1 8	166
10		18445 X	12410	-0-	-6035	-0-	11023 3	1387 9	N	1261	1353 0	2 8	72
11		17850 X	8048	-0-	-9802	-0-	5539 3	2509 9	N	2281	2265 0	1 8	87
ARMSTRONG 16		WELL #: 1		RRCID -> 289347		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 11173		PERF. 9514		- 10996	
06		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6335 3	207 9	N	188	1 8		324
07		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3453 3	108 9	N	98	182 1		240
08		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4001 3	230 9	N	209	283 1	1 8	165
09		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3734 3	134 9	N	122	16 8		271
10		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3798 3	105 9	N	95	170 1	1 8	195
11		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4180 3	152 9	N	138	1 8		332

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
ARMSTRONG 14		WELL #: 3		RRCID -> 289550		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MEEKER UNIT 05		WELL #: 13		RRCID -> 289551		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2023																

NEWBURY		WELL #: 3		RRCID -> 289552		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151								
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2023																

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289555		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOUCHER 2		WELL #: 2		RRCID -> 289622		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2023																

MEEKER 18		WELL #: 2		RRCID -> 289761		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT		WELL #: L 07H		RRCID -> 289763		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434								
06	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	10036	3	2482	9	N	2256	2239	0	5	8	156
07	10075 X	5970	-0-	-4105	-0-	4259	3	1711	9	N	1555	1596	0			115
08	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	801	757	0			159
09	9750 X	3775	-0-	-5975	-0-	3251	3	524	9	N	476	526	0	1	8	108
10	10075 X	2306	-0-	-7769	-0-	1803	3	503	9	N	457	326	0			239
11	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	7922	3	2290	9	N	2082	2054	0	2	8	265

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
UINTA		WELL #: 0204H		RRCID -> 289766		COMPL. DATE 12/12/2016				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14580 X	9345	-0-	-5235	-0-	8476	3	16	4	Y	775	767	0	2 8	47
07	17109 X	17109	-0-	-0-	-0-	15716	3	82	4	Y	1192	1150	0	1 8	88
08	23901 X	19376	-0-	-4525	-0-	17722	3	172	4	Y	1347	1378	0	5 8	52
09	23130 X	12989	-0-	-10141	-0-	1482	9	24	4	Y	1564	1527	0	2 8	87
10	23901 X	17282	-0-	-6619	-0-	11245	3	72	4	Y	1701	1678	0	3 8	107
11	19107 X	19107	-0-	-0-	-0-	1720	9	17476	3	Y	1483	1504	0	4 8	82
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT		WELL #: 2101H		RRCID -> 289768		COMPL. DATE 05/02/2016				TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580					
06	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	6567	3	1970	9	N	1791	1788	0	2 8	124
07	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	4841	3	1793	9	N	1630	1633	0		121
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	524	541	0		104
09	8550 X	2101	-0-	-6449	-0-	1378	3	723	9	N	657	611	0		150
10	8835 X	1342	-0-	-7493	-0-	924	3	418	9	N	380	331	0		199
11	8550 X	7530	-0-	-1020	-0-	5696	3	1834	9	N	1667	1652	0	2 8	212
JAMES 02		WELL #: 1401H		RRCID -> 289769		COMPL. DATE 09/08/2014				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
BOUCHER 2		WELL #: 1		RRCID -> 289771		COMPL. DATE 08/16/2012				TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2023															
HARRISON STATE C20		WELL #: 1401H		RRCID -> 289772		COMPL. DATE 07/16/2014				TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629					
06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-				49
07	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-				49
08	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-				49
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-				49
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
MEEKER 18		WELL #: 6		RRCID -> 289786		COMPL. DATE 09/02/2012				TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325					
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352								
ARMSTRONG 14		WELL #:		1	RRCID ->	289984	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11381	PERF.	8860 - 11126
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPPLETON WEST UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	290161	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10618 - 19172
06	51390 X	45442	-0-	-5948	-0-	39500	3	5942	9	N	5402	5390 0 89
07	55025 X	50274	-0-	-4751	-0-	43539	3	6735	9	N	6123	6180 0 32
08	55025 X	48229	-0-	-6796	-0-	41761	3	6468	9	N	5880	5853 0 59
09	53250 X	43181	-0-	-10069	-0-	36541	3	6640	9	N	6036	5971 0 124
10	53723 X	42789	-0-	-10934	-0-	37212	3	5577	9	N	5070	5172 0 22
11	48660 X	34825	-0-	-13835	-0-	30162	3	4663	9	N	4239	4161 0 100

NORTH GOAT 2 UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	290192	COMPL. DATE	04/10/2020	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10941 - 20770
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPPLETON EAST UNIT G				WELL #:	7H	RRCID ->	290218	COMPL. DATE	07/13/2021	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10894 - 20523
06	57480 X	17478	-0-	-40002	-0-	13321	3	4157	9	N	3779	3785 0 63
07	35898 X	20923	-0-	-14975	-0-	15766	3	5157	9	N	4688	4726 0 25
08	35898 X	18028	-0-	-17870	-0-	12605	3	5423	9	N	4930	4905 0 50
09	34740 X	9401	-0-	-25339	-0-	5886	3	3515	9	N	3195	3179 0 66
10	24335 X	10890	-0-	-13445	-0-	6924	3	3966	9	N	3605	3656 0 15
11	20250 X	7966	-0-	-12284	-0-	4127	3	3839	9	N	3490	3423 0 82

CAPPLETON WEST UNIT E				WELL #:	5H	RRCID ->	290220	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10840 - 20357
06	78360 X	47513	-0-	-30847	-0-	40971	3	6542	9	N	5947	5923 0 98
07	80972 X	51471	-0-	-29501	-0-	44683	3	6788	9	N	6171	6236 0 33
08	79732 X	46957	-0-	-32775	-0-	40727	3	6230	9	N	5664	5640 0 57
09	53550 X	40633	-0-	-12917	-0-	35321	3	5312	9	N	4829	4787 0 99
10	51491 X	40167	-0-	-11324	-0-	35072	3	5095	9	N	4632	4711 0 20
11	49800 X	31477	-0-	-18323	-0-	27100	3	4377	9	N	3979	3906 0 93

CAPPLETON WEST UNIT D				WELL #:	4H	RRCID ->	290222	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	11121	PERF.11208 - 20670
06	98520 X	83467	-0-	-15053	-0-	76343	3	7124	9	N	6476	6460 0 107
07	98549 X	90499	-0-	-8050	-0-	82796	3	7703	9	N	7003	7073 0 37
08	97712 X	84561	-0-	-13151	-0-	77380	3	7181	9	N	6528	6499 0 66
09	94560 X	75896	-0-	-18664	-0-	69729	3	6167	9	N	5606	5557 0 115
10	95449 X	75987	-0-	-19462	-0-	70032	3	5955	9	N	5414	5506 0 23
11	87570 X	64354	-0-	-23216	-0-	59457	3	4897	9	N	4452	4370 0 105

CAPPLETON EAST UNIT F				WELL #:	6H	RRCID ->	290238	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10842 - 20375
06	57150 X	41004	-0-	-16146	-0-	35353	3	5651	9	N	5137	5127 0 85
07	56358 X	48565	-0-	-7793	-0-	42029	3	6536	9	N	5942	5995 0 32
08	56358 X	47342	-0-	-9016	-0-	41171	3	6171	9	N	5610	5585 0 57
09	54540 X	41515	-0-	-13025	-0-	36306	3	5209	9	N	4735	4695 0 97
10	54963 X	39709	-0-	-15254	-0-	34997	3	4712	9	N	4284	4363 0 18
11	47010 X	27662	-0-	-19348	-0-	24182	3	3480	9	N	3164	3108 0 74

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352								
CAPPLETON EAST UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	290273	COMPL. DATE	07/13/2021	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10809	- 20416
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30 X	1	-0-	-29	-0-		1 3	N	-0-			-0-
07	1054 X	1	-0-	-1053	-0-		1 3	N	-0-			-0-
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	29	29 0		-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

CAPPLETON EAST UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	290353	COMPL. DATE	07/14/2021	TOTAL DEPTH	11024	PERF.11282	- 20885
06	80910 X	67854	-0-	-13056	-0-	60845	3	7009 9	N	6372	6359 0	105
07	84785 X	78237	-0-	-6548	-0-	70236	3	8001 9	N	7274	7340 0	39
08	84785 X	72758	-0-	-12027	-0-	65402	3	7356 9	N	6687	6658 0	68
09	82050 X	63311	-0-	-18739	-0-	57087	3	6224 9	N	5658	5610 0	116
10	80538 X	65074	-0-	-15464	-0-	57140	3	7934 9	N	7213	7298 0	31
11	75720 X	49702	-0-	-26018	-0-	45017	3	4685 9	N	4259	4190 0	100

MAROON BELLS 13-14 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	294101	COMPL. DATE	03/14/2023	TOTAL DEPTH	11057	PERF.11225	- 21156
06	158961 X	158961	-0-	-0-	-0-	9	1	126309 3	Y	29675	29657 0	39 8 117
07	132990 X	130496	-0-	-2494	-0-	32643	9	9 1 104352 3	Y	23759	23819 0	3 8 54
08	132990 X	122690	-0-	-10300	-0-	26135	9	9 1 98626 3	Y	21868	21725 0	47 8 150
09	128700 X	106050	-0-	-22650	-0-	24055	9	9 1 85321 3	Y	18836	18865 0	22 8 99
10	132990 X	101391	-0-	-31599	-0-	20720	9	9 1 82059 3	Y	17566	17571 0	30 8 64
11	128700 X	88072	-0-	-40628	-0-	19323	9	6 1 71898 3	Y	14698	14668 0	27 8 67
						16168	9					

MAROON BELLS 13-14 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	294105	COMPL. DATE	03/01/2023	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10954	- 20817
06	119130 X	118717	-0-	-413	-0-	9	1	90074 3	Y	26031	26046 0	18 8 102
07	123101 X	80253	-0-	-42848	-0-	28634	9	9 1 60248 3	Y	18178	18237 0	1 8 42
08	123101 X	92660	-0-	-30441	-0-	19996	9	9 1 71656 3	Y	19086	18975 0	22 8 131
09	119130 X	85750	-0-	-33380	-0-	20995	9	9 1 66813 3	Y	17207	17237 0	11 8 90
10	123101 X	81231	-0-	-41870	-0-	18928	9	9 1 64256 3	Y	15424	15443 0	15 8 56
11	118710 X	70805	-0-	-47905	-0-	16966	9	6 1 56735 3	Y	12785	12769 0	14 8 58
						14064	9					

MAROON BELLS 13-14 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	294110	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10965	- 20788
06	159769 X	159769	-0-	-0-	-0-	9	1	120079 3	Y	36074	36050 0	38 8 142
07	132990 X	122435	-0-	-10555	-0-	39681	9	9 1 90498 3	Y	29025	29098 0	3 8 66
08	132990 X	113517	-0-	-19473	-0-	31928	9	9 1 85426 3	Y	25529	25378 0	42 8 175
09	128700 X	99249	-0-	-29451	-0-	28082	9	9 1 75204 3	Y	21851	21892 0	20 8 114
10	132990 X	93290	-0-	-39700	-0-	24036	9	9 1 70490 3	Y	20719	20732 0	26 8 75
11	128700 X	84173	-0-	-44527	-0-	22791	9	6 1 65030 3	Y	17397	17367 0	26 8 79
						19137	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352									
MAROON BELLS 13-14 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 295803		COMPL. DATE 02/27/2023		TOTAL DEPTH 11022 PERF.11301 - 21164			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC		712803		EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #: 1H		RRCID -> 287142		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310					
06	24649	X	24649	-0-	-0-	-0-	718	1	21198	2	N	2482	2515	1	40	8	502
							3	4	2730	9							
07	25363	X	25363	-0-	-0-	-0-	728	1	21915	2	N	2468	2174	1	51	8	745
							5	4	2715	9							
08	23338	X	23338	-0-	-0-	-0-	712	1	19945	2	N	2428	2483	1	54	8	636
							10	4	2671	9							
09	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	685	1	16527	2	N	2159	2039	1	39	8	717
							3	4	2375	9							
10	20162	X	20162	-0-	-0-	-0-	739	1	16514	2	N	2614	2853	1	59	8	419
							34	4	2875	9							
*11	20121	X	20121	-0-	-0-	-0-	710	1	16261	2	N	2833	2879	1	47	8	326
							34	4	3116	9							

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		WELL #: 1H		RRCID -> 287184		COMPL. DATE 02/25/2021		TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029									
06	50456	X	50456	-0-	-0-	-0-	572	1	45432	2	Y	4024	3876	1	88	8	170
							26	4	4426	9							
07	49966	X	49966	-0-	-0-	-0-	625	1	45697	2	Y	3277	3213	1	99	8	135
							39	4	3605	9							
08	39907	X	39907	-0-	-0-	-0-	506	1	35215	2	Y	3590	3487	1	99	8	139
							237	4	3949	9							
09	41928	X	41928	-0-	-0-	-0-	529	1	38188	2	Y	2889	2799	1	80	8	149
							33	4	3178	9							
10	51133	X	51133	-0-	-0-	-0-	607	1	45497	2	Y	4571	4448	1	92	8	180
							1	4	5028	9							
*11	43026	X	43026	-0-	-0-	-0-	508	1	39483	2	Y	2597	2458	1	187	8	132
							178	4	2857	9							

BROWN STATE 44-2		WELL #: 1H		RRCID -> 287320		COMPL. DATE 10/06/2023		TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833									
06	85674	X	85674	-0-	-0-	-0-	717	1	81690	2	Y	2923	2906	1	73	8	491
							52	4	3215	9							
07	78949	X	78949	-0-	-0-	-0-	721	1	74884	2	Y	2802	2699	1	86	8	508
							262	4	3082	9							
08	81041	X	81041	-0-	-0-	-0-	740	1	77127	2	Y	2794	2602	1	95	8	605
							101	4	3073	9							
09	70597	X	70597	-0-	-0-	-0-	719	1	66618	2	Y	2254	2298	1	70	8	491
							781	4	2479	9							
10	73589	X	73589	-0-	-0-	-0-	692	1	69980	2	Y	2537	2229	1	350	5	368
							126	4	2791	9			81	8			
*11	65606	X	65606	-0-	-0-	-0-	617	1	62484	2	Y	2149	2068	1	56	8	393
							141	4	2364	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803											
BROWN STATE 44-2		WELL #:		2H	RRCID ->	287606	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10687	PERF.11024	- 16031	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		13410 X	6370	-0-	-7040	-0-	633 1	4339 2	Y	1211	1267 1	9 8	432
							66 4	1332 9					
07		13082 X	9975	-0-	-3107	-0-	1030 1	6671 2	Y	1968	1690 1	18 8	692
							109 4	2165 9					
08		12183 X	9537	-0-	-2646	-0-	1093 1	6473 2	Y	1765	1913 1	19 8	525
							29 4	1942 9					
09		11160 X	8541	-0-	-2619	-0-	822 1	6154 2	Y	1403	1432 1	13 8	483
							22 4	1543 9					
10		11532 X	10060	-0-	-1472	-0-	901 1	7184 2	Y	1795	1822 1	18 8	438
							1975 9						
*11		9660 X	9572	-0-	-88	-0-	1044 1	6365 2	Y	1947	1966 1	14 8	405
							21 4	2142 9					

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		1H	RRCID ->	287681	COMPL. DATE	09/27/2020	TOTAL DEPTH	9593	PERF. 9750	- 19674	
06		43830 X	38839	-0-	-4991	-0-	955 1	32203 2	Y	5162	5209 1	19 8	732
							3 4	5678 9					
07		47213 X	45522	-0-	-1691	-0-	1295 1	37797 2	Y	5782	5746 1	34 8	734
							70 4	6360 9					
08		47213 X	45606	-0-	-1607	-0-	1330 1	38098 2	Y	5556	5470 1	21 8	799
							66 4	6112 9					
09		45690 X	20968	-0-	-24722	-0-	524 1	13721 2	Y	2801	2810 1	14 8	776
							3642 4	3081 9					
10		45508 X	7114	-0-	-38394	-0-	78 1	6372 2	Y	580	871 1	4 8	481
							26 4	638 9					
*11		44130 X	43563	-0-	-567	-0-	1130 1	36395 2	Y	5336	5238 1	37 8	542
							168 4	5870 9					

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		2H	RRCID ->	287682	COMPL. DATE	09/16/2023	TOTAL DEPTH	9593	PERF. 9749	- 19592	
06		48690 X	40455	-0-	-8235	-0-	1021 1	34543 2	Y	4443	4392 1	24 8	618
							4 4	4887 9					
07		48050 X	31257	-0-	-16793	-0-	863 1	25649 2	Y	4272	4301 1	40 8	549
							46 4	4699 9					
08		48050 X	29499	-0-	-18551	-0-	817 1	24316 2	Y	3925	3884 1	22 8	568
							48 4	4318 9					
09		46500 X	19304	-0-	-27196	-0-	481 1	10456 2	Y	1609	1693 1	16 8	468
							6597 4	1770 9					
10		41819 X	6566	-0-	-35253	-0-	57 1	5548 2	Y	852	849 1	1 8	470
							24 4	937 9					
*11		40470 X	33835	-0-	-6635	-0-	810 1	27866 2	Y	4575	4543 1	31 8	471
							126 4	5033 9					

BROWN STATE 44-2		WELL #:		3H	RRCID ->	287717	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	10687	PERF.10931	- 15970	
06		11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	1060 1	8386 2	Y	2108	2028 1	13 8	608
							4 4	2319 9					
07		10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	1115 1	7769 2	Y	1863	1832 1	14 8	625
							35 4	2049 9					
08		10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	1063 1	7382 2	Y	1881	1994 1	15 8	497
							29 4	2069 9					
09		9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	1043 1	6724 2	Y	1718	1752 1	11 8	452
							27 4	1890 9					
10		11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	1100 1	7650 2	Y	2167	2155 1	18 8	446
							145 4	2384 9					
*11		10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	1074 1	6830 2	Y	2111	2134 1	13 8	410
							328 4	2322 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		37350 X	37350	-0-	-0-	-0-	715 1	32631 2	N	3565	3458 1	56 8		603
							82 4	3922 9						
07		36877 X	36877	-0-	-0-	-0-	743 1	32335 2	N	3364	3195 1	63 8		709
							99 4	3700 9						
08		38711 X	38711	-0-	-0-	-0-	743 1	34267 2	N	3302	3313 1	67 8		631
							69 4	3632 9						
09		37350 X	35665	-0-	-1685	-0-	714 1	31502 2	N	3132	3063 1	58 8		642
							4 4	3445 9						
10		38595 X	33360	-0-	-5235	-0-	734 1	29255 2	N	3050	3266 1	66 8		360
							16 4	3355 9						
*11		37470 X	30857	-0-	-6613	-0-	710 1	26740 2	N	3066	2989 1	55 8		382
							34 4	3373 9						
DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873														
06		23580 X	23031	-0-	-549	-0-	1052 1	19215 2	N	2498	2480 1	18 8		485
							16 4	2748 9						
07		27063 X	21989	-0-	-5074	-0-	1031 1	18205 2	N	2454	2427 1	18 8		494
							54 4	2699 9						
08		27063 X	21431	-0-	-5632	-0-	1027 1	17644 2	N	2361	2339 1	19 8		497
							163 4	2597 9						
09		26190 X	17239	-0-	-8951	-0-	752 1	14475 2	N	1821	1657 1	14 8		647
							9 4	2003 9						
10		25143 X	25143	-0-	-0-	-0-	1001 1	21415 2	N	2304	2202 1	18 8		731
							193 4	2534 9						
*11		24344 X	24344	-0-	-0-	-0-	1070 1	20929 2	N	2104	2157 1	14 8		664
							31 4	2314 9						
DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868														
06		17824 X	17824	-0-	-0-	-0-	1049 1	14451 2	N	2082	2021 1	16 8		544
							34 4	2290 9						
07		19902 X	17427	-0-	-2475	-0-	1031 1	13986 2	N	2123	2103 1	20 8		544
							75 4	2335 9						
08		20088 X	17933	-0-	-2155	-0-	1052 1	14641 2	N	2031	2024 1	21 8		530
							6 4	2234 9						
09		19440 X	16617	-0-	-2823	-0-	874 1	13508 2	N	2032	1820 1	19 8		723
							2235 9							
10		20088 X	16321	-0-	-3767	-0-	1058 1	13156 2	N	1915	2044 1	19 8		575
							2107 9							
11		17820 X	14342	-0-	-3478	-0-	1070 1	11133 2	N	1924	1913 1	14 8		572
							23 4	2116 9						
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384														
06		17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	115 1	15247 2	Y	1486	1422 1	24 8		112
							41 4	1635 9						
07		20110 X	20110	-0-	-0-	-0-	152 1	18260 2	Y	1513	1477 1	28 8		120
							34 4	1664 9						
08		18445 X	18445	-0-	-0-	-0-	144 1	16653 2	Y	1406	1371 1	30 8		125
							101 4	1547 9						
09		21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	168 1	19482 2	Y	1397	1393 1	25 8		104
							2 4	1537 9						
10		23596 X	23596	-0-	-0-	-0-	109 1	21696 2	Y	1506	1460 1	27 8		123
							134 4	1657 9						
*11		22975 X	22975	-0-	-0-	-0-	21219 2	245 4	Y	1374	1357 1	22 8		118
							1511 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		59888 X	59888	-0-	-0-	-0-	1399 1	54596 2	N	3469	3367 1	122 8		262
							77 4	3816 9						
07		65132 X	65132	-0-	-0-	-0-	1469 1	57168 2	N	5532	5398 1	89 8		307
							410 4	6085 9						
08		64127 X	64127	-0-	-0-	-0-	1471 1	57830 2	N	3402	3344 1	89 8		276
							1084 4	3742 9						
09		58932 X	58932	-0-	-0-	-0-	1428 1	51865 2	N	4968	4940 1	72 8		232
							174 4	5465 9						
10		53771 X	53771	-0-	-0-	-0-	1449 1	48535 2	N	3301	3275 1	68 8		190
							156 4	3631 9						
*11		51454 X	51454	-0-	-0-	-0-	1289 1	44621 2	N	4767	4696 1	49 8		212
							300 4	5244 9						

BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082														
06		27960 X	9389	-0-	-18571	-0-	237 1	7133 2	Y	1585	1587 1	16 8		63
							275 4	1744 9						
07		18786 X	16574	-0-	-2212	-0-	527 1	13739 2	Y	1945	1884 1	27 8		97
							168 4	2140 9						
08		18786 X	6013	-0-	-12773	-0-	128 1	3965 2	Y	1741	1711 1	31 8		96
							5 4	1915 9						
09		19648 X	19648	-0-	-0-	-0-	668 1	16973 2	Y	1781	1748 1	24 8		105
							48 4	1959 9						
10		17298 X	12353	-0-	-4945	-0-	413 1	10206 2	Y	1566	1609 1	20 8		42
							11 4	1723 9						
*11		16050 X	10813	-0-	-5237	-0-	364 1	8940 2	Y	1353	1327 1	13 8		55
							21 4	1488 9						

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541														
06		36270 X	34442	-0-	-1828	-0-	2227 1	27125 2	Y	4470	4392 1	12 8		760
							173 4	4917 9						
07		37479 X	32975	-0-	-4504	-0-	2350 1	27218 2	Y	2845	2980 1	18 8		607
							277 4	3130 9						
08		37479 X	28393	-0-	-9086	-0-	1984 1	22990 2	Y	2914	2930 1	10 8		581
							214 4	3205 9						
09		34440 X	8687	-0-	-25753	-0-	525 1	5194 2	Y	759	1131 1	6 8		203
							2133 4	835 9						
10		35588 X	-0-	-0-	-35588	-0-			Y	-0-				203
*11		34440 X	33462	-0-	-978	-0-	883 1	27415 2	Y	3921	4005 1	17 8		102
							851 4	4313 9						

BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126														
06		33630 X	9789	-0-	-23841	-0-	245 1	7536 2	Y	1699	1704 1	17 8		68
							139 4	1869 9						
07		17825 X	8904	-0-	-8921	-0-	227 1	5969 2	Y	2407	2334 1	21 8		120
							60 4	2648 9						
08		17825 X	10966	-0-	-6859	-0-	285 1	8481 2	Y	1964	1951 1	24 8		109
							40 4	2160 9						
09		13800 X	13533	-0-	-267	-0-	437 1	11483 2	Y	1466	1470 1	16 8		89
							1613 9							
10		11439 X	8304	-0-	-3135	-0-	251 1	6277 2	Y	1600	1628 1	18 8		43
							16 4	1760 9						
*11		10620 X	7076	-0-	-3544	-0-	219 1	5465 2	Y	1250	1232 1	10 8		51
							17 4	1375 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803													
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		3H	RRCID ->	289120	COMPL. DATE	09/15/2023	TOTAL DEPTH	9613	PERF.10388	- 19616			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	35895 X	35895	-0-	-0-	-0-	2450	1	30006	2	Y	2958	2910	1	11 8	504
						185	4	3254	9						
07	35743 X	34465	-0-	-1278	-0-	2386	1	28154	2	Y	3296	3144	1	16 8	640
						299	4	3626	9						
08	37882 X	28576	-0-	-9306	-0-	2100	1	23982	2	Y	2063	2248	1	9 8	446
						225	4	2269	9						
09	36660 X	10559	-0-	-26101	-0-	652	1	5364	2	Y	721	984	1	6 8	177
						3750	4	793	9						
10	37882 X	-0-	-0-	-37882	-0-					Y	-0-				177
*11	35910 X	24834	-0-	-11076	-0-	914	1	20875	2	Y	2029	2116	1	13 8	77
						813	4	2232	9						

BROWN STATE 44-2		WELL #:		5HA	RRCID ->	289539	COMPL. DATE	09/30/2023	TOTAL DEPTH	10682	PERF.11039	- 16039			
06	27450 X	22087	-0-	-5363	-0-	741	1	20114	2	Y	1116	1093	1	9 8	116
						4	4	1228	9						
07	28365 X	21030	-0-	-7335	-0-	800	1	18939	2	Y	1096	1110	1	10 8	92
						85	4	1206	9						
08	26536 X	15768	-0-	-10768	-0-	595	1	14122	2	Y	910	910	1	11 8	81
						50	4	1001	9						
09	25680 X	12439	-0-	-13241	-0-	514	1	10952	2	Y	825	792	1	7 8	107
						65	4	908	9						
10	23932 X	22090	-0-	-1842	-0-	878	1	19556	2	Y	1374	1385	1	13 8	83
						145	4	1511	9						
*11	22080 X	18142	-0-	-3938	-0-	737	1	16006	2	Y	1197	1175	1	9 8	96
						82	4	1317	9						

BROWN STATE 44-2		WELL #:		6HA	RRCID ->	289643	COMPL. DATE	10/04/2023	TOTAL DEPTH	10565	PERF.11024	- 16042			
06	34890 X	33629	-0-	-1261	-0-	1098	1	30024	2	Y	2274	2225	1	21 8	235
						6	4	2501	9						
07	39649 X	27342	-0-	-12307	-0-	1030	1	23803	2	Y	2182	2210	1	23 8	184
						109	4	2400	9						
08	39649 X	29015	-0-	-10634	-0-	1044	1	25418	2	Y	2266	2226	1	26 8	198
						60	4	2493	9						
09	38370 X	29890	-0-	-8480	-0-	1176	1	25940	2	Y	2410	2278	1	21 8	309
						123	4	2651	9						
10	36239 X	29077	-0-	-7162	-0-	1115	1	25339	2	Y	2254	2396	1	23 8	144
						144	4	2479	9						
*11	33630 X	20052	-0-	-13578	-0-	766	1	17421	2	Y	1642	1639	1	12 8	135
						59	4	1806	9						

DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #:		1H	RRCID ->	290413	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	11073	PERF.11473	- 21316			
06	94500 X	85796	-0-	-8704	-0-	980	1	81824	2	N	2685	2597	1	54 8	466
						38	4	2954	9						
07	94953 X	87901	-0-	-7052	-0-	1031	1	83260	2	N	2752	2659	1	62 8	497
						583	4	3027	9						
08	86893 X	84319	-0-	-2574	-0-	1059	1	80308	2	N	2684	2596	1	66 8	519
						2952	9								
09	85800 X	78207	-0-	-7593	-0-	1004	1	74476	2	N	2462	2368	1	55 8	558
						19	4	2708	9						
10	88660 X	80353	-0-	-8307	-0-	1058	1	76656	2	N	2399	2499	1	70 8	388
						2639	9								
*11	85800 X	68171	-0-	-17629	-0-	1070	1	64780	2	N	2102	2035	1	45 8	410
						9	4	2312	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10882 - 15314														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		34320 X	32543	-0-	-1777	-0-	225 1	29142 2	Y	2882	2864 1	16 8		110
							6 4	3170 9						
07		34937 X	30663	-0-	-4274	-0-	243 1	27420 2	Y	2647	2642 1	20 8		95
							88 4	2912 9						
08		37501 X	37501	-0-	-0-	-0-	369 1	34109 2	Y	2733	2703 1	21 8		104
							17 4	3006 9						
09		36031 X	36031	-0-	-0-	-0-	380 1	32726 2	Y	2640	2557 1	21 8		166
							21 4	2904 9						
10		39618 X	39618	-0-	-0-	-0-	390 1	36045 2	Y	2885	2896 1	25 8		130
							9 4	3174 9						
*11		36300 X	34253	-0-	-2047	-0-	473 1	30554 2	Y	2846	2837 1	19 8		120
							95 4	3131 9						

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9913 - 19705														
06		64020 X	60366	-0-	-3654	-0-	1674 1	53051 2	Y	5098	5029 1	22 8		240
							33 4	5608 9						
07		66154 X	53586	-0-	-12568	-0-	1599 1	46785 2	Y	4566	4547 1	32 8		227
							179 4	5023 9						
08		67642 X	58139	-0-	-9503	-0-	1857 1	50819 2	Y	4912	4889 1	17 8		233
							60 4	5403 9						
09		65460 X	14530	-0-	-50930	-0-	491 1	12801 2	Y	1105	1235 1	9 8		94
							22 4	1216 9						
10		67642 X	14691	-0-	-52951	-0-	412 1	12621 2	Y	1481	1462 1	7 8		106
							29 4	1629 9						
*11		60360 X	53981	-0-	-6379	-0-	1012 1	47134 2	Y	5196	5114 1	31 8		157
							119 4	5716 9						

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9734 - 19484														
06		59520 X	46751	-0-	-12769	-0-	1267 1	40094 2	Y	4878	4814 1	23 8		229
							24 4	5366 9						
07		61504 X	42748	-0-	-18756	-0-	1244 1	36537 2	Y	4392	4370 1	33 8		218
							136 4	4831 9						
08		53568 X	46420	-0-	-7148	-0-	1443 1	39565 2	Y	4877	4846 1	18 8		231
							47 4	5365 9						
09		51360 X	10796	-0-	-40564	-0-	359 1	9346 2	Y	976	1114 1	8 8		85
							17 4	1074 9						
10		53072 X	17742	-0-	-35330	-0-	423 1	15391 2	Y	1728	1686 1	5 8		122
							27 4	1901 9						
*11		53162 X	53162	-0-	-0-	-0-	980 1	45800 2	Y	5694	5608 1	36 8		172
							119 4	6263 9						

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729														
06		55500 X	51418	-0-	-4082	-0-	1374 1	43737 2	Y	5703	5631 1	22 8		268
							34 4	6273 9						
07		55521 X	45928	-0-	-9593	-0-	1341 1	39024 2	Y	4919	4911 1	31 8		245
							152 4	5411 9						
08		54932 X	51063	-0-	-3869	-0-	1582 1	43213 2	Y	5653	5613 1	17 8		268
							50 4	6218 9						
09		53160 X	13331	-0-	-39829	-0-	451 1	11353 2	Y	1365	1509 1	9 8		115
							25 4	1502 9						
10		54932 X	9622	-0-	-45310	-0-	224 1	8187 2	Y	1090	1120 1	4 8		81
							12 4	1199 9						
*11		51420 X	51358	-0-	-62	-0-	924 1	43762 2	Y	5987	5857 1	31 8		180
							86 4	6586 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803			DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #: 2H		RRCID -> 291691		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 11094		PERF.11425 - 21099		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
					CODE	CODE			CODE	CODE					
06	139500 X	121533	-0-	-17967	-0-	896 1 20 4	Y	3725	116519 4098	2 9	3665	1	58	8	140
07	140120 X	110959	-0-	-29161	-0-	933 1 642 4	Y	3574	105453 3931	2 9	3527	1	60	8	127
08	135284 X	106228	-0-	-29056	-0-	1096 1 73 4	Y	3502	101207 3852	2 9	3432	1	64	8	133
09	130920 X	98491	-0-	-32429	-0-	1099 1 256 4	Y	3124	93700 3436	2 9	3008	1	53	8	196
10	135284 X	99068	-0-	-36216	-0-	1031 1 21 4	Y	3303	94383 3633	2 9	3296	1	56	8	147
*11	121530 X	92694	-0-	-28836	-0-	967 1 155 4	Y	3092	88171 3401	2 9	3066	1	44	8	129

DARCY STATE 22			WELL #: 6H		RRCID -> 291695		COMPL. DATE 09/28/2022		TOTAL DEPTH 10488		PERF.10484 - 15226				
06	58170 X	47869	-0-	-10301	-0-	324 1 7 4	Y	4861	42191 5347	2 9	4828	1	15	8	185
07	54281 X	42897	-0-	-11384	-0-	330 1 228 4	Y	4321	37586 4753	2 9	4334	1	16	8	156
08	43679 X	40920	-0-	-2759	-0-	391 1 28 4	Y	4083	36010 4491	2 9	4065	1	17	8	157
09	47880 X	38734	-0-	-9146	-0-	400 1 97 4	Y	3780	34079 4158	2 9	3683	1	14	8	240
10	49476 X	38057	-0-	-11419	-0-	370 1 7 4	Y	3663	33651 4029	2 9	3720	1	17	8	166
*11	47880 X	38305	-0-	-9575	-0-	493 1 85 4	Y	3732	33622 4105	2 9	3721	1	20	8	157

DARCY STATE UNIT 22-25			WELL #: 3H		RRCID -> 291722		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11282 - 21050				
06	155250 X	143468	-0-	-11782	-0-	1060 1 24 4	Y	4316	137636 4748	2 9	4233	1	80	8	162
07	148304 X	137431	-0-	-10873	-0-	1162 1 780 4	Y	4112	130966 4523	2 9	4026	1	103	8	145
08	156767 X	129776	-0-	-26991	-0-	1341 1 81 4	Y	3922	124040 4314	2 9	3811	1	109	8	147
09	151710 X	127803	-0-	-23907	-0-	1450 1 399 4	Y	3954	121605 4349	2 9	3778	1	77	8	246
10	156767 X	117455	-0-	-39312	-0-	1227 1 25 4	Y	3584	112261 3942	2 9	3609	1	60	8	161
*11	143460 X	97441	-0-	-46019	-0-	1006 1 22 4	Y	2857	93270 3143	2 9	2857	1	40	8	121

HARRISON STATE UNIT 14			WELL #: 2HA		RRCID -> 291867		COMPL. DATE 05/17/2023		TOTAL DEPTH 11639		PERF.12070 - 18660				
06	64650 X	63327	-0-	-1323	-0-	58156 2 4629 9	Y	4208	542 4	4	4193	1	69	8	376
07	70130 X	70130	-0-	-0-	-0-	64964 2 5075 9	Y	4614	91 4	4	4558	1	90	8	342
08	67228 X	67228	-0-	-0-	-0-	61656 2 5084 9	Y	4622	488 4	4	4461	1	98	8	405
09	62870 X	62870	-0-	-0-	-0-	56693 2 5283 9	Y	4803	894 4	4	4802	1	77	8	329
10	70122 X	64559	-0-	-5563	-0-	59326 2 5081 9	Y	4619	152 4	4	4537	1	136	5	193
*11	67860 X	61175	-0-	-6685	-0-	56654 2 4439 9	Y	4035	82 4	4	4065	1	59	8	104

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) II,LLC//CONT.// 712803																
HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 1HA RRCID -> 292065																
CAPACITY COMPL. DATE 05/17/2023																
CNTY: WARD																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	75780 X	72316	-0-	-3464	-0-	66927	2	600	4	Y	4354	4310	1	68	8	386
						4789	9									
07	77190 X	75401	-0-	-1789	-0-	70106	2	104	4	Y	4719	4666	1	89	8	350
						5191	9									
08	75769 X	75769	-0-	-0-	-0-	70540	2	573	4	Y	4233	4113	1	97	8	373
						4656	9									
09	71700 X	70730	-0-	-970	-0-	65485	2	1034	4	Y	3828	3860	1	76	8	265
						4211	9									
10	74090 X	72302	-0-	-1788	-0-	67338	2	172	4	Y	4356	4270	1	136	5	181
						4792	9					34	8			
*11	71700 X	70573	-0-	-1127	-0-	65988	2	95	4	Y	4082	4097	1	61	8	105
						4490	9									
BROWN STATE 44-2 WELL #: 7H RRCID -> 292999																
COMPL. DATE 03/08/2023																
TOTAL DEPTH 10603 PERF.11091 - 16062																
06	43003 X	43003	-0-	-0-	-0-	1406	1	38269	2	Y	3018	2968	1	32	8	314
						8	4	3320	9							
07	51212 X	43569	-0-	-7643	-0-	1634	1	39133	2	Y	2362	2439	1	34	8	203
						204	4	2598	9							
08	51212 X	41445	-0-	-9767	-0-	1579	1	36734	2	Y	2649	2584	1	38	8	230
						218	4	2914	9							
09	49560 X	38630	-0-	-10930	-0-	1616	1	34294	2	Y	2290	2194	1	28	8	298
						201	4	2519	9							
10	45105 X	39278	-0-	-5827	-0-	1571	1	35187	2	Y	2084	2219	1	30	8	133
						228	4	2292	9							
*11	42990 X	39111	-0-	-3879	-0-	1579	1	34706	2	Y	2437	2354	1	23	8	193
						145	4	2681	9							
BROWN STATE 44-2 WELL #: 8H RRCID -> 293000																
COMPL. DATE 01/07/2022																
TOTAL DEPTH 10631 PERF.11180 - 16164																
06	49230 X	35254	-0-	-13976	-0-	1111	1	31003	2	Y	2850	2835	1	22	8	300
						5	4	3135	9							
07	45229 X	27380	-0-	-17849	-0-	992	1	23617	2	Y	2440	2509	1	22	8	209
						87	4	2684	9							
08	47275 X	34073	-0-	-13202	-0-	1257	1	29837	2	Y	2559	2520	1	24	8	224
						164	4	2815	9							
09	45750 X	27275	-0-	-18475	-0-	1035	1	23670	2	Y	2224	2140	1	18	8	290
						124	4	2446	9							
10	47275 X	24494	-0-	-22781	-0-	946	1	21402	2	Y	1802	1959	1	16	8	117
						164	4	1982	9							
*11	35250 X	32796	-0-	-2454	-0-	1317	1	29068	2	Y	2073	2008	1	17	8	165
						131	4	2280	9							
BERGMAN STATE 38 WELL #: 1H RRCID -> 293068																
COMPL. DATE 04/27/2022																
TOTAL DEPTH 10289 PERF.10680 - 15141																
06	51763 X	51763	-0-	-0-	-0-	1572	1	45388	2	Y	3522	3514	1	26	8	140
						929	4	3874	9							
07	52514 X	48561	-0-	-3953	-0-	1563	1	42773	2	Y	3544	3473	1	33	8	178
						327	4	3898	9							
08	53134 X	51722	-0-	-1412	-0-	1593	1	45954	2	Y	3610	3552	1	37	8	199
						204	4	3971	9							
09	51750 X	35812	-0-	-15938	-0-	1201	1	31386	2	Y	2859	2861	1	25	8	172
						80	4	3145	9							
10	53475 X	43793	-0-	-9682	-0-	1618	1	38637	2	Y	3147	3207	1	27	8	85
						76	4	3462	9							
*11	51750 X	33983	-0-	-17767	-0-	1392	1	29422	2	Y	2847	2794	1	21	8	117
						37	4	3132	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD								
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//			712803																
BLAKE STATE 15-22			WELL #:	3H	RRCID ->	294703	COMPL. DATE	11/11/2022	TOTAL	DEPTH	10728	PERF.	11246	-	20965				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06		255840 X	167955	-0-	-87885	-0-	158592	2	8639	9	724	4	Y	7854	7926	1	116	8	231
07		264368 X	194448	-0-	-69920	-0-	183998	2	9722	9	728	4	Y	8838	8397	1	173	8	499
08		257424 X	188401	-0-	-69023	-0-	179485	2	8710	9	206	4	Y	7918	7930	1	182	8	305
09		226980 X	182955	-0-	-44025	-0-	174932	2	7997	9	26	4	Y	7270	7216	1	140	8	219
10		214923 X	189467	-0-	-25456	-0-	181148	2	8312	9	7	4	Y	7556	7233	1	159	8	383
*11		188190 X	149462	-0-	-38728	-0-	143324	2	6111	9	27	4	Y	5555	5497	1	98	8	343
BLAKE STATE 15-22			WELL #:	1H	RRCID ->	294899	COMPL. DATE	10/09/2022	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	11061	-	20949				
06		276240 X	176404	-0-	-99836	-0-	168104	2	7534	9	766	4	Y	6849	6919	1	120	8	202
07		285448 X	210617	-0-	-74831	-0-	201091	2	8740	9	786	4	Y	7945	7524	1	175	8	448
08		275838 X	201046	-0-	-74792	-0-	193080	2	7737	9	229	4	Y	7034	7027	1	184	8	271
09		241860 X	208386	-0-	-33474	-0-	201022	2	7334	9	30	4	Y	6667	6581	1	157	8	200
10		231415 X	213740	-0-	-17675	-0-	206086	2	7646	9	8	4	Y	6951	6634	1	166	8	351
*11		203820 X	168397	-0-	-35423	-0-	163037	2	5332	9	28	4	Y	4847	4786	1	113	8	299
BLAKE STATE 15-22			WELL #:	2H	RRCID ->	294904	COMPL. DATE	01/16/2023	TOTAL	DEPTH	10784	PERF.	10967	-	20849				
06		271650 X	177115	-0-	-94535	-0-	167506	2	8858	9	751	4	Y	8053	8152	1	95	8	238
07		280705 X	200673	-0-	-80032	-0-	190156	2	9756	9	761	4	Y	8869	8472	1	131	8	504
08		274815 X	197108	-0-	-77707	-0-	188079	2	8815	9	214	4	Y	8014	8069	1	138	8	311
09		240720 X	189873	-0-	-50847	-0-	181729	2	8118	9	26	4	Y	7380	7342	1	126	8	223
10		228749 X	196904	-0-	-31845	-0-	188484	2	8412	9	8	4	Y	7647	7344	1	137	8	389
*11		194190 X	175385	-0-	-18805	-0-	168632	2	6722	9	31	4	Y	6111	6022	1	102	8	376
PLANTAIN STATE UNIT 94			WELL #:	2H	RRCID ->	295338	COMPL. DATE	05/18/2023	TOTAL	DEPTH	11889	PERF.	12241	-	20902				
06		0	105923	-0-	105923	125693	96470	2	9397	9	56	4	Y	8543	8479	1	4	8	396
07		233001 X	107308	-0-	-125693	-0-	97706	2	9237	9	365	4	Y	8397	8658	1	13	8	122
08		114607 X	103866	-0-	-10741	-0-	94335	2	9349	9	182	4	Y	8499	8329	1			292
09		110910 X	103767	-0-	-7143	-0-	95173	2	8580	9	14	4	Y	7800	7745	1			347
10		114607 X	105355	-0-	-9252	-0-	96660	2	8621	9	74	4	Y	7837	7932	1			252
*11		114727 X	114727	-0-	-0-	-0-	105640	2	9077	9	10	4	Y	8252	8077	1			427

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 1H RRCID -> 295531 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 11434 PERF.12977 - 20770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	146841	-0-	146841	164304	129209	2	79	4	Y	15957	15602	1	3 8	729
						17553	9								
07	DELQ PR	152428	-0-	152428	316732	131786	2	489	4	Y	18321	18776	1	10 8	264
						20153	9								
08	457545 X	140813	-0-	-316732	-0-	120503	2	237	4	Y	18248	17884	1		628
						20073	9								
09	140130 X	125571	-0-	-14559	-0-	107226	2	17	4	Y	16662	16549	1		741
						18328	9								
10	144801 X	118428	-0-	-26373	-0-	100138	2	1122	4	Y	15607	15845	1		503
						17168	9								
*11	140130 X	117912	-0-	-22218	-0-	99967	2	9	4	Y	16305	15964	1		844
						17936	9								

BERGMAN STATE 38 WELL #: 100H RRCID -> 295532 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 10764 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BERGMAN STATE 38 WELL #: 102H RRCID -> 295565 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10636 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 3H RRCID -> 295566 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 11857 PERF.12686 - 21681

06	0	114165	-0-	114165	135311	106804	2	62	4	Y	6635	6581	1	4 8	307
						7299	9								
07	246788 X	111477	-0-	-135311	-0-	104349	2	386	4	Y	6129	6335	1	12 8	89
						6742	9								
08	119505 X	102483	-0-	-17022	-0-	96171	2	186	4	Y	5569	5466	1		192
						6126	9								
09	115650 X	99296	-0-	-16354	-0-	93577	2	14	4	Y	5186	5148	1		230
						5705	9								
10	119505 X	96412	-0-	-23093	-0-	90986	2	73	4	Y	4866	4939	1		157
						5353	9								
*11	115650 X	102602	-0-	-13048	-0-	96996	2	9	4	Y	5088	4982	1		263
						5597	9								

BERGMAN STATE 38 WELL #: 101H RRCID -> 295662 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 10708 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFECAMP)																								
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC												//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BUNIN 4																								
WELL #:																								
RRCID -> 284685																								
COMPL. DATE																								
N/A																								
TOTAL DEPTH																								
N/A																								
PERF.10921 - 20875																								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE			
06		0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
07		0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
08		0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
09		0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
10		0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
11		0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
BUNIN 4																								
WELL #:																								
RRCID -> 284686																								
COMPL. DATE																								
N/A																								
TOTAL DEPTH																								
N/A																								
PERF.10921 - 20875																								
06		0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
07		0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
08		0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
09		0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
10		0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
11		0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC																								
EFG STATE 57-T2-42																								
WELL #:												730462		2H	RRCID -> 293353		COMPL. DATE		01/07/2022	TOTAL DEPTH		9896	PERF.10200 - 14846	
06		70800	X	53641	-0-	-17159		-0-	50364	2	3277	9	Y	2979	2984	1				107				
07		65317	X	55768	-0-	-9549		-0-	442	1	52129	2	Y	2906	2874	1				139				
									3197	9														
08		61008	X	54269	-0-	-6739		-0-	51137	2	3132	9	Y	2847	2851	1				135				
09		59040	X	50470	-0-	-8570		-0-	286	1	47091	2	Y	2812	2656	1				291				
									3093	9														
10		57567	X	41544	-0-	-16023		-0-	1826	1	37012	2	Y	2460	2592	1				159				
									2706	9														
11		53970	X	48972	-0-	-4998		-0-	6645	1	39763	2	Y	2331	2264	1				226				
									2564	9														
EFG STATE 57-T2-42																								
WELL #:																								
1H																								
RRCID -> 293368																								
COMPL. DATE																								
01/07/2022																								
TOTAL DEPTH																								
9904																								
PERF. 9940 - 14820																								
06		63060	X	57655	-0-	-5405		-0-	53993	2	3662	9	Y	3329	3335	1				119				
07		65193	X	57232	-0-	-7961		-0-	437	1	53145	2	Y	3318	3275	1				162				
									3650	9														
08		65193	X	54453	-0-	-10740		-0-	50839	2	3614	9	Y	3285	3302	1				145				
09		63090	X	49859	-0-	-13231		-0-	281	1	46254	2	Y	3022	2854	1				313				
									3324	9														
10		60171	X	58578	-0-	-1593		-0-	4176	1	51451	2	Y	2683	2812	1				184				
									2951	9														
11		57660	X	48549	-0-	-9111		-0-	6456	1	39127	2	Y	2696	2618	1				262				
									2966	9														
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20																								
WELL #:																								
1H																								
RRCID -> 294858																								
COMPL. DATE																								
03/27/2023																								
TOTAL DEPTH																								
11568																								
PERF.11589 - 16375																								
06		0	W	99652	-0-	99652		286156	90611	2	9041	9	N	8219	8307	1				137				
07		408639	X	122483	-0-	-286156		-0-	112231	2	10252	9	N	9320	9244	1				213				
08		105046	X	105046	-0-	-0-		-0-	94341	2	10705	9	N	9732	9650	1				295				
09		92160	X	91068	-0-	-1092		-0-	81811	2	9257	9	N	8415	8116	1				594				
10		95232	X	77073	-0-	-18159		-0-	71501	2	5572	9	N	5065	5432	1				227				
11		92160	X	21456	-0-	-70704		-0-	17954	2	3502	9	N	3184	3265	1				146				
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20																								
WELL #:																								
2H																								
RRCID -> 294859																								
COMPL. DATE																								
03/27/2023																								
TOTAL DEPTH																								
11146																								
PERF.11070 - 15870																								
06		0	W	79268	-0-	79268		216188	63549	2	15719	9	N	14290	14444	1				237				
07		298085	X	81897	-0-	-216188		-0-	66462	2	15435	9	N	14032	14003	1				266				
08		72195	X	72195	-0-	-0-		-0-	59411	2	12784	9	N	11622	11551	1				337				
09		55440	X	47105	-0-	-8335		-0-	39564	2	7541	9	N	6855	7192	1				-0-				
10		57288	X	30670	-0-	-26618		-0-	25182	2	5488	9	N	4989	4879	1				110				
11		55440	X	15020	-0-	-40420		-0-	13329	2	1691	9	N	1537	1577	1				70				

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 3H RRCID -> 294860 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11756 - 16635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 W	74695	-0-	74695	272647	67208	2	7487	9	N	6806	6879	1	113
07	347923	X	75276	-0-	-272647	-0-	67739	2	7537	9	N	6852	6830	1	135
08	105648	X	56545	-0-	-49103	-0-	50058	2	6487	9	N	5897	5847	1	185
09	97170	X	44864	-0-	-52306	-0-	39620	2	5244	9	N	4767	4692	1	260
10	95108	X	39613	-0-	-55495	-0-	37071	2	2542	9	N	2311	2456	1	115
11	74700	X	10961	-0-	-63739	-0-	9184	2	1777	9	N	1615	1656	1	74

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
 FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324

06	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	1800	1	10009	2	N	291	408	1	262
							2837	4	320	9					
07	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	1860	1	16896	2	N	230	160	1	332
							3350	4	253	9					
08	19685	X	18954	-0-	-731	-0-	1860	1	16481	2	N	327	277	1	382
							253	4	360	9					
09	19050	X	18351	-0-	-699	-0-	1800	1	16042	2	N	317	359	1	340
							160	4	349	9					
10	19685	X	17898	-0-	-1787	-0-	1860	1	15700	2	N	307	312	1	335
							338	9							
11	19050	X	NO RPT	-0-	-19050	-0-					N	NO RPT			335

SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709

06	37920	X	32353	-0-	-5567	-0-	2177	1	26610	2	N	1588	1510	1	343
							1819	4	1747	9					
07	37541	X	32735	-0-	-4806	-0-	2506	1	27428	2	N	1366	1444	1	265
							1298	4	1503	9					
08	35991	X	32884	-0-	-3107	-0-	513	1	30544	2	N	1634	1486	1	413
							30	4	1797	9					
09	34320	X	31823	-0-	-2497	-0-	778	1	29391	2	N	1471	1438	1	446
							36	4	1618	9					
10	34658	X	31700	-0-	-2958	-0-	17	1	29286	2	N	1464	1450	1	460
							787	4	1610	9					
11	32340	X	NO RPT	-0-	-32340	-0-					N	NO RPT			460

THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947

06	37421	X	37421	-0-	-0-	-0-	1978	1	32135	2	Y	2442	2356	1	232
							622	4	2686	9					
07	35680	X	35680	-0-	-0-	-0-	2018	1	30908	2	Y	2442	2431	1	243
							68	4	2686	9					
08	36500	X	36500	-0-	-0-	-0-	2026	1	28995	2	Y	2345	2306	1	282
							2899	4	2580	9					
09	34424	X	34424	-0-	-0-	-0-	1994	1	17205	2	Y	2611	2672	1	221
							12353	4	2872	9					
10	28086	X	6028	-0-	-22058	-0-	1952	1	16	2	Y	465	632	1	54
							3548	4	512	9					
11	27180	X	NO RPT	-0-	-27180	-0-					Y	NO RPT			54

PHANTOM (WOLFCAMP) U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP WESTWAY 2122			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 875462		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

				WELL #: 1	RRCID -> 286080	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL	DEPTH	9856	PERF.10156	-	17532		
06	34260	X	27005	-0-	-7255	-0-	1200	1	22255	2	N	1320	1874	1	701
							2098	4	1452	9					
07	33325	X	28625	-0-	-4700	-0-	1240	1	23976	2	N	1302	750	1	1253
							1977	4	1432	9					
08	27735	X	27735	-0-	-0-	-0-	1240	1	23995	2	N	1615	1676	1	1192
							723	4	1777	9					
09	29160	X	24717	-0-	-4443	-0-	1200	1	22009	2	N	1013	1649	1	556
							394	4	1114	9					
10	28613	X	25044	-0-	-3569	-0-	1240	1	22440	2	N	1232	936	1	852
							9	4	1355	9					
11	27690	X	NO RPT	-0-	-27690	-0-					N	NO RPT			852

THURMOND 132 ALLOC C			WELL #: 11H	RRCID -> 287221	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	10011	PERF.10587	-	20167			
06	35520	X	27948	-0-	-7572	-0-	152	1	25256	2	Y	1893	1863	1	181
							458	4	2082	9					
07	35144	X	35144	-0-	-0-	-0-	183	1	32072	2	Y	2566	2490	1	257
							66	4	2823	9					
08	33899	X	33899	-0-	-0-	-0-	175	1	28696	2	Y	2148	2145	1	260
							2665	4	2363	9					
09	29850	X	20124	-0-	-9726	-0-	136	1	10845	2	Y	1626	1746	1	140
							7354	4	1789	9					
*10	36770	X	36770	-0-	-0-	-0-	249	1	714	2	Y	3243	3015	1	368
							32240	4	3567	9					
11	29850	X	NO RPT	-0-	-29850	-0-					Y	NO RPT			368

UPCURVE ENERGY, LLC SUNSHINE STATE 44			WELL #: 1H	RRCID -> 290209	COMPL. DATE	03/12/2018	TOTAL	DEPTH	10176	PERF.10380	-	16240			
06	27570	X	26147	-0-	-1423	-0-	2191	1	23098	2	Y	780	783	1	53
							858	9							
07	27559	X	26466	-0-	-1093	-0-	25534	2	932	9	Y	847	823	0	77
08	27899	X	27899	-0-	-0-	-0-	27030	2	869	9	Y	790	770	0	97
09	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	25499	2	749	9	Y	681	719	0	59
10	28522	X	28522	-0-	-0-	-0-	27711	2	811	9	Y	737	734	0	62
11	27000	X	26665	-0-	-335	-0-	22049	2	3883	4	Y	666	662	0	66
							733	9							

YORK STATE 33 1H			WELL #: 1H	RRCID -> 290254	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL	DEPTH	10312	PERF.10200	-	16728			
06	32160	X	29427	-0-	-2733	-0-	2434	1	25617	2	Y	1214	1202	1	140
							41	4	1335	9					
07	33232	X	26927	-0-	-6305	-0-	25491	2	1436	9	Y	1305	1289	0	156
08	30442	X	28401	-0-	-2041	-0-	27105	2	1296	9	Y	1178	1197	0	137
09	29430	X	27091	-0-	-2339	-0-	25804	2	1287	9	Y	1170	1158	0	149
10	30411	X	26983	-0-	-3428	-0-	25676	2	1307	9	Y	1188	1194	0	143
11	29430	X	25269	-0-	-4161	-0-	24004	2	26	4	Y	1126	1139	0	130
							1239	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC WINKLER STATE 34			//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
			//CONT.// 878506													
			WELL #:	3H	RRCID ->	290261	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	10319	PERF.	10469 - 19950				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		44250 X	43309	-0-	-941	-0-	3460	1	36415	2	Y	3069	3028	1		352
							58	4	3376	9						
07		45725 X	42604	-0-	-3121	-0-	39127	2	3477	9	Y	3161	3133	0		380
08		46500 X	42666	-0-	-3834	-0-	39414	2	3252	9	Y	2956	2993	0		343
09		43470 X	41509	-0-	-1961	-0-	38459	2	3050	9	Y	2773	2761	0		355
10		44764 X	44023	-0-	-741	-0-	40967	2	3056	9	Y	2778	2798	0		335
11		43320 X	40730	-0-	-2590	-0-	37628	2	41	4	Y	2783	2799	0		319
							3061	9								
EDDIE GUNNER STATE 44			WELL #:	3H	RRCID ->	290329	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9872 - 18204				
06		34590 X	33251	-0-	-1339	-0-	2607	1	27476	2	Y	2880	2861	1		192
							3168	9								
07		35743 X	35655	-0-	-88	-0-	32379	2	3276	9	Y	2978	2898	0		272
08		33668 X	33668	-0-	-0-	-0-	30620	2	3048	9	Y	2771	2703	0		340
09		32010 X	29839	-0-	-2171	-0-	27286	2	2553	9	Y	2321	2460	0		201
10		33729 X	33729	-0-	-0-	-0-	30756	2	2973	9	Y	2703	2679	0		225
11		32010 X	31079	-0-	-931	-0-	24037	2	4233	4	Y	2554	2526	0		253
							2809	9								
E STORM STATE 33			WELL #:	1H	RRCID ->	290430	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	10193 - 15665				
06		27330 X	23350	-0-	-3980	-0-	1963	1	20681	2	N	634	532	1		737
							9	4	697	9						
07		28241 X	8152	-0-	-20089	-0-	7690	2	9	4	N	412	488	0		661
							453	9								
08		31051 X	31051	-0-	-0-	-0-	28479	2	2572	9	N	2338	2285	0		714
09		40757 X	40757	-0-	-0-	-0-	38001	2	2756	9	N	2505	2550	0		669
10		51493 X	51493	-0-	-0-	-0-	48677	2	2816	9	N	2560	2510	0		719
11		40144 X	40144	-0-	-0-	-0-	38136	2	2008	9	N	1825	1841	0		703
WINKLER STATE 34			WELL #:	1H	RRCID ->	290482	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	10291 - 19348				
06		34350 X	29052	-0-	-5298	-0-	2359	1	24821	2	Y	1665	1669	1		194
							40	4	1832	9						
07		35495 X	24994	-0-	-10501	-0-	22994	2	2000	9	Y	1818	1794	0		218
08		32953 X	25636	-0-	-7317	-0-	23642	2	1994	9	Y	1813	1822	0		209
09		30480 X	25578	-0-	-4902	-0-	23517	2	2061	9	Y	1874	1846	0		237
10		30008 X	27211	-0-	-2797	-0-	25381	2	1830	9	Y	1664	1698	0		203
11		29040 X	26729	-0-	-2311	-0-	24641	2	27	4	Y	1874	1865	0		212
							2061	9								
MACKEY STATE 33			WELL #:	1H	RRCID ->	290484	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	11895 - 19959				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
UPCURVE ENERGY, LLC		//CONT.// 878506													
B JOHNSON STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290492	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10015	- 19659			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		24930 X	22064	-0-	-2866	-0-	1774	1	18669	2	Y	1446	1493	1	174
							30	4	1591	9					
07		25761 X	7825	-0-	-17936	-0-	7274	2	551	9	Y	501	602	0	73
08		23002 X	18731	-0-	-4271	-0-	16789	2	1942	9	Y	1765	1649	0	189
09		22260 X	11829	-0-	-10431	-0-	10540	2	1289	9	Y	1172	1206	0	155
10		23002 X	15252	-0-	-7750	-0-	13567	2	1685	9	Y	1532	1507	0	180
11		22050 X	21003	-0-	-1047	-0-	18130	2	20	4	Y	2594	2491	0	283
							2853	9							

WINKLER STATE 34		WELL #:		2H	RRCID ->	290505	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL DEPTH	9909	PERF.10118	- 19689			
06		26580 X	14981	-0-	-11599	-0-	1117	1	11755	2	Y	1900	1875	1	218
							19	4	2090	9					
07		23684 X	17513	-0-	-6171	-0-	15312	2	2201	9	Y	2001	1979	0	240
08		20832 X	16523	-0-	-4309	-0-	14704	2	1819	9	Y	1654	1699	0	195
09		16140 X	6094	-0-	-10046	-0-	5514	2	580	9	Y	527	640	0	82
10		17515 X	6651	-0-	-10864	-0-	5440	2	1211	9	Y	1101	1056	0	127
11		16950 X	-0-	-0-	-16950	-0-					Y	645	693	0	79

MARALO STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290524	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10512	- 19009			
06		39480 X	33345	-0-	-6135	-0-	2719	1	28613	2	Y	1788	1786	1	208
							46	4	1967	9					
07		40796 X	30353	-0-	-10443	-0-	28422	2	1931	9	Y	1755	1750	0	213
08		39793 X	39793	-0-	-0-	-0-	37597	2	2196	9	Y	1996	1982	0	227
09		37341 X	37341	-0-	-0-	-0-	35297	2	2044	9	Y	1858	1847	0	238
10		41240 X	41240	-0-	-0-	-0-	39050	2	2190	9	Y	1991	1991	0	238
11		39237 X	39237	-0-	-0-	-0-	37033	2	40	4	Y	1967	1980	0	225
							2164	9							

S. JOHNSON 19		WELL #:		2H	RRCID ->	290542	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL DEPTH	9833	PERF.10137	- 17601			
06		34408 X	34408	-0-	-0-	-0-	27796	2	6612	9	Y	6011	6056	1	140
07		35656 X	35656	-0-	-0-	-0-	28890	2	6766	9	Y	6151	6133	0	158
08		32488 X	27658	-0-	-4830	-0-	22573	2	5085	9	Y	4623	4661	0	120
09		31440 X	30609	-0-	-831	-0-	25172	2	5437	9	Y	4943	4907	0	156
10		35935 X	35935	-0-	-0-	-0-	29816	2	6119	9	Y	5563	5515	0	204
11		31440 X	31265	-0-	-175	-0-	24857	2	863	4	Y	5041	5039	0	206
							5545	9							

HERD 20		WELL #:		3H	RRCID ->	290591	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10702	- 20560			
06		26266 X	26266	-0-	-0-	-0-	22949	2	3317	9	Y	3015	3022	1	70
07		30319 X	30319	-0-	-0-	-0-	26911	2	3408	9	Y	3098	3088	0	80
08		28665 X	28665	-0-	-0-	-0-	25497	2	3168	9	Y	2880	2886	0	74
09		26280 X	18218	-0-	-8062	-0-	16080	2	2138	9	Y	1944	1956	0	62
10		30318 X	25759	-0-	-4559	-0-	22924	2	2835	9	Y	2577	2545	0	94
11		29340 X	23840	-0-	-5500	-0-	20533	2	713	4	Y	2358	2352	0	100
							2594	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
UPCURVE ENERGY, LLC		//CONT.// 878506											
EAST S JOHNSON 28		WELL #:		1H	RRCID ->	291907	COMPL. DATE	02/27/2019	TOTAL DEPTH	10174	PERF.10562	- 15907	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		25431 X	25431	-0-	-0-	21371	2	4060	9	Y	3691	3712	86
07		30678 X	30678	-0-	-0-	27227	2	3451	9	Y	3137	3142	81
08		41721 X	41721	-0-	-0-	38605	2	3116	9	Y	2833	2841	73
09		38820 X	28732	-0-	-10088	25982	2	2750	9	Y	2500	2493	80
10		40114 X	32002	-0-	-8112	29041	2	2961	9	Y	2692	2673	99
11		40380 X	29504	-0-	-10876	25806	2	896	4	Y	2547	2542	104
						2802	9						

WINKLER STATE 34		WELL #:		4H	RRCID ->	291920	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	9807	PERF.10081	- 18683	
06		26250 X	17470	-0-	-8780	1323	1	13922	2	Y	2003	2021	235
						22	4	2203	9				
07		27125 X	15449	-0-	-11676	13155	2	2294	9	Y	2085	2069	251
08		27125 X	16155	-0-	-10970	13839	2	2316	9	Y	2105	2114	242
09		18878 X	18878	-0-	-0-	16311	2	2567	9	Y	2334	2282	294
10		20458 X	20458	-0-	-0-	17855	2	2603	9	Y	2366	2376	284
11		20520 X	20520	-0-	-0-	17765	2	19	4	Y	2487	2488	283
						2736	9						

MCGARY 16		WELL #:		1H	RRCID ->	291933	COMPL. DATE	07/16/2019	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10612	- 15202	
06		14400 X	6791	-0-	-7609	4901	2	1890	9	Y	1718	1725	40
07		11191 X	6592	-0-	-4599	4577	2	2015	9	Y	1832	1825	47
08		11005 X	7817	-0-	-3188	5772	2	2045	9	Y	1859	1858	48
09		10650 X	3381	-0-	-7269	2649	2	732	9	Y	665	691	22
10		15019 X	15019	-0-	-0-	12246	2	2773	9	Y	2521	2452	91
11		15038 X	15038	-0-	-0-	12379	2	430	4	Y	2026	2034	83
						2229	9						

B HILL 18		WELL #:		1H	RRCID ->	291961	COMPL. DATE	02/11/2019	TOTAL DEPTH	10227	PERF.10388	- 15065	
06		15630 X	15627	-0-	-3	13742	2	1885	9	Y	1714	1718	40
07		16748 X	16748	-0-	-0-	14806	2	1942	9	Y	1765	1760	45
08		18321 X	14377	-0-	-3944	12621	2	1756	9	Y	1596	1600	41
09		17730 X	7853	-0-	-9877	6967	2	886	9	Y	805	820	26
10		17825 X	12464	-0-	-5361	10750	2	1714	9	Y	1558	1528	56
11		16200 X	12926	-0-	-3274	11005	2	382	4	Y	1399	1398	57
						1539	9						

TEA TIME STATE WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	293047	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9915	- 18478	
06		54720 X	52954	-0-	-1766	4261	1	44914	2	Y	3435	3447	231
						3779	9						
07		56544 X	13556	-0-	-42988	12764	2	792	9	Y	720	869	82
08		50871 X	13043	-0-	-37828	11842	2	1201	9	Y	1092	1043	131
09		49230 X	21266	-0-	-27964	18646	2	2620	9	Y	2382	2323	190
10		50871 X	23838	-0-	-27033	21037	2	2801	9	Y	2546	2524	212
11		49230 X	17120	-0-	-32110	12245	2	2157	4	Y	2471	2439	244
						2718	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD		
UPCURVE ENERGY, LLC				//CONT.//	878506										
TEA TIME STATE EAST				WELL #:	1H	RRCID ->	293058	COMPL. DATE	11/03/2021	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	9930 - 16902		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		51219 X	51219	-0-	-0-	-0-	4035	1	42525	2	Y	4235	4248	1	285
							4659	9							
07		46484 X	46484	-0-	-0-	-0-	42011	2	4473	9	Y	4066	3978	0	373
08		48422 X	31666	-0-	-16756	-0-	29088	2	2578	9	Y	2344	2413	0	304
09		46860 X	15392	-0-	-31468	-0-	12228	2	3164	9	Y	2876	2940	0	240
10		48422 X	17202	-0-	-31220	-0-	13848	2	3354	9	Y	3049	3034	0	255
11		46860 X	17690	-0-	-29170	-0-	12329	2	2171	4	Y	2900	2868	0	287
							3190	9							

EDDIE GUNNER STATE 44				WELL #:	1H	RRCID ->	294720	COMPL. DATE	07/31/2021	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	9768 - 19541		
06		62610 X	25396	-0-	-37214	-0-	1986	1	20928	2	Y	2256	2304	1	155
							2482	9							
07		17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	15100	2	2201	9	Y	2001	1971	0	185
08		35960 X	7741	-0-	-28219	-0-	7138	2	603	9	Y	548	651	0	82
09		31800 X	23562	-0-	-8238	-0-	20034	2	3528	9	Y	3207	3040	0	249
10		26412 X	21461	-0-	-4951	-0-	18721	2	2740	9	Y	2491	2527	0	213
11		25410 X	17594	-0-	-7816	-0-	12954	2	2282	4	Y	2144	2142	0	215
							2358	9							

PASSMORE-JOHNSON STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	294722	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	10102 - 22162		
06		0 W	52326	-0-	52326	877819	44680	2	7646	9	Y	6951	6972	1	161
07		0 W	40134	-0-	40134	917953	34525	2	5609	9	Y	5099	5128	0	132
08		940531 X	22578	-0-	-917953	-0-	19264	2	3314	9	Y	3013	3066	0	79
09		35910 X	24718	-0-	-11192	-0-	21264	2	3454	9	Y	3140	3120	0	99
10		37107 X	25874	-0-	-11233	-0-	22302	2	3572	9	Y	3247	3227	0	119
11		35910 X	26537	-0-	-9373	-0-	22014	2	764	4	Y	3417	3397	0	139
							3759	9							

HERD 20				WELL #:	2H	RRCID ->	295124	COMPL. DATE	04/23/2021	TOTAL DEPTH	10019	PERF.	10272 - 17589		
06		34770 X	14544	-0-	-20226	-0-	11318	2	3226	9	Y	2933	2940	0	68
07		35929 X	13104	-0-	-22825	-0-	9954	2	3150	9	Y	2864	2858	0	74
08		35929 X	13147	-0-	-22782	-0-	10199	2	2948	9	Y	2680	2685	0	69
09		11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	8701	2	2631	9	Y	2392	2385	0	76
10		15035 X	11749	-0-	-3286	-0-	9022	2	2727	9	Y	2479	2464	0	91
11		14550 X	13440	-0-	-1110	-0-	10483	2	364	4	Y	2357	2352	0	96
							2593	9							

WINKLER-HOWE STATE 34				WELL #:	5H	RRCID ->	295227	COMPL. DATE	02/23/2022	TOTAL DEPTH	9797	PERF.	10072 - 21772		
06		15630 X	2818	-0-	-12812	-0-	2818	2			Y	-0-			1
07		16151 X	1247	-0-	-14904	-0-	1247	2			Y	-0-			1
08		16151 X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-			1
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
11		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
UPCURVE ENERGY, LLC															
B BOMB WEST															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 878506															
WELL #: 4H RRCID -> 295234 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10483 - 18808															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		58708 X	58708	-0-	-0-	-0-	48478	2	10230	9	Y	9300	9312	0	216
07		57788 X	57788	-0-	-0-	-0-	48040	2	9748	9	Y	8862	8851	0	227
08		54487 X	54487	-0-	-0-	-0-	45497	2	8990	9	Y	8173	8189	0	211
09		50425 X	50425	-0-	-0-	-0-	42661	2	7764	9	Y	7058	7045	0	224
10		53630 X	41420	-0-	-12210	-0-	34615	2	6805	9	Y	6186	6182	0	228
11		51900 X	40442	-0-	-11458	-0-	32631	2	1132	4	Y	6072	6053	0	247
							6679	9							

CHERRY HILL EAST															
WELL #: 1H RRCID -> 295235 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10039 - 18577															
06		44700 X	44136	-0-	-564	-0-	34832	2	9304	9	Y	8458	8496	0	196
07		46190 X	42360	-0-	-3830	-0-	33490	2	8870	9	Y	8064	8052	0	208
08		46190 X	40877	-0-	-5313	-0-	32544	2	8333	9	Y	7575	7588	0	195
09		39028 X	39028	-0-	-0-	-0-	31661	2	7367	9	Y	6697	6679	0	213
10		46190 X	43698	-0-	-2492	-0-	35936	2	7762	9	Y	7056	7010	0	259
11		44130 X	41014	-0-	-3116	-0-	32656	2	1133	4	Y	6568	6559	0	268
							7225	9							

B BOMB EAST															
WELL #: 3H RRCID -> 295375 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10557 - 18884															
*12		53830 X	53830	-0-	-0-	-0-	40442	2	537	4	Y	11683	11715	0	228
							12851	9							
*01		62493 X	62493	-0-	-0-	-0-	49201	2	13292	9	Y	12084	12038	0	274
*02		58058 X	58058	-0-	-0-	-0-	46835	2	11223	9	Y	10203	10241	0	236
*03		60311 X	60311	-0-	-0-	-0-	49061	2	11250	9	Y	10227	10246	0	217
*04		57256 X	57256	-0-	-0-	-0-	47198	2	10058	9	Y	9144	9187	0	174
*05		55392 X	55392	-0-	-0-	-0-	45589	2	207	4	Y	8724	8692	0	206
							9596	9							
*06		49357 X	49357	-0-	-0-	-0-	40924	2	8433	9	Y	7666	7694	0	178
*07		41881 X	33269	-0-	-8612	-0-	27110	2	6159	9	Y	5599	5632	0	145
*08		41881 X	40414	-0-	-1467	-0-	33141	2	7273	9	Y	6612	6587	0	170
*09		48347 X	48347	-0-	-0-	-0-	41062	2	7285	9	Y	6623	6583	0	210
*10		45160 X	45160	-0-	-0-	-0-	38416	2	6744	9	Y	6131	6115	0	226
11		40530 X	39867	-0-	-663	-0-	32966	2	1144	4	Y	5234	5246	0	214
							5757	9							

CHERRY HILL WEST															
WELL #: 2H RRCID -> 295376 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10125 - 18684															
*12		53643 X	53643	-0-	-0-	-0-	40046	2	532	4	Y	11877	11899	0	231
							13065	9							
*01		43890 X	43890	-0-	-0-	-0-	33892	2	9998	9	Y	9089	9113	0	207
*02		44600 X	44600	-0-	-0-	-0-	33972	2	10628	9	Y	9662	9647	0	222
*03		53445 X	53445	-0-	-0-	-0-	42559	2	10886	9	Y	9896	9908	0	210
*04		48175 X	48175	-0-	-0-	-0-	38800	2	9375	9	Y	8523	8571	0	162
*05		43191 X	43191	-0-	-0-	-0-	34377	2	156	4	Y	7871	7847	0	186
							8658	9							
*06		40127 X	40127	-0-	-0-	-0-	32483	2	7644	9	Y	6949	6974	0	161
*07		39370 X	23346	-0-	-16024	-0-	16243	2	7103	9	Y	6457	6452	0	166
*08		54629 X	54629	-0-	-0-	-0-	46563	2	8066	9	Y	7333	7311	0	188
*09		42562 X	42562	-0-	-0-	-0-	36203	2	6359	9	Y	5781	5785	0	184
*10		37519 X	37519	-0-	-0-	-0-	32614	2	4905	9	Y	4459	4478	0	165
11		38100 X	37247	-0-	-853	-0-	29415	2	1021	4	Y	6192	6108	0	249
							6811	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WATERBRIDGE STATELINE LLC				900327													
HSS STATE 45-18X7				WELL #:		1H		RRCID -> 279160		COMPL. DATE 03/20/2017		TOTAL DEPTH 9377		PERF. 3405 - 5130			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623				CAPACITY				CNTY: WARD					
PECOS STATE 46				WELL #:		5H		RRCID -> 282460		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 11348		PERF.11251 - 16113			
06	21300	X	19517	-0-	-1783	-0-	17428	3	2089	9	Y	1899	2134	1	3	8	544
07	22010	X	5941	-0-	-16069	-0-	5130	3	811	9	Y	737	1069	1			212
08	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-					Y	1233	1149	1	1	8	295
09	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	6					301
10	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	21462	3	1899	9	Y	1726	1745	1	2	8	280
*11	19530	X	15985	-0-	-3545	-0-	14061	3	1924	9	Y	1749	1318	1	19	8	692

COVINGTON 46				WELL #:		7H		RRCID -> 283218		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 9969		PERF.10152 - 14708			
06	13290	X	12700	-0-	-590	-0-	997	1	10269	3	Y	1272	1259	0	1	8	158
							35	4	1399	9							
07	13702	X	7591	-0-	-6111	-0-	882	1	6130	3	Y	526	609	0			75
							579	9									
08	13578	X	2337	-0-	-11241	-0-	611	1	1196	3	Y	482	505	0			52
							530	9									
09	13140	X	13050	-0-	-90	-0-	1052	1	10855	3	Y	1039	970	0	1	8	120
							1143	9									
10	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	1113	1	11650	3	Y	1100	1097	0	1	8	122
							1210	9									
*11	12690	X	8363	-0-	-4327	-0-	1040	1	6626	3	Y	634	664	0	5	8	87
							697	9									

COVINGTON 46				WELL #:		8H		RRCID -> 283219		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 10086		PERF.10267 - 14821			
06	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	715	1	7363	3	Y	1437	1412	0	1	8	179
							74	4	1581	9							
07	10540	X	8409	-0-	-2131	-0-	887	1	6158	3	Y	1240	1241	0			178
							1364	9									
08	10540	X	4942	-0-	-5598	-0-	1158	1	2269	3	Y	1366	1395	0	1	8	148
							12	4	1503	9							
09	10200	X	9167	-0-	-1033	-0-	660	1	6810	3	Y	1543	1512	0	1	8	178
							1697	9									
10	10199	X	9068	-0-	-1131	-0-	656	1	6870	3	Y	1402	1423	0	1	8	156
							1542	9									
*11	9720	X	5783	-0-	-3937	-0-	672	1	4284	3	Y	752	800	0	5	8	103
							827	9									

COVINGTON 46				WELL #:		9H		RRCID -> 283220		COMPL. DATE 10/16/2017		TOTAL DEPTH 10083		PERF.10146 - 14840			
06	20670	X	8968	-0-	-11702	-0-	7854	3	1	4	Y	1012	1054	0	1	8	124
							1113	9									
07	21359	X	10823	-0-	-10536	-0-	9247	3	1576	9	Y	1433	1373	0			184
08	17298	X	11276	-0-	-6022	-0-	9686	3	1590	9	Y	1445	1525	0	2	8	102
09	10860	X	10248	-0-	-612	-0-	8965	3	1283	9	Y	1166	1152	0	2	8	114
10	11222	X	10684	-0-	-538	-0-	9097	3	1587	9	Y	1443	1383	0	3	8	171
*11	10920	X	7750	-0-	-3170	-0-	6614	3	1136	9	Y	1033	1074	0	6	8	124

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC MAISIE STATE 10		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE

06	17940 X	17159	-0-	-781	-0-	386 1	13091 3	3341	3255 0	Y	10692	10942	- 15498	
07	17515 X	17101	-0-	-414	-0-	7 4	3675 9	2699	2761 0	Y	10692	10942	- 15498	
08	17732 X	15261	-0-	-2471	-0-	390 1	13724 3	3460	3486 0	Y	10692	10942	- 15498	
09	17160 X	14769	-0-	-2391	-0-	18 4	2969 9	3005	3035 0	Y	10692	10942	- 15498	
10	17732 X	14502	-0-	-3230	-0-	333 1	10916 3	2575	2444 0	Y	10692	10942	- 15498	
11	17160 X	9855	-0-	-7305	-0-	206 4	3806 9	2211	2253 0	Y	10692	10942	- 15498	
						434 1	10859 3							
						170 4	3306 9							
						486 1	11053 3							
						130 4	2833 9							
						349 1	6903 3							
						171 4	2432 9							

FIVER STATE 18														
06	20430 X	16698	-0-	-3732	-0-	434 1	14732 3	1393	1369 0	Y	11559	11719	- 16227	
07	19282 X	17075	-0-	-2207	-0-	1532 9	429 1	1492	1373 0	Y	11559	11719	- 16227	
08	18879 X	15908	-0-	-2971	-0-	5 4	1641 9	1401	1388 0	Y	11559	11719	- 16227	
09	18030 X	16769	-0-	-1261	-0-	423 1	13783 3	1544	1561 0	Y	11559	11719	- 16227	
10	17980 X	16727	-0-	-1253	-0-	161 4	1541 9	1803	1781 0	Y	11559	11719	- 16227	
11	16710 X	13817	-0-	-2893	-0-	574 1	14440 3	1338	1338 0	Y	11559	11719	- 16227	
						621 1	14111 3							
						12 4	1983 9							
						593 1	11730 3							
						22 4	1472 9							

COVINGTON 46														
06	19020 X	12617	-0-	-6403	-0-	11211 3	1406 9	1278	1281 0	Y	9923	10016	- 14710	
07	19654 X	14296	-0-	-5358	-0-	12741 3	1555 9	1414	1389 0	Y	9923	10016	- 14710	
08	18972 X	13288	-0-	-5684	-0-	11713 3	1575 9	1432	1511 0	Y	9923	10016	- 14710	
09	14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	12742 3	1543 9	1403	1365 0	Y	9923	10016	- 14710	
10	15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	14119 3	1583 9	1439	1403 0	Y	9923	10016	- 14710	
*11	13830 X	9099	-0-	-4731	-0-	8195 3	904 9	822	886 0	Y	9923	10016	- 14710	

YMC 9														
06	14100 X	13697	-0-	-403	-0-	11458 3	2239 9	2035	1993 0	Y	10864	11255	- 15997	
07	16199 X	16199	-0-	-0-	-0-	13681 3	2518 9	2289	2284 0	Y	10864	11255	- 15997	
08	17371 X	17371	-0-	-0-	-0-	14862 3	2509 9	2281	2283 0	Y	10864	11255	- 15997	
09	16322 X	16322	-0-	-0-	-0-	13717 3	2605 9	2368	2312 0	Y	10864	11255	- 15997	
10	16213 X	11472	-0-	-4741	-0-	9109 3	2363 9	2148	2247 0	Y	10864	11255	- 15997	
*11	16800 X	14381	-0-	-2419	-0-	12003 3	2378 9	2162	2129 0	Y	10864	11255	- 15997	

CIRCE STATE 28														
06	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	171 1	5810 3	1916	1749 0	Y	10761	10722	- 15506	
07	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	33 4	2108 9	1335	1372 0	Y	10761	10722	- 15506	
08	9207 X	7089	-0-	-2118	-0-	152 1	5307 3	1673	1664 0	Y	10761	10722	- 15506	
09	8910 X	7575	-0-	-1335	-0-	5 4	1469 9	1115	1143 0	Y	10761	10722	- 15506	
10	9207 X	1382	-0-	-7825	-0-	61 4	1840 9	19	225 0	Y	10761	10722	- 15506	
11	8130 X	1888	-0-	-6242	-0-	241 1	6083 3	235	181 0	Y	10761	10722	- 15506	
						24 4	1227 9							
						57 1	1303 3							
						1 4	21 9							
						78 1	1548 3							
						3 4	259 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-15D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

						WELL #: 17H	RRCID -> 283421	COMPL. DATE 08/23/2017	TOTAL DEPTH 11441	PERF.11928 - 19310						
06		18810 X	16254	-0-	-2556	-0-	659 1 1918 9	13677 3	Y		1744	1723 0	1 8			102
07		18786 X	13291	-0-	-5495	-0-	827 1 3 4	11153 3	Y		1189	1032 0				259
08		18786 X	15469	-0-	-3317	-0-	733 1 1948 9	12788 3	Y		1771	1697 0	1 8			332
09		18653 X	18653	-0-	-0-	-0-	763 1 2818 9	15072 3	Y		2562	2472 0	1 8			421
10		18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	15875 3	2759 9	Y		2508	2810 0	1 8			118
11		16260 X	8484	-0-	-7776	-0-	7802 3	682 9	Y		620	679 0	4 8			55

LINDSAY 10-15F																
						WELL #: 19H	RRCID -> 283422	COMPL. DATE 02/16/2018	TOTAL DEPTH 11457	PERF.11957 - 19407						
06		18360 X	13477	-0-	-4883	-0-	576 1 939 9	11962 3	Y		854	857 0	1 8			50
07		18972 X	6780	-0-	-12192	-0-	415 1 4 4	5603 3	Y		689	589 0				150
08		22072 X	9979	-0-	-12093	-0-	484 1 1059 9	8436 3	Y		963	932 0	1 8			180
09		21360 X	10426	-0-	-10934	-0-	444 1 1206 9	8776 3	Y		1096	1095 0	1 8			180
10		19437 X	10163	-0-	-9274	-0-	9082 3	1081 9	Y		983	1117 0				46
11		13470 X	7223	-0-	-6247	-0-	6696 3	527 9	Y		479	478 0	5 8			42

LINDSAY 10-15G																
						WELL #: 20H	RRCID -> 283423	COMPL. DATE 02/26/2018	TOTAL DEPTH 12015	PERF.12430 - 17934						
06		118680 X	86831	-0-	-31849	-0-	1365 1 176 4	81299 3	Y		3628	3645 0	5 8			42
07		122636 X	90361	-0-	-32275	-0-	1563 1 1007 4	84054 3	Y		3397	3330 0	1 8			108
08		88746 X	88746	-0-	-0-	-0-	1574 1 62 4	83105 3	Y		3641	3636 0	5 8			108
09		86820 X	55890	-0-	-30930	-0-	1098 1 2693 9	52099 3	Y		2448	2440 0	4 8			112
10		90365 X	50217	-0-	-40148	-0-	1070 1 2680 9	46467 3	Y		2436	2497 0	1 8			50
11		87450 X	30985	-0-	-56465	-0-	1211 1 59 4	28067 3	Y		1498	1454 0	2 8			92

WILE E. COYOTE STATE 40																
						WELL #: 7H	RRCID -> 283441	COMPL. DATE 12/12/2017	TOTAL DEPTH 10974	PERF.11140 - 17442						
06		7560 X	6212	-0-	-1348	-0-	319 1 222 4	5018 3	Y		594	636 0				76
07		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	224 1 287 4	6977 3	Y		504	540 0				40
08		9424 X	8584	-0-	-840	-0-	263 1 52 4	7465 3	Y		731	709 0				62
09		9120 X	8444	-0-	-676	-0-	44 1 251 4	7276 3	Y		794	790 0				66
10		9424 X	5051	-0-	-4373	-0-	49 1 254 4	4268 3	Y		436	456 0				46
11		8310 X	6492	-0-	-1818	-0-	171 1 387 4	5331 3	Y		548	556 0				38

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 6-7F		WELL #: 7H		RRCID -> 283443		COMPL. DATE 08/28/2017				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	16650 X	14569	-0-	-2081	-0-	261	1	11940	3	Y	2152	2123	0	4 8 59
07	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	454	1	14334	3	Y	2183	2159	0	83
08	16678 X	12331	-0-	-4347	-0-	2401	9	11128	3	Y	928	920	0	1 8 90
09	16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	1021	9	14189	3	Y	1621	1662	0	2 8 47
10	20569 X	20569	-0-	-0-	-0-	499	1	17308	3	Y	2456	2420	0	2 8 81
*11	16620 X	15835	-0-	-785	-0-	1783	9	13597	3	Y	2027	2026	0	10 8 72
						559	1							
						2702	9							
						8	1							
						2230	9							
BIG HORN 56-1-19		WELL #: 1H		RRCID -> 283459		COMPL. DATE 01/10/2018				TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400				
06	20040 X	9394	-0-	-10646	-0-	8318	3	1076	9	Y	978	1041	0	1 8 131
07	20522 X	4269	-0-	-16253	-0-	3589	3	680	9	Y	618	278	0	471
08	19530 X	11413	-0-	-8117	-0-	9478	3	1935	9	Y	1759	2020	0	2 8 208
09	18900 X	15885	-0-	-3015	-0-	14084	3	2	4	Y	1635	1631	0	3 8 209
10	16796 X	16796	-0-	-0-	-0-	1799	9	2011	9	Y	1828	1827	0	3 8 207
*11	15859 X	15859	-0-	-0-	-0-	14785	3	1838	9	Y	1671	1616	0	19 8 243
						14021	3							
RED BLUFF 13		WELL #: 9H		RRCID -> 283480		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077				
06	7350 X	5231	-0-	-2119	-0-	133	1	4416	3	Y	620	605	0	46
07	7843 X	4641	-0-	-3202	-0-	682	9	3983	3	Y	489	512	0	23
08	7843 X	6104	-0-	-1739	-0-	120	1	5331	3	Y	563	543	0	43
09	7590 X	5624	-0-	-1966	-0-	538	9	4766	3	Y	661	639	0	1 8 64
10	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-	154	1			Y	249	302	0	11
*11	5910 X	5373	-0-	-537	-0-	619	9	4583	3	Y	588	571	0	4 8 24
						131	1							
						727	9							
						143	1							
						647	9							
RED BLUFF 13		WELL #: 8H		RRCID -> 283486		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216				
06	10350 X	8347	-0-	-2003	-0-	219	1	7314	3	Y	740	721	0	1 8 55
07	10974 X	7958	-0-	-3016	-0-	814	9	6740	3	Y	923	935	0	43
08	10292 X	8387	-0-	-1905	-0-	203	1	7319	3	Y	779	761	0	1 8 60
09	9960 X	8134	-0-	-1826	-0-	1015	9	6910	3	Y	940	908	0	1 8 91
10	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	211	1	8058	3	Y	979	1027	0	1 8 42
*11	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	857	9	7579	3	Y	808	810	0	7 8 33
						190	1							
						1034	9							
						252	1							
						1077	9							
						236	1							
						889	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
RED BLUFF 13		WELL #: 10H		RRCID -> 283493		COMPL. DATE 12/21/2017			TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	6900 X	6577	-0-	-323	-0-	169 1	5627 3	779 9	Y	708	678 0			53
07	7254 X	5463	-0-	-1791	-0-	142 1	4718 3	779 9	Y	542	570 0			25
08	7254 X	4701	-0-	-2553	-0-	115 1	3985 3	596 9	Y	546	529 0			42
09	7020 X	3751	-0-	-3269	-0-	85 1	3096 3	601 9	Y	513	504 0	1 8		50
10	6789 X	5540	-0-	-1249	-0-	144 1	4622 3	564 9	Y	672	692 0	1 8		29
*11	6570 X	5284	-0-	-1286	-0-	140 1	4481 3	739 9	Y	579	581 0	3 8		24
						26 4	637 9							
COVINGTON 46		WELL #: 11H		RRCID -> 283508		COMPL. DATE 12/13/2017			TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060					
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114 1	3785 3	459 9	N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	210 4	2453 3	74 1	Y	1212	1187 0			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1333 9	4008 3	116 1	Y	1317	1271 0	1 8		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1449 9	5003 3	138 1	Y	930	940 0	1 8		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1023 9	5039 3	157 1	Y	417	488 0	1 8		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	459 9	3901 3	122 1	Y	697	679 0	7 8		-0-
						767 9								
RED BLUFF 13		WELL #: 11H		RRCID -> 283519		COMPL. DATE 09/15/2017			TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A					
06	9930 X	4568	-0-	-5362	-0-	1109 1	17410 3	780 4	Y	2497	2520 0			318
07	10261 X	3860	-0-	-6401	-0-	780 1	22074 3	908 4	Y	2664	2773 0			209
08	10261 X	5573	-0-	-4688	-0-	907 1	25778 3	179 4	Y	2837	2806 0			240
09	9750 X	6164	-0-	-3586	-0-	149 1	24830 3	149 1	Y	2684	2701 0			223
10	8587 X	5655	-0-	-2932	-0-	858 4	19747 3	228 1	Y	2880	2801 0			302
*11	5400 X	4790	-0-	-610	-0-	1175 4	3168 9	678 1	Y	2561	2684 0			179
						1545 4	2817 9							
MEDICINE BOW 56-1-1		WELL #: 1H		RRCID -> 283520		COMPL. DATE 12/19/2017			TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 6H		RRCID -> 283551		COMPL. DATE 12/19/2017			TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745					
06	22046 X	22046	-0-	-0-	-0-	1109 1	17410 3	780 4	Y	2497	2520 0			318
07	26620 X	26620	-0-	-0-	-0-	780 1	22074 3	908 4	Y	2664	2773 0			209
08	29985 X	29985	-0-	-0-	-0-	907 1	25778 3	179 4	Y	2837	2806 0			240
09	28789 X	28789	-0-	-0-	-0-	149 1	24830 3	149 1	Y	2684	2701 0			223
10	24318 X	24318	-0-	-0-	-0-	858 4	19747 3	228 1	Y	2880	2801 0			302
11	26191 X	26191	-0-	-0-	-0-	1175 4	3168 9	678 1	Y	2561	2684 0			179
						1545 4	2817 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-15E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #:	18H	RRCID ->	283567	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	12094	-	19556	
06	13350 X	10915	-0-	-2435	-0-	441 1320	1 9	9154	3	Y	1200	1186	0	1 8 70
07	13795 X	7954	-0-	-5841	-0-	490 854	1 9	6610	3	Y	776	677	0	169
08	13795 X	11120	-0-	-2675	-0-	515 1628	1 9	8977	3	Y	1480	1371	0	1 8 277
09	12150 X	11261	-0-	-889	-0-	469 1535	1 9	9257	3	Y	1395	1442	0	1 8 229
10	12555 X	10459	-0-	-2096	-0-	8989	3	1470	9	Y	1336	1502	0	63
11	10920 X	7882	-0-	-3038	-0-	6287	3	1595	9	Y	1450	1379	0	6 8 128

CBR 6-7C		WELL #:	4H	RRCID ->	283572	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	10704	PERF.	11239	-	21267	
06	23550 X	23052	-0-	-498	-0-	429 3	1 4	19624	3	Y	2724	2675	0	2 8 74
07	24335 X	23183	-0-	-1152	-0-	632 2588	1 9	19963	3	Y	2353	2336	0	1 8 90
08	24335 X	10635	-0-	-13700	-0-	153 1123	1 9	9359	3	Y	1021	1011	0	1 8 99
09	23582 X	23582	-0-	-0-	-0-	727 2189	1 9	20666	3	Y	1990	2029	0	3 8 57
10	25019 X	25019	-0-	-0-	-0-	685 3137	1 9	21197	3	Y	2852	2812	0	3 8 94
*11	23040 X	-0-	-0-	-23040	-0-					Y	-0-	94	0	-0-

CBR 6-7E		WELL #:	6H	RRCID ->	283574	COMPL. DATE	03/15/2018	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	11622	-	20132	
06	69660 X	55218	-0-	-14442	-0-	1021 632	1 4	46656	3	Y	6281	6232	0	3 8 171
07	71982 X	64492	-0-	-7490	-0-	1801 78	1 4	56933	3	Y	5164	5137	0	1 8 197
08	71982 X	15286	-0-	-56696	-0-	215 1991	1 9	13080	3	Y	1810	1830	0	1 8 176
09	65790 X	41282	-0-	-24508	-0-	1203 5893	1 9	34186	3	Y	5357	5375	0	3 8 155
10	64480 X	38838	-0-	-25642	-0-	1105 37	1 4	34216	3	Y	3164	3212	0	3 8 104
*11	62400 X	42764	-0-	-19636	-0-	21 5003	1 9	37740	3	Y	4548	4460	0	31 8 161

CBR 6-7A		WELL #:	2H	RRCID ->	283580	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL DEPTH	10663	PERF.	11090	-	17806	
06	14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	244 139	1 4	11145	3	Y	2357	2311	0	2 8 64
07	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	323 120	1 4	10210	3	Y	1757	1754	0	67
08	11253 X	2945	-0-	-8308	-0-	37 2	1 4	2261	3	Y	586	595	0	1 8 57
09	14130 X	6945	-0-	-7185	-0-	192 1309	1 9	5444	3	Y	1190	1211	0	2 8 34
10	14601 X	10604	-0-	-3997	-0-	262 38	1 4	8123	3	Y	1983	1950	0	2 8 65
*11	14130 X	6223	-0-	-7907	-0-	3 4	1 4	4865	3	Y	1228	1239	0	11 8 43

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 6-7B		WELL #: 3H		RRCID -> 283581		COMPL. DATE 01/24/2018				TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	19752 X	19752	-0-	-0-	-0-	362 1	16533 3	Y	2597	2584 0	2 8	71	
07	19360 X	19360	-0-	-0-	-0-	2857 9	16411 3	Y	2209	2195 0	1 8	84	
08	16244 X	8653	-0-	-7591	-0-	519 1	7488 3	Y	947	938 0	1 8	92	
09	19740 X	12335	-0-	-7405	-0-	2430 9	10764 3	Y	1084	1143 0	2 8	31	
10	21021 X	21021	-0-	-0-	-0-	123 1	17604 3	Y	2589	2532 0	3 8	85	
*11	19740 X	13126	-0-	-6614	-0-	1042 9	11184 3	Y	1756	1765 0	14 8	62	
						379 1	1932 9						
						1192 9							
						569 1							
						2848 9							
						6 1							
						4 4							
CBR 6-7D		WELL #: 5H		RRCID -> 283582		COMPL. DATE 09/04/2017				TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170			
06	33960 X	26272	-0-	-7688	-0-	494 1	22609 3	Y	2711	2701 0	1 8	74	
07	35092 X	28820	-0-	-6272	-0-	187 4	24909 3	Y	2784	2751 0	1 8	106	
08	35092 X	13527	-0-	-21565	-0-	788 1	12046 3	Y	1166	1158 0	1 8	113	
09	31170 X	24512	-0-	-6658	-0-	61 4	21742 3	Y	1823	1880 0	3 8	53	
10	28830 X	28649	-0-	-181	-0-	198 1	24495 3	Y	2991	2943 0	3 8	98	
*11	27900 X	26307	-0-	-1593	-0-	1283 9	23152 3	Y	2854	2833 0	18 8	101	
						765 1	3139 9						
						2005 9							
						791 1							
						73 4							
						13 1							
						3 4							
BIG HORN 56-1-17		WELL #: 1H		RRCID -> 283583		COMPL. DATE 09/27/2017				TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MONROE STATE 32		WELL #: 2H		RRCID -> 283596		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602			
06	20640 X	15696	-0-	-4944	-0-	1212 1	12651 3	Y	1665	1771 0	12 8	183	
07	21328 X	14360	-0-	-6968	-0-	1 4	10862 3	Y	1586	1488 0		281	
08	20925 X	15928	-0-	-4997	-0-	1206 1	12589 3	Y	1648	1683 0		246	
09	20370 X	15480	-0-	-4890	-0-	547 4	11980 3	Y	1801	1709 0		338	
10	18104 X	14302	-0-	-3802	-0-	1379 1	11076 3	Y	1604	1640 0		302	
11	15690 X	14007	-0-	-1683	-0-	147 4	10679 3	Y	1663	1809 0		156	
						1471 1	1829 9						
						48 4							
						1452 1							
						10 4							
						1479 1							
						20 4							
BEVO 15-56-1		WELL #: 1H		RRCID -> 283617		COMPL. DATE 09/17/2017				TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 10-15C		WELL #: 16H		RRCID -> 283641		COMPL. DATE 03/11/2018				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	24690 X	13641	-0-	-11049	-0-	201 1465	1 9	11975	3	Y	1332	1344	0	1	8	16
07	29016 X	-0-	-0-	-29016	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
08	35557 X	3778	-0-	-31779	-0-	63 3	1 4	3328	3	Y	349	339	0			10
09	34410 X	20108	-0-	-14302	-0-	366 2367	1 9	17375	3	Y	2152	2061	0	2	8	99
10	22823 X	22823	-0-	-0-	-0-	441 3240	1 9	19142	3	Y	2945	2981	0	2	8	61
11	13650 X	8961	-0-	-4689	-0-	335 110	1 4	7769	3	Y	679	689	0	10	8	41
COVINGTON 46		WELL #: 11H		RRCID -> 283694		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886						
06	17370 X	12816	-0-	-4554	-0-	11730	3	1086	9	Y	987	1034	0	1	8	121
07	16337 X	14312	-0-	-2025	-0-	13213	3	1099	9	Y	999	992	0			128
08	16337 X	13295	-0-	-3042	-0-	12060	3	1235	9	Y	1123	1170	0	2	8	79
09	14880 X	11624	-0-	-3256	-0-	10586	3	1038	9	Y	944	929	0	2	8	92
10	15376 X	13945	-0-	-1431	-0-	12618	3	1327	9	Y	1206	1152	0	3	8	143
*11	13860 X	8473	-0-	-5387	-0-	7425	3	1048	9	Y	953	975	0	7	8	114
PUMPERS PARADISE 10		WELL #: 3H		RRCID -> 283720		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893						
06	49560 X	43344	-0-	-6216	-0-	41301 1940	3 9	103	4	Y	1764	1640	1			643
07	51212 X	31261	-0-	-19951	-0-	29820	3	1441	9	Y	1310	1801	1			152
08	51212 X	33397	-0-	-17815	-0-	31457 1913	3 9	27	4	Y	1739	1104	1			787
09	45090 X	44035	-0-	-1055	-0-	41923	3	2112	9	Y	1920	2224	1			483
10	46593 X	46118	-0-	-475	-0-	43897	3	2221	9	Y	2019	2234	1			268
11	43350 X	40816	-0-	-2534	-0-	38780	3	2036	9	Y	1851	1471	1			648
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 8H		RRCID -> 283729		COMPL. DATE 12/24/2017				TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481						
06	20700 X	13415	-0-	-7285	-0-	653 453	1 4	10256	3	Y	1866	1862	0			238
07	17422 X	13491	-0-	-3931	-0-	343 439	1 4	10681	3	Y	1844	1937	0			145
08	17019 X	14574	-0-	-2445	-0-	407 80	1 4	11557	3	Y	2300	2251	0			194
09	16470 X	13767	-0-	-2703	-0-	69 392	1 4	11327	3	Y	1799	1843	0			150
10	17019 X	12537	-0-	-4482	-0-	113 583	1 4	9799	3	Y	1856	1811	0			195
11	14100 X	12171	-0-	-1929	-0-	305 690	1 4	9511	3	Y	1514	1603	0			106
BUNIN 4		WELL #: 9H		RRCID -> 283732		COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932						
06	8130 X	4011	-0-	-4119	-0-	380 747	1 9	2884	3	Y	679	692	0	1	8	72
07	8401 X	3985	-0-	-4416	-0-	432 746	1 9	2807	3	Y	678	680	0			70
08	8401 X	2007	-0-	-6394	-0-	224 580	1 9	1203	3	Y	527	473	0	18	1	105
09	7350 X	2645	-0-	-4705	-0-	225 242	1 4	1647	3	Y	483	507	0	1	8	80
10	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	597 21	1 4	5496	3	Y	1149	1140	0	2	8	87
*11	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	409 76	1 4	4914	3	Y	968	976	0	15	8	64

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC RED BLUFF 13		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
RED BLUFF 13		WELL #:	7H	RRCID ->	283735	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	10628 - 15046	
06	13170	X	8242	-0-	-4928	-0-	208 1 65 4	6948 3 1021 9	Y	928	912 0	1 8 69
07	13609	X	6378	-0-	-7231	-0-	162 1 48 4	5366 3 802 9	Y	729	763 0	1 8 34
08	11377	X	5194	-0-	-6183	-0-	118 1 47 4	4079 3 950 9	Y	864	831 0	1 8 66
09	10350	X	8197	-0-	-2153	-0-	185 1 12 4	6744 3 1256 9	Y	1142	1096 0	2 8 110
10	10695	X	9110	-0-	-1585	-0-	232 1 50 4	7443 3 1385 9	Y	1259	1314 0	1 8 54
*11	8250	X	6925	-0-	-1325	-0-	146 1 29 4	4686 3 2064 9	Y	1876	1846 0	7 8 77
RED BLUFF 13		WELL #:	13H	RRCID ->	283736	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL DEPTH	10486	PERF.	10761 - 15269	
06	10680	X	10389	-0-	-291	-0-	262 1 240 4	8737 3 1150 9	Y	1045	1026 0	78
07	12803	X	10657	-0-	-2146	-0-	280 1 1110 9	9267 3	Y	1009	1040 0	47
08	12803	X	10744	-0-	-2059	-0-	266 1 3 4	9200 3 1275 9	Y	1159	1116 0	1 8 89
09	12390	X	7382	-0-	-5008	-0-	172 1 971 9	6239 3	Y	883	886 0	1 8 85
10	12121	X	11775	-0-	-346	-0-	314 1 1420 9	10041 3	Y	1291	1320 0	1 8 55
*11	10410	X	9435	-0-	-975	-0-	1420 9 259 1 868 9	8308 3	Y	789	806 0	6 8 32
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:	9H	RRCID ->	283746	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	11054	PERF.	11503 - 17752	
06	8730	X	7312	-0-	-1418	-0-	379 1 263 4	5956 3 714 9	Y	649	651 0	83
07	9021	X	8476	-0-	-545	-0-	233 1 298 4	7260 3 685 9	Y	623	657 0	49
08	9021	X	5496	-0-	-3525	-0-	174 1 34 4	4939 3 349 9	Y	317	339 0	27
09	8610	X	7948	-0-	-662	-0-	43 1 247 4	7138 3 520 9	Y	473	461 0	39
10	8897	X	2109	-0-	-6788	-0-	20 1 105 4	1757 3 227 9	Y	206	223 0	22
11	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	245 1 555 4	7656 3 616 9	Y	560	543 0	39
CBR 22		WELL #:	22H	RRCID ->	283818	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10743 - 15541	
06	20070	X	17350	-0-	-2720	-0-	15092 3 2248 9	10 4	Y	2044	1904 0	2 8 213
07	20739	X	15519	-0-	-5220	-0-	13148 3 2364 9	7 4	Y	2149	2210 0	152
08	21085	X	21085	-0-	-0-	-0-	18903 3 2179 9	3 4	Y	1981	2052 0	1 8 80
09	17340	X	754	-0-	-16586	-0-	6 4	748 9	Y	680	660 0	1 8 99
10	17918	X	10503	-0-	-7415	-0-	8652 3	1851 9	Y	1683	1701 0	2 8 79
*11	20400	X	9716	-0-	-10684	-0-	8651 3	1065 9	Y	968	985 0	8 8 54

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 21H		RRCID -> 283819		COMPL. DATE 03/04/2018				TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15300 X	13286	-0-	-2014	-0-	11789	3	1497	9	Y	1361	1291	0	2	8	142
07	15810 X	12877	-0-	-2933	-0-	11628	3	62	4	Y	1079	1144	0	1	8	76
08	15810 X	11880	-0-	-3930	-0-	1187	9	10520	3	Y	826	867	0	2	8	33
09	14790 X	639	-0-	-14151	-0-	909	9	21	4	Y	562	512	0	1	8	82
10	14167 X	7823	-0-	-6344	-0-	6087	3	1716	9	Y	1560	1567	0	2	8	73
*11	13290 X	10175	-0-	-3115	-0-	9081	3	2	4	Y	993	999	0	12	8	55
						1092	9									
BOYD 21		WELL #: 3H		RRCID -> 283822		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523						
06	5550 X	3782	-0-	-1768	-0-	10	1	2339	3	Y	1006	975	0	26	8	70
*07	5735 X	3050	-0-	-2685	-0-	326	4	1107	9	Y	731	638	0	41	8	122
08	6851 X	699	-0-	-6152	-0-	12	1	2116	3	Y	247	290	0	5	8	74
09	5220 X	2052	-0-	-3168	-0-	118	4	804	9	Y	1078	1004	0	18	8	130
10	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	425	3	2	4	Y	1583	1615	0	13	8	85
*11	3780 X	3064	-0-	-716	-0-	272	9	5	1	Y	1044	1077	0	8	8	44
						5	1	853	3	Y						
						8	4	1186	9	Y						
						3037	3	1335	4	Y						
						1741	9			Y						
						29	1	1872	3	Y						
						15	4	1148	9	Y						
CBR 22		WELL #: 23H		RRCID -> 283823		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558						
06	15062 X	15062	-0-	-0-	-0-	13192	3	1870	9	Y	1700	1668	0	1	8	127
07	17362 X	17362	-0-	-0-	-0-	15154	3	2208	9	Y	2007	1930	0			204
08	15469 X	15166	-0-	-303	-0-	13301	3	1865	9	Y	1695	1788	0	2	8	109
09	17134 X	17134	-0-	-0-	-0-	15326	3	1808	9	Y	1644	1658	0	2	8	93
10	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	16361	3	1407	9	Y	1279	1298	0	2	8	72
*11	16800 X	13570	-0-	-3230	-0-	12875	3	695	9	Y	632	607	0	11	8	86
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 12H		RRCID -> 283824		COMPL. DATE 03/27/2018				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/20/2023 - WELL PLUGGED 9/20/2023																
MAC STATE 20		WELL #: 3H		RRCID -> 283838		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540						
06	48960 X	17634	-0-	-31326	-0-	1964	1	12861	3	Y	2554	2523	0	24	8	98
07	49352 X	18033	-0-	-31319	-0-	2809	9	1964	1	Y	2289	2203	0	17	8	167
08	25234 X	17004	-0-	-8230	-0-	2518	9	1890	1	Y	2455	2479	0	10	8	133
09	36180 X	15397	-0-	-20783	-0-	143	4	12270	3	Y	2230	2065	0			298
10	37386 X	-0-	-0-	-37386	-0-	1921	1	10979	3	Y	136	357	0	1	8	76
11	27240 X	2077	-0-	-25163	-0-	44	4	2453	9	Y	824	822	0			78
						475	1	695	3	Y						
						1	4	906	9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
LINDSAY 10-15H		WELL #: 21H		RRCID -> 283842		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LINDSAY 10-3B										WELL #: 2H		RRCID -> 283891		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061	
06	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	530	1	9737	3	Y	1514	1518	0	1	8	30	
						1665	9										
07	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	522	1	9262	3	Y	1395	1394	0			31	
						1535	9										
08	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	359	1	6766	3	Y	1376	1358	0	1	8	48	
						6	4	1514	9								
09	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	487	1	10379	3	Y	1469	1463	0	1	8	53	
						1616	9										
10	11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	456	1	8923	3	Y	1710	1707	0	1	8	55	
						1881	9										
11	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	424	1	8465	3	Y	1515	1536	0	5	8	29	
						1667	9										
PISTOL PETE 21-56-1										WELL #: 2H		RRCID -> 283901		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MEDICINE BOW 56-1-11										WELL #: 1HR		RRCID -> 283912		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BIG HORN 56-1-45										WELL #: 1H		RRCID -> 283925		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
BIG HORN 56-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283926	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10245	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	74669	-0-	74669	74669	55526 3	503 4	Y	16945	16805 0	140
							18640 9					
08	14B2	EXT	99509	-0-	99509	174178	78593 3	1123 4	Y	17994	18031 0	20 8 83
							19793 9					
09	14B2	EXT	64012	-0-	64012	238190	51178 3	172 4	Y	11511	11559 0	17 8 18
							12662 9					
10	14B2	EXT	34892	-0-	34892	273082	24990 3	59 4	Y	8948	8928 0	12 8 26
							9843 9					
*11	14B2	EXT	24699	-0-	24699	297781	16854 3	3 4	Y	7129	7086 0	47 8 22
							7842 9					

MEDICINE BOW 56-1-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283927	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	11167	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED BLUFF 13		WELL #:		12H	RRCID ->	283937	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10817 - 15235
06	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	273 1	9091 3	Y	1775	1679 0	132
							1953 9					
07	11873	X	9576	-0-	-2297	-0-	259 1	8570 3	Y	679	780 0	31
							747 9					
08	11873	X	9538	-0-	-2335	-0-	242 1	8393 3	Y	821	788 0	1 8 63
							903 9					
09	11490	X	10403	-0-	-1087	-0-	249 1	9052 3	Y	1002	967 0	1 8 97
							1102 9					
10	11687	X	9708	-0-	-1979	-0-	280 1	8952 3	Y	433	510 0	1 8 19
							476 9					
*11	11310	X	9713	-0-	-1597	-0-	269 1	8655 3	Y	717	702 0	5 8 29
							789 9					

QUINN 37-36F		WELL #:		8H	RRCID ->	284032	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	12014	PERF.	12402 - 22458
06	5070	X	1495	-0-	-3575	-0-	139 1	78 3	Y	292	310 0	7 8 92
							957 4	321 9				
*07	5239	X	4164	-0-	-1075	-0-	820 1	1688 3	Y	1393	1126 0	8 8 351
							124 4	1532 9				
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	530 1	3285 3	Y	2258	2485 0	23 8 101
							53 4	2484 9				
09	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	538 1	3456 3	Y	2367	2226 0	46 8 196
							19 4	2604 9				
10	6262	X	4501	-0-	-1761	-0-	698 1	1704 3	Y	1884	1873 0	17 8 190
							27 4	2072 9				
*11	6330	X	5186	-0-	-1144	-0-	471 1	2244 3	Y	2212	2258 0	3 8 141
							38 4	2433 9				

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		6SL	RRCID ->	284043	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	10884 - 17462
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
WILE E.COYOTE STATE 40		WELL #:		10SL	RRCID ->	284094	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	11328	-	17919
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WILE E.COYOTE STATE 40		WELL #:		10H	RRCID ->	284095	COMPL. DATE	03/25/2018	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	10931	-	17557	
06	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	681	1	10689	3	Y	1303	1275	0	166
							482	4	1433	9					
07	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	444	1	13843	3	Y	1672	1707	0	131
							568	4	1839	9					
08	19157	X	19157	-0-	-0-	-0-	586	1	16648	3	Y	1643	1635	0	139
							116	4	1807	9					
09	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	50	1	8312	3	Y	985	1042	0	82
							287	4	1084	9					
10	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	121	1	10435	3	Y	1307	1252	0	137
							621	4	1438	9					
11	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	275	1	8580	3	Y	1118	1177	0	78
							623	4	1230	9					

CBR 22		WELL #:		17SL	RRCID ->	284119	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10852	-	15512	
06	12570	X	12152	-0-	-418	-0-	11546	3	6	4	Y	545	555	0	1 8 41
							600	9							
07	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	17401	3	534	9	Y	485	477	0	49
08	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	13970	3	645	9	Y	586	596	0	1 8 38
09	14070	X	13802	-0-	-268	-0-	12943	3	859	9	Y	781	773	0	2 8 44
10	17949	X	15191	-0-	-2758	-0-	13928	3	1263	9	Y	1148	1126	0	2 8 64
*11	17370	X	6357	-0-	-11013	-0-	6008	3	349	9	Y	317	332	0	6 8 43

LINDSAY 10-3E		WELL #:		5H	RRCID ->	284141	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	11509	PERF.	11984	-	19026	
06	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	260	1	19818	3	Y	2133	2141	0	2 8 22
							2346	9							
07	28272	X	23449	-0-	-4823	-0-	275	1	20651	3	Y	2294	2268	0	1 8 47
							2523	9							
08	28272	X	24626	-0-	-3646	-0-	321	1	21762	3	Y	2312	2304	0	2 8 53
							2543	9							
09	27360	X	24790	-0-	-2570	-0-	317	1	22123	3	Y	2136	2125	0	2 8 62
							2350	9							
10	25735	X	25735	-0-	-0-	-0-	332	1	23398	3	Y	1823	1848	0	4 8 33
							2005	9							
11	23888	X	23888	-0-	-0-	-0-	333	1	22161	3	Y	1267	1274	0	17 8 9
							1394	9							

LINDSAY 10-3G		WELL #:		7H	RRCID ->	284189	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	11949	-	19093	
06	28637	X	28637	-0-	-0-	-0-	340	1	25932	3	Y	2150	2156	0	2 8 22
							2365	9							
07	26629	X	26561	-0-	-68	-0-	318	1	23889	3	Y	2135	2112	0	1 8 44
							5	4	2349	9					
08	26629	X	20205	-0-	-6424	-0-	267	1	18116	3	Y	1656	1661	0	1 8 38
							1822	9							
09	28650	X	11291	-0-	-17359	-0-	141	1	9894	3	Y	1142	1146	0	1 8 33
							1256	9							
10	29605	X	22095	-0-	-7510	-0-	275	1	19331	3	Y	2263	2254	0	1 8 41
							2489	9							
11	28650	X	17420	-0-	-11230	-0-	229	1	15219	3	Y	1778	1800	0	6 8 13
							16	4	1956	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 11H		RRCID -> 284190		COMPL. DATE 03/25/2018		TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	T. A.	8088	-0-	8088	40034	415 1 288 4	6529 3 856 9	Y	778	816 0	99
07	T. A.	8735	-0-	8735	48769	228 1 293 4	7122 3 1092 9	Y	993	1014 0	78
08	58364 X	9595	-0-	-48769	-0-	282 1 118 4	8025 3 1170 9	Y	1064	1052 0	90
09	10440 X	9076	-0-	-1364	-0-	46 1 263 4	7619 3 1148 9	Y	1044	1047 0	87
10	10788 X	7138	-0-	-3650	-0-	70 1 362 4	6095 3 611 9	Y	555	584 0	58
11	9300 X	8099	-0-	-1201	-0-	204 1 464 4	6393 3 1038 9	Y	944	936 0	66

LINDSAY 10-3A		WELL #: 1SL		RRCID -> 284210		COMPL. DATE 08/17/2018		TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LINDSAY 10-3C		WELL #: 3H		RRCID -> 284211		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257			
06	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	540 1 3 4	9921 3 2201 9	Y	2001	2001 0	2 8 40
07	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	523 1 1686 9	9279 3	Y	1533	1539 0	34
08	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	590 1 1844 9	11124 3	Y	1676	1650 0	1 8 59
09	15320 X	15320	-0-	-0-	-0-	597 1 1988 9	12735 3	Y	1807	1799 0	2 8 65
10	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	683 1 1860 9	13354 3	Y	1691	1700 0	1 8 55
11	16375 X	16375	-0-	-0-	-0-	684 1 2063 9	13628 3	Y	1875	1885 0	9 8 36

LINDSAY 10-3F		WELL #: 6H		RRCID -> 284238		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049			
06	15690 X	13709	-0-	-1981	-0-	156 1 1662 9	11891 3	Y	1511	1515 0	1 8 16
07	16213 X	15823	-0-	-390	-0-	184 1 2 4	13853 3 1784 9	Y	1622	1605 0	33
08	16213 X	15484	-0-	-729	-0-	200 1 1700 9	13584 3	Y	1545	1542 0	1 8 35
09	16690 X	16690	-0-	-0-	-0-	213 1 7 4	14886 3 1584 9	Y	1440	1432 0	1 8 42
10	17668 X	17668	-0-	-0-	-0-	225 1 1602 9	15841 3	Y	1456	1469 0	2 8 27
11	17785 X	17785	-0-	-0-	-0-	241 1 1547 9	15997 3	Y	1406	1412 0	11 8 10

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-3D		WELL #: 4H		RRCID -> 284257		COMPL. DATE 07/18/2018				TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	625 1	11492 3	Y	1567	1583	0	1 8	31	
						5 4	1724 9							
07	13175 X	11722	-0-	-1453	-0-	520 1	9231 3	Y	1792	1784	0		39	
						1971 9								
08	14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	640 1	12072 3	Y	1741	1718	0	1 8	61	
						1915 9								
09	16830 X	16830	-0-	-0-	-0-	663 1	14158 3	Y	1826	1820	0	1 8	66	
						2009 9								
10	18510 X	18510	-0-	-0-	-0-	796 1	15562 3	Y	1956	1958	0	1 8	63	
						2152 9								
11	18460 X	18460	-0-	-0-	-0-	773 1	15418 3	Y	2063	2079	0	7 8	40	
						2269 9								

GEORGE 1		WELL #: 1H		RRCID -> 284281		COMPL. DATE 10/16/2018				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200				
06	23130 X	22566	-0-	-564	-0-	58 1	21111 3	Y	954	1016	0		31	
						348 4	1049 9							
07	24019 X	24019	-0-	-0-	-0-	13 1	22520 3	Y	997	971	0		57	
						389 4	1097 9							
08	24304 X	18940	-0-	-5364	-0-	1009 1	16996 3	Y	603	606	0		54	
						272 4	663 9							
09	24948 X	24948	-0-	-0-	-0-	1428 1	22183 3	Y	854	856	0		52	
						398 4	939 9							
10	26622 X	26622	-0-	-0-	-0-	1733 1	23682 3	Y	906	907	0		51	
						210 4	997 9							
11	24481 X	24481	-0-	-0-	-0-	1617 1	21781 3	Y	825	803	0		73	
						175 4	908 9							

HERC STATE 6		WELL #: 1H		RRCID -> 284353		COMPL. DATE 05/19/2018				TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783				
06	22767 X	22767	-0-	-0-	-0-	907 1	19404 3	Y	2233	2146	0	80 8	34	
						2456 9								
07	22258 X	12591	-0-	-9667	-0-	441 1	9818 3	Y	2120	2089	0	26 8	39	
						2332 9								
08	25079 X	6132	-0-	-18947	-0-	284 1	4744 3	Y	950	959	0	11 8	19	
						59 4	1045 9							
09	24270 X	8877	-0-	-15393	-0-	460 1	6619 3	Y	1611	1588	0		42	
						26 4	1772 9							
10	25079 X	9297	-0-	-15782	-0-	458 1	6984 3	Y	1681	1674	0	8 8	41	
						6 4	1849 9							
11	22770 X	13344	-0-	-9426	-0-	717 1	10729 3	Y	1707	1680	0		68	
						20 4	1878 9							

HATTIE 3		WELL #: 1H		RRCID -> 284595		COMPL. DATE 05/28/2018				TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580				
06	2880 X	2724	-0-	-156	-0-	6 1	2163 3	Y	472	472	0		17	
						36 4	519 9							
07	3007 X	2615	-0-	-392	-0-	1 1	2088 3	Y	445	442	0		20	
						36 4	490 9							
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	154 1	2595 3	Y	469	474	0		15	
						44 4	516 9							
09	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	372 1	5772 3	Y	462	459	0		18	
						115 4	508 9							
10	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	536 1	7328 3	Y	504	504	0		18	
						76 4	554 9							
11	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	495 1	6671 3	Y	460	457	0		21	
						53 4	506 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
WENDY STATE 18		WELL #: 1H		RRCID -> 284637		COMPL. DATE 06/09/2018				TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	22774 X	22774	-0-	-0-	-0-	577 1	19584 3	N	2369	2336 0	24 8	223	
						7 4	2606 9						
07	20655 X	20655	-0-	-0-	-0-	507 1	17864 3	N	2076	2125 0		174	
						2284 9							
08	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	321 1	10467 3	N	1499	1520 0		153	
						122 4	1649 9						
09	12369 X	12369	-0-	-0-	-0-	411 1	10301 3	N	1469	1386 0		236	
						41 4	1616 9						
10	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	310 1	7036 3	N	1088	1001 0		323	
						13 4	1197 9						
11	633 X	633	-0-	-0-	-0-	27 1	533 3	N	65	160 0		228	
						1 4	72 9						

BOYD 21		WELL #: 5H		RRCID -> 285011		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536			
06	8010 X	7312	-0-	-698	-0-	24 1	5396 3	Y	1720	1663 0	26 8	120	
						1892 9							
*07	8246 X	2014	-0-	-6232	-0-	8 1	1455 3	Y	501	521 0	14 8	86	
						551 9							
08	8587 X	647	-0-	-7940	-0-	258 3	1 4	Y	353	329 0	2 8	108	
						388 9							
09	8310 X	3299	-0-	-5011	-0-	9 1	1688 3	Y	1456	1367 0	21 8	176	
						1602 9							
10	8587 X	6337	-0-	-2250	-0-	4050 3	2287 9	Y	2079	2135 0	8 8	112	
*11	11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	136 1	8792 3	Y	2067	2083 0	8 8	88	
						8 4	2274 9						

BIG HORN 56-1-19		WELL #: 2H		RRCID -> 285074		COMPL. DATE 08/07/2018				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776			
06	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	11353 3	1423 9	Y	1294	1297 0	1 8	173	
07	12090 X	371	-0-	-11719	-0-	240 3	77 4	Y	49	185 0		37	
						54 9							
08	12183 X	7405	-0-	-4778	-0-	6799 3	606 9	Y	551	522 0	1 8	65	
09	12780 X	1283	-0-	-11497	-0-	842 3	441 9	Y	401	414 0	1 8	51	
10	13206 X	1712	-0-	-11494	-0-	1346 3	6 4	Y	327	339 0	2 8	37	
						360 9							
*11	12780 X	2656	-0-	-10124	-0-	2060 3	596 9	Y	542	489 0	12 8	78	

BIG HORN 56-1-19		WELL #: 3H		RRCID -> 285171		COMPL. DATE 08/07/2018				TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662			
06	19290 X	14394	-0-	-4896	-0-	12513 3	1881 9	Y	1710	1700 0	1 8	229	
07	18166 X	1216	-0-	-16950	-0-	1153 3	63 9	Y	57	243 0		43	
08	18166 X	7768	-0-	-10398	-0-	6080 3	13 4	Y	1523	1384 0	2 8	180	
						1675 9							
09	17250 X	5833	-0-	-11417	-0-	5089 3	5 4	Y	672	763 0	3 8	86	
						739 9							
10	14880 X	7438	-0-	-7442	-0-	6378 3	1060 9	Y	964	938 0	3 8	109	
*11	14400 X	6935	-0-	-7465	-0-	5858 3	8 4	Y	972	921 0	20 8	140	
						1069 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 9-4D		WELL #:		4H	RRCID ->	285307	COMPL. DATE	09/18/2018	TOTAL DEPTH	10947	PERF.	11276	-	21409
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	27837 X	27837	-0-	-0-	-0-	24987 3	162 4	Y	2444	2428 0	3 8		26	
07	29231 X	29231	-0-	-0-	-0-	26522 3	12 4	Y	2452	2458 0	1 8		19	
08	30839 X	30839	-0-	-0-	-0-	28123 3	2716 9	Y	2469	2460 0	1 8		27	
09	30192 X	30192	-0-	-0-	-0-	27425 3	2767 9	Y	2515	2524 0	1 8		17	
10	32237 X	32237	-0-	-0-	-0-	29340 3	2897 9	Y	2634	2629 0	1 8		21	
*11	27450 X	25510	-0-	-1940	-0-	23219 3	2291 9	Y	2083	2078 0	4 8		22	

YMC 9		WELL #:		2H	RRCID ->	285309	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	11298	-	16014
06	10200 X	5012	-0-	-5188	-0-	3668 3	1 4	Y	1221	1232 0	1 8		79	
07	14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	12221 3	1860 9	Y	1691	1670 0			100	
08	19251 X	15491	-0-	-3760	-0-	13478 3	19 4	Y	1813	1808 0	1 8		104	
09	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	11693 3	1702 9	Y	1547	1529 0	1 8		121	
10	17335 X	17335	-0-	-0-	-0-	15542 3	1793 9	Y	1630	1686 0	1 8		64	
*11	15000 X	11528	-0-	-3472	-0-	9934 3	1594 9	Y	1449	1439 0	3 8		71	

CBR 9-4E		WELL #:		5H	RRCID ->	285310	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	11087	-	21191
06	39570 X	28725	-0-	-10845	-0-	24670 3	792 4	Y	2966	2947 0	4 8		32	
07	40889 X	29034	-0-	-11855	-0-	26587 3	8 4	Y	2217	2231 0	1 8		17	
08	39153 X	20651	-0-	-18502	-0-	17881 3	2770 9	Y	2518	2507 0	1 8		27	
09	28740 X	24596	-0-	-4144	-0-	21614 3	2982 9	Y	2711	2719 0	1 8		18	
10	29698 X	21884	-0-	-7814	-0-	19562 3	2322 9	Y	2111	2111 0	1 8		17	
*11	28740 X	15917	-0-	-12823	-0-	14807 3	1110 9	Y	1009	1011 0	4 8		11	

CBR 9-4A		WELL #:		1H	RRCID ->	285318	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	10763	PERF.	11036	-	21160
06	28620 X	19690	-0-	-8930	-0-	17200 3	2490 9	Y	2264	2274 0	2 8		22	
07	29574 X	21074	-0-	-8500	-0-	17903 3	3171 9	Y	2883	2879 0	1 8		25	
08	19004 X	19004	-0-	-0-	-0-	16700 3	7 4	Y	2088	2093 0	1 8		19	
09	21930 X	21861	-0-	-69	-0-	19222 3	2639 9	Y	2399	2390 0	3 8		25	
10	22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	19658 3	2632 9	Y	2393	2399 0	2 8		17	
*11	20400 X	17124	-0-	-3276	-0-	15431 3	1693 9	Y	1539	1530 0	11 8		15	

CBR 9-4C		WELL #:		3H	RRCID ->	285345	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	11101	-	21221
06	26130 X	19295	-0-	-6835	-0-	16740 3	15 4	Y	2309	2294 0	2 8		25	
07	27001 X	11997	-0-	-15004	-0-	9706 3	76 4	Y	2014	2022 0	1 8		16	
08	28893 X	28893	-0-	-0-	-0-	26540 3	2353 9	Y	2139	2131 0	1 8		23	
09	28410 X	26502	-0-	-1908	-0-	24092 3	2410 9	Y	2191	2198 0	1 8		15	
10	28210 X	27333	-0-	-877	-0-	24970 3	2363 9	Y	2148	2145 0	1 8		17	
*11	27960 X	25550	-0-	-2410	-0-	23507 3	2043 9	Y	1857	1851 0	4 8		19	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 9-4F		WELL #:		6H	RRCID ->	285371	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	10973	PERF.11287	- 21395	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		40590 X	34103	-0-	-6487	-0-	30513 3	3590 9	Y	3264	3243 0	3 8	35
07		41943 X	34983	-0-	-6960	-0-	31680 3	8 4	Y	2995	3006 0	1 8	23
							3295 9						
08		33761 X	33761	-0-	-0-	-0-	30198 3	3563 9	Y	3239	3226 0	1 8	35
09		35057 X	35057	-0-	-0-	-0-	31442 3	3615 9	Y	3286	3298 0	1 8	22
10		38553 X	38553	-0-	-0-	-0-	34792 3	3761 9	Y	3419	3413 0	1 8	27
*11		34110 X	30510	-0-	-3600	-0-	27465 3	3045 9	Y	2768	2761 0	5 8	29

CBR 9-4B		WELL #:		2H	RRCID ->	285493	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	10931	PERF.11426	- 21473	
06		22188 X	22188	-0-	-0-	-0-	19270 3	1 4	Y	2652	2657 0	3 8	26
							2917 9						
07		27848 X	27848	-0-	-0-	-0-	24679 3	9 4	Y	2873	2873 0	1 8	25
							3160 9						
08		29279 X	29279	-0-	-0-	-0-	26259 3	3020 9	Y	2745	2743 0	2 8	25
09		28963 X	28963	-0-	-0-	-0-	25645 3	3318 9	Y	3016	3005 0	4 8	32
10		30798 X	30798	-0-	-0-	-0-	27384 3	3414 9	Y	3104	3110 0	3 8	23
*11		31866 X	31866	-0-	-0-	-0-	28625 3	3241 9	Y	2946	2914 0	26 8	29

ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285514	COMPL. DATE	04/14/2019	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11236	- 20933	
06		34058 X	34058	-0-	-0-	-0-	859 1	29703 3	Y	2679	2685 0		149
							549 4	2947 9					
07		34589 X	34589	-0-	-0-	-0-	804 1	30378 3	Y	2509	2509 0		149
							647 4	2760 9					
08		43294 X	43294	-0-	-0-	-0-	3101 1	37197 3	Y	2021	1981 0		189
							773 4	2223 9					
09		40548 X	40548	-0-	-0-	-0-	2993 1	33996 3	Y	2434	2530 0		93
							882 4	2677 9					
10		38404 X	38404	-0-	-0-	-0-	3176 1	32187 3	Y	2312	2296 0		109
							498 4	2543 9					
11		34682 X	34682	-0-	-0-	-0-	2956 1	29268 3	Y	1987	1989 0		107
							272 4	2186 9					

ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		3H	RRCID ->	285516	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11336	- 21010	
06		22710 X	22352	-0-	-358	-0-	565 1	19585 3	Y	1706	1704 0		95
							325 4	1877 9					
07		23467 X	21229	-0-	-2238	-0-	495 1	18685 3	Y	1557	1560 0		92
							336 4	1713 9					
08		20271 X	20271	-0-	-0-	-0-	1455 1	17450 3	Y	981	981 0		92
							287 4	1079 9					
09		23917 X	23917	-0-	-0-	-0-	1756 1	19949 3	Y	1565	1597 0		60
							490 4	1722 9					
10		24645 X	23765	-0-	-880	-0-	1944 1	19702 3	Y	1705	1684 0		81
							243 4	1876 9					
11		23375 X	23375	-0-	-0-	-0-	1911 1	18921 3	Y	2174	2137 0		118
							152 4	2391 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
PECOS STATE 39-46A		WELL #: 1H		RRCID -> 285530		COMPL. DATE 11/10/2018				TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	16985 3	23 4	Y	3196	3235 0	2 8	149	
07	22095 X	22095	-0-	-0-	-0-	3516 9							
08	22824 X	22824	-0-	-0-	-0-	18577 3	3518 9	Y	3198	3233 0	1 8	113	
09	24967 X	24967	-0-	-0-	-0-	19438 3	3386 9	Y	3078	3075 0	3 8	113	
10	25472 X	25472	-0-	-0-	-0-	21146 3	3821 9	Y	3474	3369 0	3 8	215	
*11	23047 X	23047	-0-	-0-	-0-	21845 3	3627 9	Y	3297	3276 0	3 8	233	
						19942 3	3105 9	Y	2823	2893 0	23 8	140	
PECOS STATE 39-46B		WELL #: 2H		RRCID -> 285533		COMPL. DATE 11/10/2018				TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026			
06	33930 X	29428	-0-	-4502	-0-	26159 3	3269 9	Y	2972	2999 0	2 8	139	
07	32922 X	32922	-0-	-0-	-0-	29706 3	3216 9	Y	2924	2958 0	1 8	104	
08	24358 X	24358	-0-	-0-	-0-	21517 3	2841 9	Y	2583	2589 0	3 8	95	
09	29430 X	24486	-0-	-4944	-0-	21473 3	3013 9	Y	2739	2662 0	3 8	169	
10	32922 X	22449	-0-	-10473	-0-	19556 3	2893 9	Y	2630	2610 0	3 8	186	
*11	31860 X	21981	-0-	-9879	-0-	19679 3	2302 9	Y	2093	2158 0	17 8	104	
PECOS 39		WELL #: 1H		RRCID -> 285537		COMPL. DATE 11/08/2018				TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671			
06	4620 X	2899	-0-	-1721	-0-	1736 3	6 4	Y	1052	1094 0	3 8	72	
07	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	1157 9							
08	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	6449 3	26 4	Y	880	878 0	1 8	73	
09	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	968 9							
10	6696 X	6528	-0-	-168	-0-	1952 3	113 4	Y	696	682 0	3 8	84	
*11	6480 X	5472	-0-	-1008	-0-	766 9							
						4569 3	859 9	Y	781	821 0	2 8	42	
						5189 3	1339 9	Y	1217	1176 0	1 8	82	
						4342 3	1130 9	Y	1027	1037 0	6 8	66	
PECOS STATE 39-46C		WELL #: 3H		RRCID -> 285541		COMPL. DATE 11/18/2018				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922			
06	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	3042 3	1368 9	Y	1244	1269 0	2 8	58	
07	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	5861 3	1669 9	Y	1517	1520 0	1 8	54	
08	566 X	566	-0-	-0-	-0-	145 3	421 9	Y	383	423 0		14	
09	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			Y	-0-	14 0		-0-	
10	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-			Y	-0-			-0-	
PECOS STATE 39-46D		WELL #: 4H		RRCID -> 285544		COMPL. DATE 11/17/2018				TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924			
06	25050 X	16334	-0-	-8716	-0-	14188 3	2146 9	Y	1951	1984 0	2 8	91	
07	25885 X	15701	-0-	-10184	-0-	13557 3	2144 9	Y	1949	1970 0	1 8	69	
08	25885 X	19629	-0-	-6256	-0-	17891 3	1738 9	Y	1580	1588 0	3 8	58	
09	23946 X	23946	-0-	-0-	-0-	21894 3	2052 9	Y	1865	1804 0	4 8	115	
10	24211 X	23381	-0-	-830	-0-	21542 3	1839 9	Y	1672	1665 0	4 8	118	
*11	18990 X	18762	-0-	-228	-0-	17093 3	1669 9	Y	1517	1541 0	19 8	75	
ROADRUNNER STATE 2		WELL #: 1H		RRCID -> 285558		COMPL. DATE 11/13/2018				TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850			
06	17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	430 1	14889 3	Y	1760	1754 0		98	
07	18166 X	17670	-0-	-496	-0-	245 4	1936 9						
08	20775 X	20775	-0-	-0-	-0-	396 1	14927 3	Y	1899	1884 0		113	
09	20632 X	20632	-0-	-0-	-0-	258 4	2089 9						
10	19846 X	19846	-0-	-0-	-0-	1363 1	16353 3	Y	2541	2417 0		237	
11	17490 X	17398	-0-	-92	-0-	264 4	2795 9						
						1483 1	16834 3	Y	1724	1895 0		66	
						419 4	1896 9						
						1585 1	16064 3	Y	1757	1740 0		83	
						264 4	1933 9						
						1453 1	14386 3	Y	1313	1325 0		71	
						115 4	1444 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC BUNIN 4			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #: 3H	RRCID -> 285585	COMPL. DATE 02/17/2015	TOTAL DEPTH 10435	PERF.10965	- 14787					
06	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	925 1	9387 3	Y	1535	1255 0	377 1	517		
						11 4	1689 9			2 8				
07	14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	1223 1	10621 3	Y	1969	1636 0	355 1	494		
						2166 9				1 8				
08	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	1101 1	8051 3	Y	1453	1097 0	233 1	616		
						1598 9				1 8				
09	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	648 1	7286 3	Y	1135	938 0	370 1	441		
						5 4	1249 9			2 8				
10	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	1122 1	12853 3	Y	2064	1789 0	362 1	351		
						2 4	2270 9			3 8				
*11	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	635 1	10086 3	Y	1596	1405 0	16 8	526		
						12 4	1756 9							

	RED BLUFF 13			WELL #: 3H	RRCID -> 285586	COMPL. DATE 06/07/2014	TOTAL DEPTH 11205	PERF.11563	- 15379					
*12	25892 X	25892	-0-	-0-	-0-	330 1	21270 3	Y	2523	1503 0	1141 1	382		
						1517 4	2775 9			46 8				
*01	27312 X	27312	-0-	-0-	-0-	236 1	23671 3	Y	3000	1797 0	1084 1	457		
						105 4	3300 9			44 8				
*02	20869 X	20869	-0-	-0-	-0-	476 1	17989 3	Y	2125	1908 0	378 1	255		
						66 4	2338 9			41 8				
*03	22168 X	22168	-0-	-0-	-0-	321 1	19250 3	Y	2361	1692 0	363 1	529		
						2597 9				32 8				
*04	23095 X	23095	-0-	-0-	-0-	277 1	20361 3	Y	2209	1380 0	740 1	594		
						27 4	2430 9			24 8				
*05	20337 X	20337	-0-	-0-	-0-	251 1	17844 3	Y	2007	1222 0	912 1	464		
						34 4	2208 9			3 8				
*06	19715 X	19715	-0-	-0-	-0-	289 1	17369 3	Y	1816	1037 0	874 1	367		
						59 4	1998 9			2 8				
*07	22784 X	22784	-0-	-0-	-0-	303 1	20204 3	Y	2028	1102 0	734 1	558		
						46 4	2231 9			1 8				
*08	22781 X	22781	-0-	-0-	-0-	305 1	20249 3	Y	1997	1098 0	1097 1	358		
						30 4	2197 9			2 8				
*09	20608 X	20608	-0-	-0-	-0-	224 1	18306 3	Y	1889	982 0	721 1	542		
						2078 9				2 8				
*10	22713 X	22713	-0-	-0-	-0-	314 1	19773 3	Y	2379	1408 0	1079 1	432		
						9 4	2617 9			2 8				
*11	23030 X	23030	-0-	-0-	-0-	304 1	20481 3	Y	2032	1121 0	939 1	388		
						10 4	2235 9			16 8				

	PECOS 39			WELL #: 2H	RRCID -> 285630	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH 10513	PERF.10920	- 14632					
06	13140 X	10804	-0-	-2336	-0-	10184 3	11 4	Y	554	592 0	3 8	38		
						609 9								
07	13578 X	7656	-0-	-5922	-0-	6894 3	762 9	Y	693	673 0	1 8	57		
08	13578 X	9380	-0-	-4198	-0-	8248 3	1132 9	Y	1029	959 0	3 8	124		
09	12270 X	8993	-0-	-3277	-0-	7071 3	1922 9	Y	1747	1774 0	2 8	95		
10	12679 X	8086	-0-	-4593	-0-	6829 3	1257 9	Y	1143	1160 0	1 8	77		
*11	10800 X	5607	-0-	-5193	-0-	4417 3	1190 9	Y	1082	1085 0	4 8	70		

	RED BLUFF 13			WELL #: 3SL	RRCID -> 285638	COMPL. DATE 12/22/2017	TOTAL DEPTH 10284	PERF.10613	- 15031					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	402158			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	402158			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	402158			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	402158			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	402158			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
BUNIN 4				WELL #:	3SL	RRCID ->	285646	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	10352 - 14862	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	493043				Y	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	493043				Y	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	493043				Y	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	493043				Y	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	493043				Y	-0-			-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BUNIN 4				WELL #:	4H	RRCID ->	285687	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	10755 - 14577	
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	2682	3	51	4	N	342	369	1	205
						376	9							
07	4464 X	3283	-0-	-1181	-0-	2791	3	33	4	N	417	373	1	249
						459	9							
08	4464 X	2716	-0-	-1748	-0-	2363	3	3	4	N	318	187	1	380
						350	9							
09	4320 X	3364	-0-	-956	-0-	2768	3	25	4	N	519	374	1	525
						571	9							
10	4433 X	3081	-0-	-1352	-0-	2672	3	409	9	N	372	757	1	140
*11	3180 X	3080	-0-	-100	-0-	2636	3	444	9	N	404	385	1	156
												3	8	

BUNIN 4				WELL #:	2H	RRCID ->	285691	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	10884 - 14700	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400

CBR 18				WELL #:	3H	RRCID ->	285706	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	10492	PERF.	10713 - 14337	
06	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	6861	3	866	9	N	787	732	1	421
						7197	3	902	9	N	820	755	1	486
07	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	5003	3	639	9	N	581	741	1	326
08	6665 X	5642	-0-	-1023	-0-	5142	3	716	9	N	651	747	1	229
09	6450 X	5858	-0-	-592	-0-	5497	3	780	9	N	709	551	1	386
10	6665 X	6277	-0-	-388	-0-	8230	3	1012	9	N	920	921	1	380
*11	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-							5	8	

BUNIN 4				WELL #:	7H	RRCID ->	285711	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	10421	PERF.	10765 - 13381		
06	5700 X	3191	-0-	-2509	-0-	556	1	1833	3	Y	729	795	1	332	
						802	9								
07	5890 X	3945	-0-	-1945	-0-	703	1	2327	3	Y	832	937	1	227	
						915	9								
08	5208 X	2094	-0-	-3114	-0-	516	1	1025	3	Y	503	488	1	241	
						553	9								
09	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-			241	
10	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	627	1	3279	3	Y	666	726	1	180	
						733	9								
*11	3810 X	3622	-0-	-188	-0-	650	1	2415	3	Y	506	441	1	243	
						557	9								
													2	8	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623											
BUNIN 4		WELL #:		8H	RRCID ->	285712	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	10754	- 15080		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-									-0-	
07	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-									-0-	
08	6417 X	108	-0-	-6309	-0-	36	1	72	3					-0-	
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-									-0-	
10	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	528	1	2761	3	Y	1458	1062	1	395	
						1604	9							-0-	
*11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	430	1	1596	3	Y	1428	1133	1	688	
						1571	9							-0-	

CBR 10		WELL #:		3H	RRCID ->	285718	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	11088	- 14904	
06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	3631	3	525	9	N	477	693	1	214
07	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	3720	3	862	9	N	784	744	1	254
08	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	3643	3	807	9	N	734	740	1	247
09	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	3492	3	782	9	N	711	710	1	247
10	4588 X	2100	-0-	-2488	-0-	1690	3	410	9	N	373	376	1	244
*11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-			244

CBR 10		WELL #:		4H	RRCID ->	285719	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	10988	PERF.	11283	- 15403	
06	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	4772	3	1	4	N	1086	1119	1	273
						1195	9							
07	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	4729	3	1176	9	N	1069	1099	1	243
08	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	3976	3	1271	9	N	1155	724	1	437
09	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	2787	3	909	9	N	826	752	1	477
10	11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	10512	3	748	9	N	680	1092	1	64
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

CBR 12		WELL #:		3H	RRCID ->	285720	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	11495	- 14381	
06	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	3707	3	285	4	N	939	724	1	477
						1033	9							
07	5146 X	4020	-0-	-1126	-0-	3234	3	127	4	N	599	731	1	345
						659	9							
08	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-			345
09	5040 X	2582	-0-	-2458	-0-	1864	3	718	9	N	653	754	1	244
10	5208 X	3800	-0-	-1408	-0-	2743	3	4	4	N	957	945	1	255
						1053	9							
*11	5040 X	3968	-0-	-1072	-0-	2975	3	993	9	N	903	743	1	412

CBR 12		WELL #:		4H	RRCID ->	285721	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	11396	- 15020	
06	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	182	1	106
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
08	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	6832	3	39	4	N	1488	1290	1	302
						1637	9							
09	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	4182	3	957	9	N	870	915	1	256
10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	2651	3	614	9	N	558	355	1	459
*11	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2207	3	537	9	N	488	753	1	190

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 14			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
					WELL #: 2H	RRCID -> 285722	COMPL. DATE 10/14/2014	TOTAL DEPTH 10928	PERF.11266	- 15454					
06	4470 X	2328	-0-	-2142	-0-	671 1	1104 3	1104 3		N	502	371 1	1 8	302	
07	4619 X	1538	-0-	-3081	-0-	727 1	372 3	372 3		N	397	365 1		334	
08	4991 X	4389	-0-	-602	-0-	857 1	2601 3	2601 3		N	841	754 1	1 8	420	
09	4830 X	1037	-0-	-3793	-0-	389 1	497 3	497 3		N	137	374 1		183	
10	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	915 1	3592 3	3592 3		N	1084	1107 1	1 8	159	
*11	4260 X	1276	-0-	-2984	-0-	1192 9	377 3	377 3		N	322	383 1	3 8	95	
					WELL #: 7H	RRCID -> 285723	COMPL. DATE 04/01/2016	TOTAL DEPTH 10989	PERF.11313	- 15739					
06	10050 X	5164	-0-	-4886	-0-	4174 3	38 4	38 4		N	865	740 1	1 8	565	
07	10385 X	9436	-0-	-949	-0-	7799 3	1637 9	1637 9		N	1488	1622 1		431	
08	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	9579 3	1811 9	1811 9		N	1646	1638 1	1 8	438	
09	6870 X	2221	-0-	-4649	-0-	1757 3	464 9	464 9		N	422	371 1		489	
10	9424 X	35	-0-	-9389	-0-	32 3	3 9	3 9		N	3			492	
*11	11010 X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-			492	
					WELL #: 2H	RRCID -> 285724	COMPL. DATE 03/05/2015	TOTAL DEPTH 11165	PERF.11661	- 15781					
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			112	
07	403 X	73	-0-	-330	-0-	72 3	1 9	1 9		N	1	1 8		112	
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			112	
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			112	
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			112	
*11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			112	
					WELL #: 4H	RRCID -> 285725	COMPL. DATE 11/07/2015	TOTAL DEPTH 11119	PERF.11609	- 15797					
06	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	6470 3	113 4	113 4		N	1015	1089 1	1 8	441	
07	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	6183 3	2 4	2 4		N	981	1080 1		342	
08	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	5165 3	1032 9	1032 9		N	938	1099 1	1 8	180	
09	220 X	220	-0-	-0-	-0-	179 3	41 9	41 9		N	37			217	
10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	2384 3	735 9	735 9		N	668	382 1	1 8	502	
*11	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	1489 3	525 9	525 9		N	477	569 1	22 8	388	
					WELL #: 2H	RRCID -> 285728	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH 10842	PERF.11288	- 15104					
06	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	7339 3	1333 9	1333 9		N	1212	1205 0		78	
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	1 9		N	1	79 0		-0-	
08	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	3212 3	1008 9	1008 9		N	916	862 0	2 8	52	
09	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2013 3	497 9	497 9		N	452	467 0	2 8	35	
10	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2226 3	612 9	612 9		N	556	567 0	2 8	22	
*11	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	2479 3	765 9	765 9		N	695	674 0	9 8	34	
					WELL #: 1	RRCID -> 285744	COMPL. DATE 09/22/2018	TOTAL DEPTH 11077	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623									
CBR 22			WELL #:	5H	RRCID ->	285763	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	10733	PERF.10896	- 15264	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	2696 505	3 9	76	4	N	459	725 1	150
07	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3116	3	495	9	N	450	340 1	260
08	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3058	3	496	9	N	451	346 1	365
09	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	3668	3	523	9	N	475	354 1	485
10	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2110	3	425	9	N	386	732 1	139
*11	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1644	3	293	9	N	266	2 8	403

GEORGE 1			WELL #:	3H	RRCID ->	285795	COMPL. DATE	05/14/2019	TOTAL DEPTH	10703	PERF.10879	- 21718	
06	31530 X	19821	-0-	-11709	-0-	50 669	1 4	17914 1188	3 9	Y	1080	1152 0	35
07	32581 X	19939	-0-	-12642	-0-	11 319	1 4	18492 1117	3 9	Y	1015	992 0	58
08	32581 X	23564	-0-	-9017	-0-	1260 339	1 4	21224 741	3 9	Y	674	671 0	61
09	30540 X	26461	-0-	-4079	-0-	1502 499	1 4	23331 1129	3 9	Y	1026	1024 0	63
10	24831 X	22137	-0-	-2694	-0-	1400 226	1 4	19127 1384	3 9	Y	1258	1250 0	71
11	21737 X	21737	-0-	-0-	-0-	1408 152	1 4	18968 1209	3 9	Y	1099	1072 0	98

GEORGE 1			WELL #:	2H	RRCID ->	285796	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11260	- 22457	
06	47550 X	47096	-0-	-454	-0-	123 1054	1 4	44546 1373	3 9	Y	1248	1330 0	41
07	49135 X	47545	-0-	-1590	-0-	26 801	1 4	45262 1456	3 9	Y	1324	1289 0	76
08	49879 X	41646	-0-	-8233	-0-	2242 716	1 4	37760 928	3 9	Y	844	844 0	76
09	55959 X	55959	-0-	-0-	-0-	3236 1036	1 4	50278 1409	3 9	Y	1281	1279 0	78
10	53676 X	53676	-0-	-0-	-0-	3524 509	1 4	48149 1494	3 9	Y	1358	1359 0	77
11	47347 X	47347	-0-	-0-	-0-	3153 340	1 4	42479 1375	3 9	Y	1250	1216 0	111

GEORGE 1			WELL #:	4H	RRCID ->	285797	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL DEPTH	11012	PERF.11130	- 22000	
06	27570 X	26695	-0-	-875	-0-	67 534	1 4	24248 1846	3 9	Y	1678	1739 0	55
07	28489 X	27850	-0-	-639	-0-	15 578	1 4	25407 1850	3 9	Y	1682	1641 0	96
08	36447 X	36447	-0-	-0-	-0-	1905 846	1 4	32080 1616	3 9	Y	1469	1432 0	133
09	31470 X	30150	-0-	-1320	-0-	1678 832	1 4	26068 1572	3 9	Y	1429	1475 0	87
10	32519 X	29774	-0-	-2745	-0-	1900 355	1 4	25972 1547	3 9	Y	1406	1414 0	79
11	28440 X	26251	-0-	-2189	-0-	1724 235	1 4	23229 1063	3 9	Y	966	959 0	86

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 22		WELL #: 11H		RRCID -> 285849		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 10976		PERF.10826 - 15610		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	11400 X	5914	-0-	-5486	-0-	4854 3	22 4	Y	944	998 0		41
07	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	1038 9 11803 3	7 4	Y	1200	1138 0		103
08	10478 X	7381	-0-	-3097	-0-	1320 9 6459 3	13 4	Y	826	886 0	1 8	42
09	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-	909 9		Y	-0-	42 0		-0-
10	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-			Y	-0-			-0-
*11	12720 X	6636	-0-	-6084	-0-	5213 3 1407 9	16 4	Y	1279	1147 0	4 8	128

CBR 22		WELL #: 12H		RRCID -> 285853		COMPL. DATE 03/26/2017		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10813 - 15597		
06	22691 X	22691	-0-	-0-	-0-	21359 3 1322 9	10 4	Y	1202	1269 0	1 8	52
07	14043 X	6612	-0-	-7431	-0-	5762 3	850 9	Y	773	759 0		66
08	13888 X	7822	-0-	-6066	-0-	6846 3 972 9	4 4	Y	884	905 0		45
09	22680 X	10405	-0-	-12275	-0-	8771 3	1634 9	Y	1485	1457 0	1 8	72
10	23436 X	9094	-0-	-14342	-0-	7737 3	1357 9	Y	1234	1224 0	1 8	81
*11	22680 X	6753	-0-	-15927	-0-	5860 3	893 9	Y	812	809 0	3 8	81

CBR 22		WELL #: 14H		RRCID -> 285857		COMPL. DATE 03/26/2017		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10747 - 15531		
06	9840 X	7596	-0-	-2244	-0-	6502 3 642 9	452 4	Y	584	622 0	1 8	25
07	9238 X	6410	-0-	-2828	-0-	5920 3 481 9	9 4	Y	437	425 0		37
08	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	8779 3 510 9	6 4	Y	464	477 0		24
09	8040 X	6942	-0-	-1098	-0-	6249 3	693 9	Y	630	623 0	1 8	30
10	7936 X	6875	-0-	-1061	-0-	6542 3	333 9	Y	303	312 0	1 8	20
*11	9000 X	2443	-0-	-6557	-0-	2246 3	197 9	Y	179	178 0	3 8	18

CBR 14		WELL #: 4H		RRCID -> 285858		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 10978		PERF.11362 - 15553		
06	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	6800 3 1293 9	78 4	N	1175	1280 1	1 8	370
07	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-			N	1388	1441 1		317
08	6975 X	3369	-0-	-3606	-0-	3057 3	312 9	N	284	349 1		252
09	6750 X	2466	-0-	-4284	-0-	1839 3	627 9	N	570	719 1		103
10	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	5575 3	1543 9	N	1403	1128 1	1 8	377
*11	6750 X	4067	-0-	-2683	-0-	3057 3	1010 9	N	918	932 1	4 8	359

CBR 22		WELL #: 18H		RRCID -> 285893		COMPL. DATE 03/26/2017		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10766 - 15550		
06	11100 X	8390	-0-	-2710	-0-	7188 3 1156 9	46 4	Y	1051	1010 0	1 8	126
07	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-			Y	276	345 0		57
08	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-			Y	1732	1733 0	1 8	55
09	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	7706 3	1363 9	Y	1239	1225 0	1 8	68
10	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	8119 3	1190 9	Y	1082	1081 0	1 8	68
*11	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	8319 3 1251 9	65 4	Y	1137	1099 0	3 8	103

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 285899		COMPL. DATE 09/01/2016				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	915	1	141	3	N	5	5	8	117
07	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	946	1	68	3	N	2	2	8	117
08	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-			117
09	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-			117
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
CBR 22		WELL #: 16H		RRCID -> 285900		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609				
06	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7086	3	480	9	Y	436	422	0	52
07	7750 X	7575	-0-	-175	-0-	7237	3	338	9	Y	307	295	0	64
08	13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	10479	3	100	4	Y	2206	2200	0	70
09	7560 X	6169	-0-	-1391	-0-	2427	9	554	9	Y	504	546	0	28
10	7812 X	5167	-0-	-2645	-0-	5615	3	5	4	Y	364	369	0	23
*11	9030 X	6343	-0-	-2687	-0-	4762	3	400	9	Y	472	451	0	43
TITAN STATE 16		WELL #: 1H		RRCID -> 285901		COMPL. DATE 02/26/2017				TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUNIN 4		WELL #: 5H		RRCID -> 285903		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861				
06	3210 X	440	-0-	-2770	-0-	377	3	63	9	N	57	376	1	482
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			482
08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			482
09	2310 X	1488	-0-	-822	-0-	1273	3	215	9	N	195			677
10	2387 X	934	-0-	-1453	-0-	740	3	194	9	N	176	377	1	476
*11	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	1744	3	488	9	N	444	376	1	543
CBR 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285904		COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680				
06	18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	16185	3	7	4	N	2467	2530	1	413
07	17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	2714	9	312	4	N	2317	2015	1	714
08	16679 X	16679	-0-	-0-	-0-	14960	3	5	4	N	2105	2582	1	236
09	20747 X	20747	-0-	-0-	-0-	2549	9			N	2498	2166	1	566
10	19622 X	19622	-0-	-0-	-0-	14358	3	2748	9	N	2449	2573	1	440
*11	17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	2316	9	2694	9	N	2095	2245	1	279

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623											
BUNIN 4			WELL #:		6H	RRCID ->	285905	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF.10694	- 15020	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	5490 X	3720	-0-	-1770	-0-		759 1 34 4	2502 3 425 9	Y	386	444	1	176	
07	5673 X	5101	-0-	-572	-0-		1059 1 532 9	3510 3	Y	484	528	1	132	
08	5673 X	1843	-0-	-3830	-0-		535 1 4 4	1063 3 241 9	Y	219	246	1	105	
09	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				Y	-0-			105	
10	5115 X	4375	-0-	-740	-0-		614 1 552 9	3209 3	Y	502	471	1	136	
*11	4950 X	3252	-0-	-1698	-0-		632 1 272 9	2348 3	Y	247	264	1	119	

CBR 22			WELL #:		13H	RRCID ->	285936	COMPL. DATE	04/02/2017	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10936	- 15720	
06	25560 X	21086	-0-	-4474	-0-		20093 3 932 9	61 4	Y	847	858	0	1 8	37
07	26412 X	7605	-0-	-18807	-0-		7205 3	400 9	Y	364	370	0	31	
08	24118 X	15223	-0-	-8895	-0-		14320 3	903 9	Y	821	810	0	42	
09	23340 X	-0-	-0-	-23340	-0-				Y	-0-	42	0	-0-	
10	23963 X	-0-	-0-	-23963	-0-				Y	-0-			-0-	
*11	21090 X	-0-	-0-	-21090	-0-				Y	-0-			-0-	

CBR 22			WELL #:		15H	RRCID ->	285944	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	11203	PERF.10905	- 15690	
06	8790 X	5674	-0-	-3116	-0-		4923 3 626 9	125 4	Y	569	543	0	68	
07	9889 X	1120	-0-	-8769	-0-		1029 3	91 9	Y	83	134	0	17	
08	16412 X	16412	-0-	-0-	-0-		15509 3	903 9	Y	821	812	0	26	
09	9540 X	7994	-0-	-1546	-0-		7718 3	276 9	Y	251	262	0	1 8	14
10	9486 X	7194	-0-	-2292	-0-		6255 3	939 9	Y	854	814	0	54	
*11	9540 X	7659	-0-	-1881	-0-		7023 3	636 9	Y	578	579	0	1 8	52

HATTIE 3			WELL #:		2H	RRCID ->	286025	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	10799	PERF.11107	- 21300	
06	44790 X	42839	-0-	-1951	-0-		106 1 634 4	38423 3 3676 9	Y	3342	3332	0	122	
07	46283 X	43690	-0-	-2593	-0-		23 1 676 4	39168 3 3823 9	Y	3475	3437	0	160	
08	46283 X	46217	-0-	-66	-0-		2347 1 676 4	39525 3 3669 9	Y	3335	3387	0	108	
09	46960 X	46960	-0-	-0-	-0-		2573 1 755 4	39979 3 3653 9	Y	3321	3301	0	128	
10	44268 X	44098	-0-	-170	-0-		2732 1 366 4	37327 3 3673 9	Y	3339	3345	0	122	
11	42840 X	40086	-0-	-2754	-0-		2508 1 271 4	33787 3 3520 9	Y	3200	3173	0	149	

FIVER STATE 18			WELL #:		1H	RRCID ->	286084	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10920	PERF.11306	- 15988	
06	26250 X	23625	-0-	-2625	-0-		587 1 457 4	19901 3 2680 9	Y	2436	2417	0	31 8	142
07	27125 X	22630	-0-	-4495	-0-		527 1 974 4	18542 3 2587 9	Y	2352	2196	0	20 8	278
08	26660 X	19619	-0-	-7041	-0-		513 1 195 4	16771 3 2140 9	Y	1945	1969	0	13 8	241
09	25380 X	18501	-0-	-6879	-0-		625 1 160 4	15719 3 1997 9	Y	1815	1873	0	183	
10	24211 X	19541	-0-	-4670	-0-		741 1 46 4	16829 3 1925 9	Y	1750	1760	0	7 8	166
11	23640 X	17970	-0-	-5670	-0-		747 1 355 4	14769 3 2099 9	Y	1908	1830	0	244	

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #: 1H			RRCID ->	286093	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	11301	- 15437			
06	14449 X	14449	-0-	-0-	-0-	13074	3	276	4	N	999	1220	1	1 8	221	
07	14725 X	14096	-0-	-629	-0-	1099	9	12799	3	N	1036	741	1		516	
08	14725 X	14620	-0-	-105	-0-	1140	9	13472	3	N	1044	1107	1	1 8	452	
09	14250 X	11447	-0-	-2803	-0-	10583	3	1148	9	N	785	1091	1	1 8	145	
10	14725 X	572	-0-	-14153	-0-	516	3	864	9	N	51				196	
*11	14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-			56	9	N	-0-				196	
MAC STATE 20		WELL #: 1H			RRCID ->	286127	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	10966	PERF.	11282	- 15930			
06	17670 X	14974	-0-	-2696	-0-	335	1	3293	9	Y	2994	2972	0	94 8	112	
07	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	235	1	2835	9	Y	2577	2433	0	73 8	183	
08	16275 X	10649	-0-	-5626	-0-	221	1	85	4	Y	2802	2786	0	49 8	150	
09	15750 X	14509	-0-	-1241	-0-	423	1	43	4	Y	3084	2822	0		412	
10	16275 X	3938	-0-	-12337	-0-	135	1	3	4	Y	643	691	0	4 8	360	
11	15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	604	1	3	4	Y	2201	2352	0		209	
CBR 4		WELL #: 3H			RRCID ->	286180	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	10902	PERF.	11028	- 15773			
06	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	915	1	1001	9	N	910	686	1	1 8	619	
07	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	843	1	51	4	N	784	731	1		672	
08	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	882	1	927	9	N	843	1103	1	1 8	411	
09	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	834	1	908	9	N	825	743	1	1 8	492	
10	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	679	1	35	4	N	614	534	1	1 8	571	
*11	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	707	1	16	4	N	637	1083	1	4 8	121	
CBR 6		WELL #: 2H			RRCID ->	286181	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	11003	- 15123			
06	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-				206	
07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-				206	
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-				206	
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				206	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206	
CBR 41-44H		WELL #: 4HR			RRCID ->	286212	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	10213	PERF.	10711	- 20692			
06	27510 X	21214	-0-	-6296	-0-	17953	3	3253	9	Y	2957	2907	0	2 8	80	
07	28427 X	18329	-0-	-10098	-0-	15356	3	2973	9	Y	2703	2699	0	1 8	83	
08	27342 X	17915	-0-	-9427	-0-	15398	3	2517	9	Y	2288	2303	0	4 8	64	
09	22770 X	16271	-0-	-6499	-0-	14058	3	2213	9	Y	2012	2014	0	4 8	58	
10	21917 X	18545	-0-	-3372	-0-	16394	3	2151	9	Y	1955	1953	0	4 8	56	
*11	21210 X	12134	-0-	-9076	-0-	10460	3	1674	9	Y	1522	1525	0	16 8	37	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623											
HATTIE 3			WELL #: 3H		RRCID -> 286240	COMPL. DATE 07/06/2019	TOTAL DEPTH 10934	PERF.11203	-		21639			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		36420 X	34367	-0-	-2053	-0-	84 1	30175 3	3592 9	Y	3265	3252 0		119
							516 4	3592 9						
07		37634 X	33406	-0-	-4228	-0-	17 1	29623 3	3154 9	Y	2867	2854 0		132
							612 4	3154 9						
08		37634 X	35934	-0-	-1700	-0-	1800 1	30311 3	3279 9	Y	2981	3016 0		97
							544 4	3279 9						
09		40101 X	40101	-0-	-0-	-0-	2166 1	33648 3	3511 9	Y	3192	3166 0		123
							776 4	3511 9						
10		36735 X	34236	-0-	-2499	-0-	2102 1	28725 3	3075 9	Y	2795	2816 0		102
							334 4	3075 9						
11		34380 X	31132	-0-	-3248	-0-	1938 1	26118 3	2867 9	Y	2606	2587 0		121
							209 4	2867 9						

LINDSAY 2			WELL #: 3H		RRCID -> 286271	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL DEPTH 11735	PERF.12180	-		16182			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135

CBR 28			WELL #: 3H		RRCID -> 286282	COMPL. DATE 08/28/2014	TOTAL DEPTH 10631	PERF.10976	-		14792			
06		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	4734 3	1200 9	N	1091	1053 1	1 8		289
07		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	974 3	212 9	N	193	361 1			121
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86				207
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				207
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				207
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				207

CBR 32			WELL #: 6H		RRCID -> 286283	COMPL. DATE 07/29/2014	TOTAL DEPTH 10429	PERF.10941	-		14943			
06		7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	6012 3	67 4	N	1179	1122 1	1 8		410
							1297 9							
07		7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	5893 3	1306 9	N	1187	1111 1			486
08		7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	6236 3	42 4	N	1294	1454 1	1 8		325
							1423 9							
09		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	6536 3	1397 9	N	1270	1116 1	1 8		478
10		7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	6558 3	1364 9	N	1240	1321 1	1 8		396
*11		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	6288 3	1313 9	N	1194	1316 1	7 8		267

COVINGTON 46			WELL #: 2H		RRCID -> 286298	COMPL. DATE 07/17/2014	TOTAL DEPTH 9934	PERF.10422	-		14238			
06		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5327 3	1 4	Y	512	508 0	1 8		429
							563 9							
07		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5286 3	4 4	Y	468	464 0			433
							515 9							
08		7006 X	5852	-0-	-1154	-0-	5248 3	604 9	Y	549	556 0	1 8		425
09		6780 X	3285	-0-	-3495	-0-	2966 3	319 9	Y	290	316 0			399
10		6231 X	4868	-0-	-1363	-0-	4352 3	516 9	Y	469	449 0	1 8		418
*11		5880 X	4984	-0-	-896	-0-	4497 3	487 9	Y	443	431 0	4 8		426

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10			//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	8H	RRCID ->	286299	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11883	-	15953
06	3000 N	3737	-0-	737	4104	843 1	1874 3	Y	893	715 0			294
07	3100 N	2181	-0-	-919	3185	38 4	982 9	Y	511	527 0			278
08	6076 X	137	-0-	-5939	-0-	562 9	488 1	1131 3	Y	48	48 0		278
09	5880 X	1849	-0-	-4031	-0-	84 1	53 9	Y	260	324 0			214
10	6076 X	4716	-0-	-1360	-0-	732 1	807 3	Y	668	668 0			214
11	3750 X	3606	-0-	-144	-0-	24 4	286 9	Y	699	452 0	2 8		459
						823 1	3125 3	Y					
						33 4	735 9						
						842 1	1992 3	Y					
						3 4	769 9						
CBR 22			WELL #:	17H	RRCID ->	286300	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	11045	PERF.11021	-	15805
06	7890 X	7321	-0-	-569	-0-	6725 3	596 9	Y	542	524 0			65
07	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-			Y	131	169 0			27
08	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-			Y	761	764 0			24
09	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	7400 3	749 9	Y	681	667 0	1 8		37
10	8401 X	7081	-0-	-1320	-0-	6483 3	598 9	Y	544	547 0			34
*11	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	6711 3	615 9	Y	559	541 0	1 8		51
RED BLUFF 13			WELL #:	5H	RRCID ->	286303	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	10468	PERF.10969	-	14841
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-				643
07	4340 X	1441	-0-	-2899	-0-	791 3	4 4	N	587	730 1			500
08	4371 X	1408	-0-	-2963	-0-	646 9							
09	4230 X	2726	-0-	-1504	-0-	973 3	3 4	N	393	365 1			528
10	4371 X	1421	-0-	-2950	-0-	432 9							
*11	1380 X	1236	-0-	-144	-0-	2023 3	703 9	N	639	692 1	1 8		474
						840 3	581 9	N	528	740 1	1 8		261
						620 3	36 4	N	527	375 1	3 8		410
						580 9							
ROBINSON 5			WELL #:	6H	RRCID ->	286304	COMPL. DATE	03/20/2016	TOTAL DEPTH	10987	PERF.11062	-	15388
06	7680 X	413	-0-	-7267	-0-	391 3	2 4	N	18				144
07	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	20 9							
08	4061 X	1790	-0-	-2271	-0-	6929 3	1733 9	N	1575	1082 1			637
09	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	1446 3	344 9	N	313	902 1			48
10	8649 X	5726	-0-	-2923	-0-	5199 3	1233 9	N	1121	684 1	1 8		484
*11	8370 X	5644	-0-	-2726	-0-	4576 3	1150 9	N	1045	1288 1	1 8		240
						4467 3	1177 9	N	1070	754 1	8 8		548
RED BLUFF 7			WELL #:	1H	RRCID ->	286305	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10972	-	14602
06	2520 X	2179	-0-	-341	-0-	764 1	976 3	N	399	338 1			406
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	439 9							
08	3162 X	2105	-0-	-1057	-0-	768 1	1616 3	N	400	539 1			267
09	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	440 9							
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	886 1	839 3	N	345	1 8			611
*11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	380 9							
						898 1	2133 3	N	515	728 1	1 8		397
						567 9							
						785 1	1892 3	N	539	712 1	1 8		223
						593 9							
						818 1	1824 3	N	521	373 1	2 8		369
						573 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 9			//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	3357	3	48	4	Y	932	869	0		89	
07	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	1025 3384	9 3		4	4	Y	831	837	0	83	
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	914	9			Y	-0-	83	0		-0-	
09	4440 X	22	-0-	-4418	-0-	22	3			Y	-0-				-0-	
10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-				-0-	
11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-				-0-	
LINDSAY 9			WELL #:	4H	RRCID ->	286307	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11846	-	15848		
*12	10881 X	4957	-0-	-5924	-0-	623	1	3431	3	Y	809	821	0		120	
*01	10881 X	3116	-0-	-7765	-0-	13 2306	4 3	890	9	Y	736	768	0		88	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			810	9	Y	811	779	0		120	
*03	29667 X	2208	-0-	-27459	-0-	2103	3	37	4	Y	62	173	0	1 8	8	
*04	28260 X	3389	-0-	-24871	-0-	68 3074	9 3		30	4	Y	259	232	0	35	
*05	26257 X	5011	-0-	-21246	-0-	285 3929	9 3		75	4	Y	915	857	0	93	
*06	18570 X	4280	-0-	-14290	-0-	1007 3411	9 3		90	4	Y	708	734	0	67	
*07	24769 X	4571	-0-	-20198	-0-	779 3557	9 3		197	4	Y	743	736	0	74	
*08	29078 X	4123	-0-	-24955	-0-	817 3423	9 3		36	4	Y	604	592	0	86	
*09	28140 X	4058	-0-	-24082	-0-	664 3401	9 3		39	4	Y	562	577	0	71	
*10	29078 X	4099	-0-	-24979	-0-	618 3316	9 3		47	4	Y	669	602	0	138	
*11	24690 X	2532	-0-	-22158	-0-	736 1909	9 3		42	4	Y	528	562	0	1 8	103
						581	9									
LINDSAY 9			WELL #:	5H	RRCID ->	286308	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	11553	PERF.	12093	-	16086		
06	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	5870	3	69	4	Y	1210	1221	0		115	
07	7130 X	5836	-0-	-1294	-0-	1331 4680	9 3		54	4	Y	1002	1017	0	100	
08	7254 X	5961	-0-	-1293	-0-	1102 4366	9 3		58	4	Y	1397	1298	0	199	
09	7260 X	4725	-0-	-2535	-0-	1537 3165	9 3		56	4	Y	1367	1394	0	172	
10	7502 X	4830	-0-	-2672	-0-	1504 3905	9 3		12	4	Y	830	830	0	1 8	171
11	7260 X	1336	-0-	-5924	-0-	913 828	9 3		34	4	Y	431	517	0	1 8	84
						474	9									
PECOS STATE 46			WELL #:	3H	RRCID ->	286309	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	10447	PERF.	10747	-	14867		
06	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	5093	3	1159	9	Y	1054	1109	1	1 8	282	
07	4309 X	1702	-0-	-2607	-0-	614	3	1088	9	Y	989	759	1		512	
08	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	5769	3	1126	9	Y	1024	1118	1	1 8	417	
09	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	911	1	5111	3	Y	928	1116	1	1 8	228	
10	6448 X	6124	-0-	-324	-0-	1021 5099	9 3		1025	9	Y	932	958	1	1 8	201
*11	6660 X	5931	-0-	-729	-0-	4830	3	1101	9	Y	1001	742	1	6 8	454	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
PECOS STATE 46		WELL #:		4H	RRCID ->	286310	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	11084 - 14900					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06	07	5760 X 11224 X	5326 11224	-0- -0-	-434 -0-	-0- -0-	4454 10139	3 3	872 8	9 4	Y Y	793 979	742 569	1 1	1 8	304 714	
08	09	6325 X 6051 X	6325 6051	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	5326 5107	3 3	999 944	9 9	Y Y	908 858	1301 723	1 1	1 8	320 454	
10	*11	11222 X 10860 X	5908 4760	-0- -0-	-5314 -6100	-0- -0-	5014 3994	3 3	894 766	9 9	Y Y	813 696	1129 375	1 1	1 8	137 452	
CBR 41-44A		WELL #:		1H	RRCID ->	286320	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	10720 - 20645					
06	07	14623 X 16840 X	14623 16840	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	12173 13936	3 3	30 40	4 4	Y Y	2200 2604	2245 2582	0 0	3 1	8 8	59 80
08	09	31465 X 30450 X	17025 18467	-0- -0-	-14440 -11983	-0- -0-	14053 15342	3 3	66 3125	4 9	Y Y	2642 2841	2645 2830	0 0	3 4	8 8	74 81
10	*11	31465 X 23920 X	22008 23920	-0- -0-	-9457 -0-	-0- -0-	18578 20634	3 3	3 2	4 4	Y Y	3115 2985	3102 2969	0 0	5 33	8 8	89 72
LOUIS STATE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	286343	COMPL. DATE	12/10/2016	TOTAL DEPTH	11506	PERF.	11766 - 16420					
06	07	25110 X 24056 X	21011 4409	-0- -0-	-4099 -19647	-0- -0-	2531 1445	1 1	17184 1906	3 3	Y Y	998 613	988 560	0 0	72 1	8 8	99 152
08	09	24056 X 20880 X	20478 17028	-0- -0-	-3578 -3852	-0- -0-	2975 2738	1 1	15849 13147	3 3	Y Y	1335 981	1296 982	0 0			191 190
10	*11	21576 X 21000 X	-0- 18015	-0- -0-	-21576 -2985	-0- -0-	64 3035	4 1	1079 13563	3 3	Y Y	-0- 1203	190 1032	0 0			-0- 171
CBR 41-44C		WELL #:		3H	RRCID ->	286360	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10738 - 20829					
06	07	25787 X 33356 X	25787 23971	-0- -0-	-0- -9385	-0- -0-	20998 20837	3 3	1199 469	4 4	Y Y	3264 2423	3250 2435	0 0	2 1	8 8	88 75
08	09	33542 X 32460 X	27743 25480	-0- -0-	-5799 -6980	-0- -0-	24790 22959	3 3	7 2521	4 9	Y Y	2678 2292	2676 2299	0 0	2 2	8 8	75 66
10	*11	33542 X 27801 X	27134 27801	-0- -0-	-6408 -0-	-0- -0-	24370 25296	3 3	2764 2505	9 9	Y Y	2513 2277	2505 2279	0 0	2 15	8 8	72 55
COVINGTON 46		WELL #:		3H	RRCID ->	286362	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	10057	PERF.	10510 - 14788					
06	07	11460 X 11811 X	6895 3882	-0- -0-	-4565 -7929	-0- -0-	5412 2772	3 3	1483 1110	9 9	Y Y	1348 1009	1355 1032	0 0	1 1	8 8	168 145
08	09	11811 X 9571 X	9895 9571	-0- -0-	-1916 -0-	-0- -0-	8032 8009	3 3	1863 1562	9 9	Y Y	1694 1420	1655 1437	0 0	1 2	8 8	183 164
10	*11	9121 X 9570 X	9121 8232	-0- -0-	-0- -1338	-0- -0-	7560 6851	3 3	1561 1381	9 9	Y Y	1419 1255	1424 1232	0 0	1 9	8 8	158 172

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC HATTIE 3			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
			WELL #: 451H	RRCID -> 286425	COMPL. DATE 07/03/2019	TOTAL DEPTH 11811	PERF.11776	- 22376			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	35370 X	32063	-0-	-3307	-0-	83 1 583 4	30067 3 1330 9	Y	1209	1207 0	44
07	36549 X	34466	-0-	-2083	-0-	19 1 658 4	32304 3 1485 9	Y	1350	1332 0	62
08	36549 X	35675	-0-	-874	-0-	1899 1 519 4	31972 3 1285 9	Y	1168	1192 0	38
09	35590 X	35590	-0-	-0-	-0-	2037 1 573 4	31645 3 1335 9	Y	1214	1205 0	47
10	34484 X	34484	-0-	-0-	-0-	2235 1 270 4	30537 3 1442 9	Y	1311	1310 0	48
11	33360 X	30651	-0-	-2709	-0-	2006 1 217 4	27027 3 1401 9	Y	1274	1263 0	59

CBR 41-44B			WELL #: 2H	RRCID -> 286451	COMPL. DATE 01/15/2019	TOTAL DEPTH 10440	PERF.10907	- 20813			
06	17700 X	13998	-0-	-3702	-0-	10755 3 2721 9	522 4	Y	2474	2454 0	67
07	18290 X	16124	-0-	-2166	-0-	13233 3 2598 9	293 4	Y	2362	2356 0	73
08	23591 X	19807	-0-	-3784	-0-	16605 3 3193 9	9 4	Y	2903	2893 0	81
09	17901 X	17901	-0-	-0-	-0-	15000 3 2895 9	6 4	Y	2632	2636 0	75
10	19693 X	19693	-0-	-0-	-0-	16572 3	3121 9	Y	2837	2829 0	81
*11	19170 X	18518	-0-	-652	-0-	15724 3	2794 9	Y	2540	2547 0	62

HATTIE 3			WELL #: 4H	RRCID -> 286459	COMPL. DATE 07/04/2019	TOTAL DEPTH 11214	PERF.11266	- 21943			
06	27510 X	25965	-0-	-1545	-0-	65 1 398 4	23558 3 1944 9	Y	1767	1759 0	64
07	28427 X	22682	-0-	-5745	-0-	12 1 426 4	20592 3 1652 9	Y	1502	1497 0	69
08	29062 X	29062	-0-	-0-	-0-	1492 1 441 4	25126 3 2003 9	Y	1821	1831 0	59
09	29350 X	29350	-0-	-0-	-0-	1643 1 458 4	25518 3 1731 9	Y	1574	1572 0	61
10	31293 X	31293	-0-	-0-	-0-	1971 1 313 4	26935 3 2074 9	Y	1885	1877 0	69
11	28383 X	28383	-0-	-0-	-0-	1815 1 196 4	24447 3 1925 9	Y	1750	1737 0	82

CBR 44A			WELL #: 1H	RRCID -> 286507	COMPL. DATE 06/19/2014	TOTAL DEPTH 10273	PERF.10768	- 14770			
06	12870 X	11900	-0-	-970	-0-	9705 3 2168 9	27 4	N	1971	2021 1	746
07	13299 X	11960	-0-	-1339	-0-	9911 3 1995 9	54 4	N	1814	2198 1	362
08	16714 X	16714	-0-	-0-	-0-	14436 3	2278 9	N	2071	2040 1	392
09	14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	12074 3	1997 9	N	1815	1847 1	359
10	13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	11400 3	1924 9	N	1749	1444 1	663
*11	16170 X	11744	-0-	-4426	-0-	10145 3	1599 9	N	1454	1848 1	263

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 6		WELL #: 3H		RRCID -> 286515		COMPL. DATE 03/12/2016				TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	12000 X	2335	-0-	-9665	-0-	2016	3	11	4	N	280	721	1		150
07	12400 X	8120	-0-	-4280	-0-	308	9	6938	3	N	1065	735	1		480
08	12400 X	1566	-0-	-10834	-0-	1172	9	1325	3	N	219	371	1		328
09	9630 X	1569	-0-	-8061	-0-	1332	3	241	9	N	215	183	1		360
10	9951 X	6424	-0-	-3527	-0-	5778	3	237	9	N	587	922	1	1 8	24
*11	7860 X	3687	-0-	-4173	-0-	2717	3	646	9	N	882	377	1	5 8	524
LINDSAY 10-15K-55-1		WELL #: 402H		RRCID -> 286520		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882					
06	22500 X	4878	-0-	-17622	-0-	25	1	4313	3	Y	214	538	0	1 8	2
07	23250 X	5942	-0-	-17308	-0-	305	4	235	9	Y	894	889	0	1 8	6
08	14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	49	1	4895	3	Y	2518	2479	0	3 8	42
09	22473 X	22473	-0-	-0-	-0-	15	4	983	9	Y	2952	2891	0	4 8	99
10	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	134	1	11898	3	Y	1403	1464	0	2 8	36
11	14370 X	9469	-0-	-4901	-0-	42	4	2770	9	Y	690	686	0	19 8	21
CBR 41-44E		WELL #: 5H		RRCID -> 286533		COMPL. DATE 03/23/2019				TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981					
06	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	10244	3	53	9	Y	48	48	0	1 8	1
07	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	12306	3	12	9	Y	11	12	0		-0-
08	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	11938	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
09	10290 X	2687	-0-	-7603	-0-	2687	3			Y	-0-				-0-
10	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	311	301	0	1 8	9
*11	11910 X	-0-	-0-	-11910	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
CBR 41-44F		WELL #: 6H		RRCID -> 286548		COMPL. DATE 03/30/2019				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860					
06	20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	16619	3	10	4	Y	3090	3069	0	2 8	83
07	22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	3399	9	18746	3	Y	3376	3355	0		104
08	27379 X	27379	-0-	-0-	-0-	23004	3	4375	9	Y	3977	3969	0	1 8	111
09	24073 X	24073	-0-	-0-	-0-	20432	3	3641	9	Y	3310	3324	0	2 8	95
10	25785 X	25785	-0-	-0-	-0-	21837	3	3948	9	Y	3589	3579	0	2 8	103
*11	28443 X	28443	-0-	-0-	-0-	24367	3	4076	9	Y	3705	3697	0	21 8	90
CBR 41-44G		WELL #: 7H		RRCID -> 286549		COMPL. DATE 03/28/2019				TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814					
06	12330 X	8385	-0-	-3945	-0-	7498	3	5	4	Y	802	803	0	1 8	22
07	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-	882	9			Y	-0-	22	0		-0-
08	17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	-0-				-0-
09	16650 X	9737	-0-	-6913	-0-	8448	3	81	4	Y	1098	1065	0	2 8	31
10	17205 X	13419	-0-	-3786	-0-	1208	9	11792	3	Y	1479	1466	0	2 8	42
*11	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	12447	3	1530	9	Y	1391	1384	0	15 8	34

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
TITAN STATE 16		WELL #: 422H		RRCID -> 286683		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06	8460 X	6169	-0-	-2291	-0-	802	1	4078	3	Y	1147	1188	0	22	8	60
						27	4	1262	9							
07	8835 X	6428	-0-	-2407	-0-	1678	1	3311	3	Y	1285	1161	0	20	8	164
						25	4	1414	9							
08	8835 X	4654	-0-	-4181	-0-	1580	1	2027	3	Y	930	920	0	8	8	166
						24	4	1023	9							
09	8580 X	3166	-0-	-5414	-0-	1294	1	1215	3	Y	593	591	0			168
						5	4	652	9							
10	8742 X	3073	-0-	-5669	-0-	1389	1	1089	3	Y	540	561	0	3	8	144
						1	4	594	9							
11	6210 X	2145	-0-	-4065	-0-	1109	1	414	3	Y	553	581	0			116
						14	4	608	9							
MAC STATE 20		WELL #: 432H		RRCID -> 286684		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779						
06	13320 X	13232	-0-	-88	-0-	1400	1	9150	3	N	2437	2150	0	249	8	180
						1	4	2681	9							
07	15469 X	14293	-0-	-1176	-0-	1526	1	10520	3	N	2041	1921	0	82	8	218
						2	4	2245	9							
08	15469 X	14266	-0-	-1203	-0-	1611	1	10447	3	N	1896	1875	0	13	8	226
						122	4	2086	9							
09	15060 X	12662	-0-	-2398	-0-	1591	1	9077	3	N	1780	1842	0			164
						36	4	1958	9							
10	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	2977	1	3913	3	N	361	366	0	15	8	144
						3	4	397	9							
11	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	2457	1	3595	3	N	990	842	0			292
						17	4	1089	9							
ROBINSON 5		WELL #: 7H		RRCID -> 286686		COMPL. DATE 06/22/2016				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675						
06	7050 X	2821	-0-	-4229	-0-	1706	3	53	4	N	965	520	1	1	8	649
						1062	9									
07	5766 X	2882	-0-	-2884	-0-	1732	3	7	4	N	1039	1429	1			259
						1143	9									
08	5766 X	4443	-0-	-1323	-0-	3181	3	5	4	N	1143	1288	1	1	8	113
						1257	9									
09	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	4834	3	19	4	N	995	719	1	1	8	388
						1095	9									
10	4960 X	2232	-0-	-2728	-0-	1605	3	21	4	N	551	378	1			561
						606	9									
*11	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	6583	3	25	4	N	1559	1652	1	8	8	460
						1715	9									
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 1H		RRCID -> 286687		COMPL. DATE 01/15/2015				TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760						
06	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	312	1	4908	3	Y	995	992	0			127
						217	4	1095	9							
07	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	151	1	4708	3	Y	958	1010	0			75
						193	4	1054	9							
08	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	150	1	4263	3	Y	891	891	0			75
						30	4	980	9							
09	6540 X	4785	-0-	-1755	-0-	22	1	3718	3	Y	834	840	0			69
						128	4	917	9							
10	6758 X	5919	-0-	-839	-0-	51	1	4395	3	Y	1101	1055	0			115
						262	4	1211	9							
11	6540 X	4259	-0-	-2281	-0-	98	1	3062	3	Y	797	856	0			56
						222	4	877	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623		WELL #:		RRCID -> 286688		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 11306		PERF.11470 - 17801		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2023 - WELL PLUGGED 8/18/2023														

MONROE STATE 32		WELL #:		1H		RRCID -> 286689		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 10976		PERF.11120 - 15520		
06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	609	1	2333	3	Y	1114	977	0	122
						44	4	1225	9					
07	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	1205	1	6164	3	Y	897	860	0	159
						60	4	987	9					
08	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	1260	1	7537	3	Y	756	802	0	113
						88	4	832	9					
09	17638 X	17638	-0-	-0-	-0-	1594	1	15104	3	Y	800	763	0	150
						60	4	880	9					
10	20441 X	20441	-0-	-0-	-0-	1813	1	17795	3	Y	743	753	0	140
						16	4	817	9					
11	21678 X	21678	-0-	-0-	-0-	1919	1	18876	3	Y	771	839	0	72
						35	4	848	9					

CBR 18		WELL #:		5H		RRCID -> 286690		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10950 - 15276		
06	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	7987	3	85	4	N	1275	1453	1	382
						1403	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52			434
08	691 X	691	-0-	-0-	-0-	519	3	172	9	N	156	371	1	219
09	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	1945	3	29	4	N	603	377	1	444
						663	9							
10	163 X	163	-0-	-0-	-0-	42	3	3	4	N	107	1	8	550
						118	9							
*11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	3878	3	11	4	N	542	753	1	326
						596	9							

LINDSAY 2		WELL #:		4H		RRCID -> 286691		COMPL. DATE 04/06/2016		TOTAL DEPTH 11755		PERF.12144 - 16470		
06	14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	9352	3	5535	9	Y	5032	4808	0	752
07	17081 X	11948	-0-	-5133	-0-	10124	3	1824	9	Y	1658	2146	0	264
08	16895 X	6249	-0-	-10646	-0-	4530	3	1719	9	Y	1563	1430	0	397
09	16350 X	8604	-0-	-7746	-0-	5619	3	2985	9	Y	2714	2748	0	362
10	16895 X	13454	-0-	-3441	-0-	8055	3	5399	9	Y	4908	5108	0	161
11	14880 X	6515	-0-	-8365	-0-	5182	3	1333	9	Y	1212	1062	0	301

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		3H		RRCID -> 286692		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 11707		PERF.11960 - 18200		
06	30462 X	30462	-0-	-0-	-0-	1569	1	24644	3	Y	2863	2831	0	365
						1100	4	3149	9					
07	27571 X	27571	-0-	-0-	-0-	730	1	22757	3	Y	2862	3002	0	225
						936	4	3148	9					
08	21260 X	21260	-0-	-0-	-0-	631	1	17921	3	Y	2349	2376	0	198
						124	4	2584	9					
09	23660 X	23660	-0-	-0-	-0-	119	1	19638	3	Y	2931	2885	0	244
						679	4	3224	9					
10	20137 X	20137	-0-	-0-	-0-	182	1	15781	3	Y	2935	2871	0	308
						945	4	3229	9					
11	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	483	1	15089	3	Y	2534	2665	0	177
						1095	4	2787	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 5SL		RRCID -> 286722		COMPL. DATE 12/01/2015			TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LINDSAY 10-15J-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 286727		COMPL. DATE 02/19/2019			TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976			
06	20760 X	11740	-0-	-9020	-0-	62 1	10697 3	Y	851	972 0	2 8	8
						45 4	936 9					
07	20336 X	13856	-0-	-6480	-0-	126 1	12707 3	Y	930	931 0	1 8	6
						1023 9						
08	15966 X	15966	-0-	-0-	-0-	165 1	14676 3	Y	1003	991 0	1 8	17
						22 4	1103 9					
09	19911 X	19911	-0-	-0-	-0-	205 1	18332 3	Y	1249	1222 0	2 8	42
						1374 9						
10	20467 X	20467	-0-	-0-	-0-	212 1	18498 3	Y	1597	1598 0	1 8	40
						1757 9						
11	15450 X	12293	-0-	-3157	-0-	209 1	11194 3	Y	809	801 0	23 8	25
						890 9						

CBR 33-28D-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 286758		COMPL. DATE 05/30/2019			TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975			
06	15510 X	13303	-0-	-2207	-0-	11226 3	320 4	Y	1597	1596 0	2 8	19
						1757 9						
07	15252 X	14302	-0-	-950	-0-	12369 3	5 4	Y	1753	1741 0	1 8	30
						1928 9						
08	14663 X	13752	-0-	-911	-0-	11862 3	2 4	Y	1716	1733 0	2 8	11
						1888 9						
09	13890 X	12871	-0-	-1019	-0-	11035 3	1836 9	Y	1669	1662 0	2 8	16
10	14291 X	12937	-0-	-1354	-0-	11243 3	1694 9	Y	1540	1504 0	1 8	51
*11	13830 X	12847	-0-	-983	-0-	11083 3	4 4	Y	1600	1612 0	8 8	31
						1760 9						

CBR 33-28F-56-1		WELL #: 431H		RRCID -> 286765		COMPL. DATE 10/08/2019			TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422			
06	65681 X	65681	-0-	-0-	-0-	60786 3	4895 9	Y	4450	4410 0	9 8	52
07	73280 X	73280	-0-	-0-	-0-	67836 3	4 4	Y	4945	4911 0	2 8	84
						5440 9						
08	71914 X	71914	-0-	-0-	-0-	66522 3	5392 9	Y	4902	4947 0	8 8	31
09	66439 X	66439	-0-	-0-	-0-	61280 3	5159 9	Y	4690	4669 0	7 8	45
10	70494 X	70299	-0-	-195	-0-	65013 3	5286 9	Y	4805	4688 0	4 8	158
*11	68220 X	58456	-0-	-9764	-0-	53715 3	4741 9	Y	4310	4360 0	24 8	84

CBR 33-28C-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 286821		COMPL. DATE 06/05/2019			TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012			
06	28080 X	16209	-0-	-11871	-0-	13943 3	2266 9	Y	2060	2070 0	1 8	24
07	22320 X	16992	-0-	-5328	-0-	14784 3	2208 9	Y	2007	1997 0		34
08	26288 X	14835	-0-	-11453	-0-	12862 3	1973 9	Y	1794	1816 0	1 8	11
09	25440 X	15884	-0-	-9556	-0-	13787 3	2097 9	Y	1906	1898 0	1 8	18
10	26288 X	15885	-0-	-10403	-0-	13954 3	1931 9	Y	1755	1714 0	1 8	58
*11	17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	15788 3	3 4	Y	1967	1982 0	4 8	39
						2164 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 33-28A-56-1		WELL #: 401H		RRCID ->	286853	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	10497	PERF.	10690	- 20982			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	39090 X	26029	-0-	-13061	-0-	22607	3	3422	9	Y	3111	3128	0	3 8	36
07	34348 X	29976	-0-	-4372	-0-	25688	3	4288	9	Y	3898	3867	0	1 8	66
08	36301 X	26806	-0-	-9495	-0-	23078	3	3728	9	Y	3389	3429	0	4 8	22
09	35130 X	12741	-0-	-22389	-0-	11069	3	42	4	Y	1482	1488	0	2 8	14
						1630	9								
10	36301 X	11695	-0-	-24606	-0-	9799	3	14	4	Y	1711	1668	0	1 8	56
						1882	9								
*11	29010 X	16456	-0-	-12554	-0-	13876	3	2580	9	Y	2345	2345	0	10 8	46

CBR 32		WELL #: 4H		RRCID ->	286871	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10469	PERF.	10861	- 14981			
06	7290 X	5867	-0-	-1423	-0-	4944	3	923	9	Y	839	729	1	1 8	226
07	7688 X	6080	-0-	-1608	-0-	4984	3	75	4	Y	928	748	1		406
						1021	9								
08	7688 X	5651	-0-	-2037	-0-	4575	3	1076	9	Y	978	1113	1	1 8	270
09	7440 X	3551	-0-	-3889	-0-	2932	3	619	9	Y	563	344	1	1 8	488
10	6076 X	1663	-0-	-4413	-0-	1363	3	13	4	Y	261	373	1		376
						287	9								
*11	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	5210	3	81	4	Y	1134	1113	1	9 8	388
						1247	9								

CBR 32		WELL #: 5H		RRCID ->	286872	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	10849	- 14969			
06	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	7571	3	4	4	Y	921	700	1	1 8	389
						1013	9								
07	8246 X	2679	-0-	-5567	-0-	2271	3	408	9	Y	371	361	1		399
08	8246 X	6001	-0-	-2245	-0-	5113	3	888	9	Y	807	733	1	1 8	472
09	8580 X	7632	-0-	-948	-0-	6545	3	1087	9	Y	988	1102	1	1 8	357
10	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	8071	3	1177	9	Y	1070	1081	1	1 8	345
*11	8580 X	7139	-0-	-1441	-0-	6073	3	1066	9	Y	969	1118	1	8 8	188

CBR 32		WELL #: 7H		RRCID ->	286874	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	10912	- 15032			
06	9600 X	5504	-0-	-4096	-0-	4001	3	468	4	Y	941	688	1	1 8	663
						1035	9								
07	9920 X	7467	-0-	-2453	-0-	6056	3	12	4	Y	1272	1457	1		478
						1399	9								
08	9920 X	8491	-0-	-1429	-0-	6925	3	88	4	Y	1344	1480	1	1 8	341
						1478	9								
09	9390 X	7636	-0-	-1754	-0-	6413	3	1223	9	Y	1112	1074	1	1 8	378
10	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	331	186	1		523
*11	8220 X	6916	-0-	-1304	-0-	5579	3	1337	9	Y	1215	1515	1	9 8	214

PECOS STATE 46		WELL #: 6H		RRCID ->	286876	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10133	- 14908			
06	22770 X	19529	-0-	-3241	-0-	18082	3	103	4	Y	1222	1381	1	1 8	350
						1344	9								
07	22351 X	9055	-0-	-13296	-0-	8372	3	21	4	Y	602	779	1		173
						662	9								
08	24893 X	-0-	-0-	-24893	-0-					Y	696	702	1		167
09	24090 X	-0-	-0-	-24090	-0-					Y	1				168
10	24893 X	16250	-0-	-8643	-0-	14858	3	1392	9	Y	1265	1226	1	2 8	205
*11	19530 X	16850	-0-	-2680	-0-	15810	3	1040	9	Y	945	767	1	8 8	375

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 18-19I		WELL #: 9H		RRCID -> 286996		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		20160 X	18561	-0-	-1599	-0-	15910 3	2636 9	15 4	Y	2396	2398 0	1 8	40
07		20832 X	12621	-0-	-8211	-0-	10333 3	2273 9	15 4	Y	2066	2071 0		35
08		20832 X	12781	-0-	-8051	-0-	9474 3	3297 9	10 4	Y	2997	2993 0	2 8	37
09		18720 X	4894	-0-	-13826	-0-	4152 3	739 9	3 4	Y	672	691 0	2 8	16
10		19189 X	8761	-0-	-10428	-0-	7261 3		1500 9	Y	1364	1339 0	3 8	38
*11		18570 X	9983	-0-	-8587	-0-	8201 3		1782 9	Y	1620	1581 0	19 8	58

MAISIE STATE 10		WELL #: 1H		RRCID -> 287007		COMPL. DATE 05/19/2016				TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150				
06		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	56 1	360 9	1939 3	Y	327	317 0	6 8	32
07		2976 X	2333	-0-	-643	-0-	55 1	382 9	1896 3	Y	347	344 0		35
08		3782 X	2295	-0-	-1487	-0-	57 1	22 4	1879 3	Y	306	319 0		22
09		3690 X	2058	-0-	-1632	-0-	65 1	7 4	1682 3	Y	276	278 0		20
10		2387 X	2254	-0-	-133	-0-	81 1	2 4	1846 3	Y	295	275 0		40
11		2370 X	1916	-0-	-454	-0-	76 1	3 4	1494 3	Y	312	309 0		43

CBR 18-19G		WELL #: 7H		RRCID -> 287014		COMPL. DATE 07/26/2019				TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238				
06		22110 X	19044	-0-	-3066	-0-	16677 3	2283 9	84 4	Y	2075	2077 0	1 8	34
07		22661 X	22111	-0-	-550	-0-	19556 3	2530 9	25 4	Y	2300	2295 0		39
08		28900 X	28900	-0-	-0-	-0-	25280 3	3548 9	72 4	Y	3225	3223 0	1 8	40
09		20070 X	16972	-0-	-3098	-0-	14987 3	1979 9	6 4	Y	1799	1796 0	1 8	42
10		22103 X	19246	-0-	-2857	-0-	17083 3	2138 9	25 4	Y	1944	1930 0	2 8	54
*11		27960 X	18984	-0-	-8976	-0-	16530 3	2430 9	24 4	Y	2209	2172 0	12 8	79

PECOS 39		WELL #: 423H		RRCID -> 287426		COMPL. DATE 07/24/2019				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766				
06		12180 X	10011	-0-	-2169	-0-	294 1	952 9	8765 3	Y	865	886 0	1 8	32
07		12400 X	8931	-0-	-3469	-0-	315 1	21 4	7857 3	Y	671	644 0		59
08		12338 X	9774	-0-	-2564	-0-	363 1	10 4	8787 3	Y	558	593 0	1 8	23
09		12252 X	12252	-0-	-0-	-0-	524 1	1035 9	10693 3	Y	941	900 0	3 8	61
10		11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	423 1	1045 9	9953 3	Y	950	936 0	1 8	74
*11		12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	394 1	1021 9	10622 3	Y	928	957 0	9 8	36

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
PECOS 39		WELL #: 404H		RRCID -> 287427		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	19830 X	19440	-0-	-390	-0-	576 1	17170 3	Y	1540	1574 0			58
07	18445 X	16352	-0-	-2093	-0-	1694 9	14402 3	Y	1247	1196 0			109
08	18228 X	10715	-0-	-7513	-0-	578 1	9507 3	Y	742	819 0	1 8		31
09	19440 X	7067	-0-	-12373	-0-	1372 9	6055 3	Y	650	638 0	1 8		42
10	20088 X	15020	-0-	-5068	-0-	392 1	12962 3	Y	1371	1305 0	1 8		107
*11	19440 X	15152	-0-	-4288	-0-	816 9	13907 3	Y	662	738 0	5 8		26
						297 1							
						715 9							
						550 1							
						1508 9							
						517 1							
						728 9							

PECOS STATE 39-46F-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 287428		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700			
06	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	513 1	15047 3	Y	1942	1979 0	1 8		73
07	14198 X	10751	-0-	-3447	-0-	2136 9	9295 3	Y	978	965 0			86
08	19003 X	3891	-0-	-15112	-0-	380 1	3110 3	Y	594	655 0			25
09	18390 X	4019	-0-	-14371	-0-	1076 9	3575 3	Y	298	303 0	1 8		19
10	18290 X	11788	-0-	-6502	-0-	128 1	9998 3	Y	1234	1156 0	1 8		96
*11	17700 X	12183	-0-	-5517	-0-	653 9	10449 3	Y	1200	1245 0	4 8		47
						116 1							
						328 9							
						430 1							
						3 4							
						414 1							
						1320 9							

PECOS STATE 39-46G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 287430		COMPL. DATE 10/22/2019				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987			
06	23370 X	22132	-0-	-1238	-0-	649 1	19012 3	Y	2198	2304 0	2 8		82
07	25079 X	21319	-0-	-3760	-0-	53 4	17758 3	Y	2560	2418 0			224
08	24752 X	24752	-0-	-0-	-0-	726 1	20609 3	Y	2970	3070 0	1 8		123
09	27125 X	27125	-0-	-0-	-0-	19 4	23476 3	Y	2607	2556 0	5 8		169
10	22351 X	18493	-0-	-3858	-0-	850 1	15065 3	Y	2527	2497 0	2 8		197
*11	21630 X	21392	-0-	-238	-0-	26 4	17597 3	Y	2817	2891 0	12 8		111
						762 1							
						19 4							
						648 1							
						2780 9							
						696 1							
						3099 9							

PECOS STATE 39-46E-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287444		COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861			
06	28260 X	26658	-0-	-1602	-0-	755 1	22133 3	Y	3427	3500 0	1 8		128
07	29543 X	25211	-0-	-4332	-0-	3770 9	21545 3	Y	2532	2438 0			222
08	32466 X	32466	-0-	-0-	-0-	881 1	27840 3	Y	3163	3253 0	1 8		131
09	37811 X	37811	-0-	-0-	-0-	2785 9	33525 3	Y	2907	2847 0	2 8		189
10	26722 X	23099	-0-	-3623	-0-	1147 1	19270 3	Y	2727	2702 0	1 8		213
*11	25860 X	22963	-0-	-2897	-0-	3479 9	19366 3	Y	2574	2681 0	4 8		102
						1088 1							
						3198 9							
						829 1							
						3000 9							
						766 1							
						2831 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-15M-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287720		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	16500 X	14908	-0-	-1592	-0-	192 1	13295 3	Y	1292	1329 0	3 8	32	
07	17050 X	9496	-0-	-7554	-0-	123 1	8895 3	Y	432	451 0	1 8	12	
08	16027 X	12664	-0-	-3363	-0-	150 1	12230 3	Y	258	260 0	3 8	7	
09	15510 X	9665	-0-	-5845	-0-	105 1	9135 3	Y	386	377 0	2 8	14	
10	15407 X	12460	-0-	-2947	-0-	127 1	10833 3	Y	1351	1308 0	2 8	55	
11	14910 X	10246	-0-	-4664	-0-	118 1	8674 3	Y	1322	1339 0	12 8	26	

LINDSAY 10-15N-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 287721		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958			
06	24767 X	24767	-0-	-0-	-0-	309 1	21434 3	Y	2746	2775 0	2 8	68	
07	23374 X	21194	-0-	-2180	-0-	257 1	18661 3	Y	2069	2080 0	1 8	56	
08	26257 X	18187	-0-	-8070	-0-	196 1	15929 3	Y	1864	1869 0	2 8	49	
09	25410 X	23773	-0-	-1637	-0-	243 1	21188 3	Y	2129	2098 0	2 8	78	
10	28672 X	28672	-0-	-0-	-0-	304 1	25848 3	Y	2291	2274 0	2 8	93	
11	24780 X	22227	-0-	-2553	-0-	288 1	21268 3	Y	610	673 0	18 8	12	

LINDSAY 10-15P-55-1		WELL #: 416H		RRCID -> 287730		COMPL. DATE 01/17/2020				TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072			
06	19308 X	19308	-0-	-0-	-0-	242 1	16806 3	Y	1568	1641 0	1 8	39	
07	20119 X	16739	-0-	-3380	-0-	209 1	15187 3	Y	1221	1227 0		33	
08	20553 X	10321	-0-	-10232	-0-	1343 9	7928 3	Y	2059	2036 0	2 8	54	
09	20450 X	20450	-0-	-0-	-0-	31 4	2265 9		2251	2221 0	2 8	82	
10	20553 X	19797	-0-	-756	-0-	204 1	17770 3	Y	2100	2095 0	2 8	85	
11	19320 X	18388	-0-	-932	-0-	2476 9	17284 3	Y	2153	2185 0	11 8	42	

LINDSAY 10-15Q-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 287731		COMPL. DATE 01/22/2020				TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969			
06	16132 X	16132	-0-	-0-	-0-	200 1	13874 3	Y	1848	1863 0	1 8	46	
07	16458 X	16458	-0-	-0-	-0-	25 4	2033 9		1452	1458 0	1 8	39	
08	14632 X	13077	-0-	-1555	-0-	202 1	14659 3	Y	1127	1135 0	2 8	29	
09	16140 X	11790	-0-	-4350	-0-	1597 9	11689 3	Y	739	738 0	3 8	27	
10	16678 X	15215	-0-	-1463	-0-	144 1	1240 9		950	935 0	4 8	38	
11	16140 X	10708	-0-	-5432	-0-	124 1	10853 3	Y	715	726 0	13 8	14	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 15		WELL #: 425H		RRCID -> 287732		COMPL. DATE 09/03/2019				TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	12180 X	11146	-0-	-1034	-0-	146	1	10139	3	Y	783	796 0	1 8 19
07	13392 X	12140	-0-	-1252	-0-	861	9	10987	3	Y	911	906 0	24
08	13392 X	8193	-0-	-5199	-0-	151	1	7612	3	Y	440	452 0	1 8 11
09	12960 X	5204	-0-	-7756	-0-	1002	9	484	9		912	889 0	1 8 33
10	13206 X	2819	-0-	-10387	-0-	94	1	4154	3	Y	970	963 0	1 8 39
11	11760 X	6013	-0-	-5747	-0-	3	4	790	9		718	735 0	8 8 14
						20	4						
LINDSAY 15		WELL #: 426H		RRCID -> 287921		COMPL. DATE 09/04/2019				TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467			
06	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	157	1	10853	3	Y	1361	1392 0	34
07	12586 X	8869	-0-	-3717	-0-	7	4	1497	9		821	833 0	22
08	14291 X	10587	-0-	-3704	-0-	108	1	7858	3	Y	747	749 0	20
09	13830 X	9638	-0-	-4192	-0-	903	9	9647	3	Y	842	831 0	31
10	14291 X	9840	-0-	-4451	-0-	118	1	8613	3	Y	947	940 0	38
11	12510 X	10397	-0-	-2113	-0-	822	9	9226	3	Y	951	968 0	2 8 19
						99	1						
						926	9						
						102	1						
						1042	9						
						125	1						
						1046	9						
CBR 41-44J-56-1		WELL #: 417H		RRCID -> 288100		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197			
06	28171 X	28171	-0-	-0-	-0-	503	1	21698	3	Y	5292	5295 0	3 8 119
07	29674 X	29674	-0-	-0-	-0-	149	4	5821	9		5100	5121 0	1 8 97
08	33405 X	33405	-0-	-0-	-0-	335	1	23583	3	Y	5226	5191 0	3 8 129
09	31165 X	31165	-0-	-0-	-0-	146	4	5610	9		5046	5066 0	3 8 106
10	30842 X	30842	-0-	-0-	-0-	27656	3	5749	9	Y	4850	4869 0	3 8 84
*11	30238 X	30238	-0-	-0-	-0-	25614	3	5335	9	Y	4691	4664 0	31 8 80
						25507	3						
						25078	3						
CBR 41-44I-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288116		COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224			
06	19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	409	1	17642	3	Y	1186	1184 0	2 8 27
07	20880 X	20880	-0-	-0-	-0-	1305	9	19740	3	Y	782	794 0	15
08	21536 X	21536	-0-	-0-	-0-	280	1	904	9	Y	822	815 0	2 8 20
09	19350 X	19170	-0-	-180	-0-	860	9	3	4	Y	648	652 0	2 8 14
10	20894 X	19664	-0-	-1230	-0-	20632	3	601	9	Y	546	549 0	2 8 9
*11	20850 X	20153	-0-	-697	-0-	18454	3	321	9	Y	292	278 0	18 8 5
						713	9						
						19063	3						
						19832	3						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 41-44K-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 288117		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	242	1	10440	3	Y	2487	2485	0	3	8	56
07	14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	2736	9	10871	3	Y	2855	2855	0	1	8	55
08	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	154	1	3552	9	Y	3229	3201	0	3	8	80
09	15581 X	15581	-0-	-0-	-0-	3141	9	3553	9	Y	3230	3239	0	3	8	68
10	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	12221	3	3970	9	Y	3609	3611	0	3	8	63
*11	15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	11851	3	4051	9	Y	3683	3653	0	30	8	63
CBR 35-38-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 288126		COMPL. DATE 10/28/2019				TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384						
06	25290 X	16955	-0-	-8335	-0-	14158	3	645	4	Y	1956	1959	0			22
07	26133 X	20144	-0-	-5989	-0-	2152	9	1967	9	Y	1788	1783	0			27
08	20863 X	18340	-0-	-2523	-0-	18177	3	17006	3	Y	1213	1217	0	1	8	22
09	19860 X	19310	-0-	-550	-0-	17492	3	1818	9	Y	1653	1642	0	2	8	31
10	20150 X	17634	-0-	-2516	-0-	15758	3	1876	9	Y	1705	1710	0			26
*11	19500 X	17559	-0-	-1941	-0-	15873	3	1686	9	Y	1533	1507	0	1	8	51
CBR 35-38-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 288127		COMPL. DATE 11/01/2019				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453						
06	14948 X	14948	-0-	-0-	-0-	13001	3	4	4	Y	1766	1764	0	2	8	20
07	15843 X	15843	-0-	-0-	-0-	1943	9	2063	9	Y	1875	1867	0			28
08	15283 X	14270	-0-	-1013	-0-	13780	3	1772	9	Y	1611	1607	0	2	8	30
09	14940 X	14649	-0-	-291	-0-	12498	3	1840	9	Y	1673	1671	0	1	8	31
10	15841 X	14005	-0-	-1836	-0-	12809	3	1926	9	Y	1751	1754	0	2	8	26
*11	15330 X	12893	-0-	-2437	-0-	12079	3	11147	3	Y	1587	1547	0	14	8	52
CBR 35-38-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 288128		COMPL. DATE 10/31/2019				TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485						
06	19363 X	19363	-0-	-0-	-0-	16873	3	2490	9	Y	2264	2265	0	2	8	25
07	18724 X	18478	-0-	-246	-0-	1943	9	2263	9	Y	2057	2051	0			31
08	21576 X	18559	-0-	-3017	-0-	16215	3	2262	9	Y	2056	2047	0	2	8	38
09	20880 X	16907	-0-	-3973	-0-	16297	3	2312	9	Y	2102	2100	0	1	8	39
10	21266 X	17893	-0-	-3373	-0-	14595	3	6	4	Y	2603	2601	0	2	8	39
*11	19350 X	17155	-0-	-2195	-0-	15024	3	2863	9	Y	2480	2420	0	17	8	82
CBR 35-38-56-1		WELL #: 421H		RRCID -> 288129		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714						
06	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	10861	3	26	4	Y	3975	3980	0	1	8	45
07	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	4373	9	4772	9	Y	4338	4318	0			65
08	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	11487	3	4123	9	Y	3748	3742	0	2	8	69
09	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	12666	3	4496	9	Y	4087	4079	0	1	8	76
10	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	12886	3	4341	9	Y	3946	3962	0	1	8	59
*11	16230 X	16230	-0-	-0-	-0-	11708	3	4457	9	Y	4052	3965	0	12	8	134
CBR 35-38-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 288130		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652						
06	19050 X	13385	-0-	-5665	-0-	11128	3	2257	9	Y	2052	2052	0	1	8	23
07	19685 X	18572	-0-	-1113	-0-	16163	3	2409	9	Y	2190	2180	0			33
08	19685 X	18206	-0-	-1479	-0-	15975	3	2231	9	Y	2028	2022	0	2	8	37
09	18390 X	17154	-0-	-1236	-0-	14827	3	2327	9	Y	2115	2112	0	1	8	39
10	18941 X	16286	-0-	-2655	-0-	14050	3	2236	9	Y	2033	2039	0	2	8	31
*11	17970 X	14804	-0-	-3166	-0-	13261	3	1543	9	Y	1403	1370	0	18	8	46

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 35-38-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 288131		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	13380 X	12963	-0-	-417	-0-	10677 3	2 4	Y	2076	2073 0	3 8	23		
07	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	2284 9	11612 3	Y	2375	2362 0	1 8	35		
08	13836 X	13836	-0-	-0-	-0-	11311 3	2613 9	Y	2295	2284 0	4 8	42		
09	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	12206 3	2525 9	Y	2376	2371 0	3 8	44		
10	18678 X	18678	-0-	-0-	-0-	15288 3	2614 9	Y	3082	3075 0	5 8	46		
*11	14719 X	14719	-0-	-0-	-0-	11800 3	3390 9	Y	2654	2581 0	32 8	87		
CY 41		WELL #: 424H		RRCID -> 288264		COMPL. DATE 10/03/2019				TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139				
06	15390 X	15390	-0-	-0-	-0-	292 1	12596 3	Y	2093	2097 0	2 8	47		
07	18166 X	13773	-0-	-4393	-0-	200 4	2302 9	Y	1838	1850 0		35		
08	19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	163 1	11521 3	Y	2653	2621 0	2 8	65		
09	18420 X	17457	-0-	-963	-0-	67 4	2022 9	Y	2253	2269 0	2 8	47		
10	19034 X	17648	-0-	-1386	-0-	17063 3	2918 9	Y	2320	2325 0	2 8	40		
*11	19260 X	17942	-0-	-1318	-0-	14957 3	22 4	Y	2600	2576 0	19 8	45		
CY 41		WELL #: 416H		RRCID -> 288265		COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791				
06	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	228 1	9814 3	Y	1916	1911 0	2 8	43		
07	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	2 4	2108 9	Y	2099	2101 0	1 8	40		
08	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	169 1	11898 3	Y	2224	2207 0	2 8	55		
09	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	11 4	2309 9	Y	2016	2027 0	2 8	42		
10	14342 X	14342	-0-	-0-	-0-	13743 3	2446 9	Y	1681	1692 0	2 8	29		
*11	14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	12150 3	35 4	Y	1645	1624 0	22 8	28		
FIVER STATE 18-27A-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 288270		COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959				
06	30150 X	21496	-0-	-8654	-0-	1273 1	14723 3	Y	4680	4642 0	50 8	62		
07	28334 X	19597	-0-	-8737	-0-	352 4	5148 9	Y	4065	4034 0	33 8	60		
08	26350 X	12098	-0-	-14252	-0-	1088 1	12325 3	Y	2551	2512 0	12 8	87		
09	22080 X	20540	-0-	-1540	-0-	1712 4	4472 9	Y	4511	4510 0		88		
10	24888 X	24888	-0-	-0-	-0-	1057 1	8131 3	Y	4359	4350 0	11 8	86		
11	21510 X	20503	-0-	-1007	-0-	104 4	2806 9	Y	4157	4094 0		149		
FIVER STATE 18-27B-54-4		WELL #: 421H		RRCID -> 288300		COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090				
06	9870 X	5089	-0-	-4781	-0-	1459 1	14063 3	Y	1024	1015 0	11 8	14		
07	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	56 4	4962 9	Y	1852	1827 0	12 8	27		
08	8370 X	6209	-0-	-2161	-0-	2018 1	18059 3	Y	1036	1025 0	3 8	35		
09	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	16 4	4795 9	Y	1536	1541 0		30		
10	10230 X	9926	-0-	-304	-0-	1743 1	14099 3	Y	1429	1428 0	3 8	28		
11	9900 X	8120	-0-	-1780	-0-	88 4	4573 9	Y	1456	1432 0		52		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 18-19L-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289040		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	27180 X	24843	-0-	-2337	-0-	736 1	21024 3	Y		2803	2784 0	2 8	94
						3083 9							
07	28086 X	25102	-0-	-2984	-0-	756 1	21026 3	Y		3018	2998 0	1 8	113
						3320 9							
08	26288 X	24763	-0-	-1525	-0-	774 1	20447 3	Y		3220	3211 0	2 8	120
						3542 9							
09	25440 X	24589	-0-	-851	-0-	770 1	20290 3	Y		3208	3240 0	3 8	85
						3529 9							
10	26288 X	22011	-0-	-4277	-0-	768 1	17912 3	Y		3028	3021 0	5 8	87
						3331 9							
*11	24840 X	19126	-0-	-5714	-0-	828 1	15568 3	Y		2482	2401 0	15 8	153
						2730 9							

CBR 18-19N-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289085		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145			
06	34140 X	31220	-0-	-2920	-0-	893 1	25495 3	Y		4311	4270 0	3 8	144
						90 4	4742 9						
07	34441 X	31891	-0-	-2550	-0-	949 1	26410 3	Y		4120	4108 0	1 8	155
						4532 9							
08	32829 X	29152	-0-	-3677	-0-	921 1	24345 3	Y		3533	3553 0	3 8	132
						3886 9							
09	31770 X	29773	-0-	-1997	-0-	942 1	24794 3	Y		3670	3701 0	4 8	97
						4037 9							
10	32829 X	28030	-0-	-4799	-0-	994 1	23185 3	Y		3501	3497 0	1 8	100
						3851 9							
*11	31230 X	13684	-0-	-17546	-0-	601 1	11286 3	Y		1634	1621 0	12 8	101
						1797 9							

CBR 40-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 289115		COMPL. DATE 01/27/2020				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486			
06	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	8168 3	2171 9	N		1974	1886 0	1 8	198
07	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	8061 3	2031 9	N		1846	1748 0		296
08	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	8585 3	2045 9	N		1859	1855 0	1 8	299
09	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	422 1	6997 3	N		1636	1603 0	1 8	331
						1800 9							
10	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	7218 3	1896 9	N		1724	1895 0	1 8	159
*11	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	6989 3	1587 9	N		1443	1487 0	4 8	111

CBR 18-19J-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289117		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248			
06	26100 X	22543	-0-	-3557	-0-	766 1	17954 3	Y		3447	3434 0	2 8	75
						31 4	3792 9						
07	26970 X	23686	-0-	-3284	-0-	821 1	18726 3	Y		3755	3757 0	1 8	72
						8 4	4131 9						
08	25575 X	23134	-0-	-2441	-0-	800 1	18315 3	Y		3650	3641 0	2 8	79
						4 4	4015 9						
09	24270 X	20994	-0-	-3276	-0-	759 1	16557 3	Y		3337	3315 0	2 8	99
						7 4	3671 9						
10	23684 X	20202	-0-	-3482	-0-	759 1	15859 3	Y		3258	3229 0	2 8	126
						3584 9							
*11	22920 X	20073	-0-	-2847	-0-	762 1	15920 3	Y		3083	3007 0	13 8	189
						3391 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
LINDSAY 3-10L-55-1		WELL #: 426H		RRCID ->	289179	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	12140	- 19361
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	24810 X	19997	-0-	-4813	-0-	200 1 2938 9	16859 3	Y	2671	2777 0	1 8	68
07	25637 X	17640	-0-	-7997	-0-	208 1 4 4	14012 3	Y	3105	3064 0		109
08	25637 X	19742	-0-	-5895	-0-	178 1 73 4	16221 3	Y	2973	3003 0	2 8	77
09	24720 X	20203	-0-	-4517	-0-	200 1 3 4	16778 3	Y	2929	2923 0	2 8	81
10	23250 X	22099	-0-	-1151	-0-	225 1 3374 9	18500 3	Y	3067	3049 0	2 8	97
11	20010 X	11004	-0-	-9006	-0-	127 1 1854 9	9023 3	Y	1685	1752 0	6 8	24

CBR 6-7I-56-1		WELL #: 454H		RRCID ->	289180	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	11536	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CBR 6-7J-56-1		WELL #: 455H		RRCID ->	289181	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	11465	PERF.	11755	- 22154
06	110790 X	67635	-0-	-43155	-0-	63960 3 3585 9	90 4	Y	3259	3282 0	4 8	40
07	114483 X	104741	-0-	-9742	-0-	99490 3	5251 9	Y	4774	4766 0	2 8	46
08	114483 X	87550	-0-	-26933	-0-	82195 3 5015 9	340 4	Y	4559	4536 0	5 8	64
09	109680 X	88094	-0-	-21586	-0-	82433 3 5464 9	197 4	Y	4967	4948 0	9 8	74
10	104749 X	58466	-0-	-46283	-0-	54681 3	3785 9	Y	3441	3483 0	5 8	27
*11	101370 X	70691	-0-	-30679	-0-	65912 3 4725 9	54 4	Y	4295	4184 0	32 8	106

CBR 6-7K-56-1		WELL #: 456H		RRCID ->	289190	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	11900	- 22297
06	86580 X	40339	-0-	-46241	-0-	37751 3	2588 9	Y	2353	2359 0	4 8	29
07	77314 X	65454	-0-	-11860	-0-	61657 3	3797 9	Y	3452	3446 0	2 8	33
08	70866 X	69945	-0-	-921	-0-	65400 3 4409 9	136 4	Y	4008	3980 0	5 8	56
09	76601 X	76601	-0-	-0-	-0-	71590 3 4752 9	259 4	Y	4320	4303 0	9 8	64
10	65441 X	52118	-0-	-13323	-0-	48869 3	3249 9	Y	2954	2990 0	5 8	23
*11	67680 X	63674	-0-	-4006	-0-	59532 3 4116 9	26 4	Y	3742	3627 0	46 8	92

PECOS STATE 39-46H-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	289228	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL DEPTH	10638	PERF.	11123	- 21464
06	34350 X	27186	-0-	-7164	-0-	23389 3	3797 9	Y	3452	3433 0	1 8	153
07	34348 X	25532	-0-	-8816	-0-	22091 3	3441 9	Y	3128	3131 0	1 8	149
08	34100 X	21682	-0-	-12418	-0-	18748 3	2934 9	Y	2667	2705 0	1 8	110
09	33000 X	17182	-0-	-15818	-0-	14330 3	2852 9	Y	2593	2581 0	2 8	120
10	30132 X	13556	-0-	-16576	-0-	11607 3	1949 9	Y	1772	1695 0	1 8	196
*11	27180 X	163	-0-	-27017	-0-	148 3	15 9	Y	14	125 0		85

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
PECOS STATE 39-461-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289229		COMPL. DATE 12/14/2020		TOTAL DEPTH 10552		PERF.10911		- 21238			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	43290	X	33985	-0-	-9305	-0-	29303 3	4682 9	Y	4256	4245 0	4 8	128		
07	43245	X	34155	-0-	-9090	-0-	29220 3	4935 9	Y	4486	4529 0	2 8	83		
08	40703	X	31459	-0-	-9244	-0-	28116 3	3343 9	Y	3039	3018 0	7 8	97		
09	39390	X	33672	-0-	-5718	-0-	32324 3	1348 9	Y	1225	1238 0	10 8	74		
10	40176	X	36155	-0-	-4021	-0-	32127 3	4028 9	Y	3662	3655 0	10 8	71		
*11	33990	X	27180	-0-	-6810	-0-	23852 3	3328 9	Y	3025	2911 0	52 8	133		

PECOS STATE 39-46J-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289230		COMPL. DATE 12/14/2020		TOTAL DEPTH 10716		PERF.11134		- 21471	
06	44550	X	35017	-0-	-9533	-0-	29326 3	29 4	Y	5147	5113 0	3 8	155
07	46965	X	35812	-0-	-11153	-0-	29882 3	5930 9	Y	5391	5445 0	1 8	100
08	42160	X	33635	-0-	-8525	-0-	27667 3	5968 9	Y	5425	5347 0	4 8	174
09	40800	X	29306	-0-	-11494	-0-	22671 3	6635 9	Y	6032	5836 0	4 8	366
10	41106	X	27443	-0-	-13663	-0-	22327 3	5116 9	Y	4651	4921 0	5 8	91
*11	35010	X	15932	-0-	-19078	-0-	13466 3	2466 9	Y	2242	2215 0	18 8	100

PECOS STATE 39-46K-56-1		WELL #: 407H		RRCID -> 289231		COMPL. DATE 12/14/2020		TOTAL DEPTH 10418		PERF.10878		- 21228	
06	12690	X	6555	-0-	-6135	-0-	5166 3	1389 9	Y	1263	1280 0	2 8	38
07	17794	X	11907	-0-	-5887	-0-	9363 3	2544 9	Y	2313	2307 0	1 8	43
08	16275	X	14045	-0-	-2230	-0-	10915 3	3130 9	Y	2845	2796 0	1 8	91
09	15750	X	11280	-0-	-4470	-0-	7974 3	3306 9	Y	3005	2912 0	1 8	183
10	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	11233 3	43 4	Y	2909	3035 0		57
*11	13590	X	7624	-0-	-5966	-0-	3200 9	6045 3	Y	1426	1418 0	1 8	64
							1569 9						

LINDSAY 10-15S-55-1		WELL #: 451H		RRCID -> 289366		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 12282		PERF.12585		- 20197	
06	91560	X	71091	-0-	-20469	-0-	1160 1	69118 3	Y	739	740 0	4 8	9
07	94612	X	62831	-0-	-31781	-0-	1132 1	60835 3	Y	782	765 0	1 8	25
08	94612	X	58367	-0-	-36245	-0-	1070 1	56491 3	Y	690	692 0	3 8	20
09	72990	X	65037	-0-	-7953	-0-	1328 1	63007 3	Y	638	624 0	5 8	29
10	75423	X	55863	-0-	-19560	-0-	1243 1	53944 3	Y	611	623 0	4 8	13
11	71100	X	38050	-0-	-33050	-0-	1537 1	35633 3	Y	779	727 0	18 8	47
							23 4	857 9					

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 403H		RRCID -> 289517		COMPL. DATE 12/09/2020		TOTAL DEPTH 10553		PERF.10998		- 18443	
06	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	20630 3	3715 9	Y	3377	3338 0	3 8	89
07	29320	X	29320	-0-	-0-	-0-	25268 3	4052 9	Y	3684	3690 0	1 8	82
08	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	21329 3	209 4	Y	3125	3135 0	4 8	68
09	24360	X	20945	-0-	-3415	-0-	18105 3	2840 9	Y	2582	2575 0	3 8	72
10	29326	X	7828	-0-	-21498	-0-	6805 3	1023 9	Y	930	973 0	2 8	27
*11	28380	X	-0-	-0-	-28380	-0-			Y	-0-	27 0		-0-

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 404H		RRCID -> 289522		COMPL. DATE 12/12/2020		TOTAL DEPTH 10834		PERF.10801		- 18295	
06	41430	X	31355	-0-	-10075	-0-	28128 3	3227 9	Y	2934	2940 0	3 8	89
07	42811	X	33164	-0-	-9647	-0-	29352 3	3812 9	Y	3465	3434 0	1 8	119
08	34442	X	34442	-0-	-0-	-0-	30308 3	4134 9	Y	3758	3749 0	4 8	124
09	33180	X	31932	-0-	-1248	-0-	28332 3	3600 9	Y	3273	3295 0	5 8	97
10	34286	X	33887	-0-	-399	-0-	30223 3	3664 9	Y	3331	3317 0	5 8	106
*11	33180	X	29287	-0-	-3893	-0-	26159 3	3128 9	Y	2844	2859 0	33 8	58

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 423H		RRCID -> 289540		COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	23880 X	20240	-0-	-3640	-0-	16682	3	9	4	Y	3226	3203	0	1 8	85
						3549	9								
07	24676 X	19642	-0-	-5034	-0-	16264	3	178	4	Y	2909	2929	0		65
						3200	9								
08	21762 X	7672	-0-	-14090	-0-	6520	3	1152	9	Y	1047	1087	0	2 8	23
09	21060 X	1240	-0-	-19820	-0-	1143	3	97	9	Y	88	105	0	4 8	2
10	21762 X	518	-0-	-21244	-0-	456	3	62	9	Y	56	55	0	1 8	2
*11	20250 X	-0-	-0-	-20250	-0-					Y	-0-	2	0		-0-

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 413H		RRCID -> 289543		COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477					
06	23340 X	21366	-0-	-1974	-0-	16882	3	289	4	Y	3814	3752	0	2 8	101
						4195	9								
07	24118 X	21642	-0-	-2476	-0-	17678	3	3964	9	Y	3604	3624	0	1 8	80
08	24118 X	20274	-0-	-3844	-0-	16592	3	3682	9	Y	3347	3352	0	2 8	73
09	21360 X	19089	-0-	-2271	-0-	15512	3	3577	9	Y	3252	3231	0	3 8	91
10	22072 X	18620	-0-	-3452	-0-	15012	3	3608	9	Y	3280	3274	0	2 8	95
*11	21360 X	12226	-0-	-9134	-0-	8896	3	3330	9	Y	3027	2947	0	15 8	160

CBR 33-28J-56-1		WELL #: 403H		RRCID -> 289599		COMPL. DATE 02/24/2022				TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 20934					
06	42180 X	40074	-0-	-2106	-0-	30559	3	59	4	Y	8596	8604	0		95
						9456	9								
07	43586 X	36618	-0-	-6968	-0-	30429	3	6	4	Y	5621	5663	0		53
						6183	9								
08	40176 X	26327	-0-	-13849	-0-	22803	3	195	4	Y	3026	3062	0		17
						3329	9								
09	38880 X	28762	-0-	-10118	-0-	23680	3	5082	9	Y	4620	4599	0		38
10	40176 X	20357	-0-	-19819	-0-	17409	3	2948	9	Y	2680	2668	0		50
*11	38880 X	23983	-0-	-14897	-0-	20118	3	4	4	Y	3510	3536	0		24
						3861	9								

CBR 33-28L-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289600		COMPL. DATE 03/01/2022				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10833 - 21215					
06	31860 X	24628	-0-	-7232	-0-	20263	3	4365	9	Y	3968	3990	0		44
07	31899 X	24787	-0-	-7112	-0-	20059	3	4728	9	Y	4298	4301	0		41
08	31899 X	18981	-0-	-12918	-0-	14942	3	257	4	Y	3438	3460	0		19
						3782	9								
09	28560 X	16615	-0-	-11945	-0-	13169	3	3446	9	Y	3133	3126	0		26
10	29481 X	2798	-0-	-26683	-0-	2339	3	459	9	Y	417	435	0		8
*11	24630 X	9905	-0-	-14725	-0-	8202	3	1703	9	Y	1548	1545	0		11

PECOS 39		WELL #: 406H		RRCID -> 289604		COMPL. DATE 12/11/2020				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865					
06	26430 X	19135	-0-	-7295	-0-	16907	3	2228	9	Y	2025	2009	0	3 8	89
07	26319 X	20261	-0-	-6058	-0-	17399	3	2862	9	Y	2602	2566	0	1 8	124
08	26319 X	18946	-0-	-7373	-0-	16078	3	2868	9	Y	2607	2621	0	2 8	108
09	25470 X	22045	-0-	-3425	-0-	19563	3	2482	9	Y	2256	2257	0	3 8	104
10	20274 X	8169	-0-	-12105	-0-	6696	3	1473	9	Y	1339	1294	0	1 8	148
*11	19620 X	1811	-0-	-17809	-0-	1601	3	210	9	Y	191	94	0	1 8	244

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623										
CBR 33-28I-56-1			WELL #: 425H		RRCID -> 289615		COMPL. DATE 02/18/2022		TOTAL DEPTH 10800		PERF.11055 - 21322		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	46260 X	34899	-0-	-11361	-0-	29225	3	5674	9	Y	5158	5181 0	57
07	44826 X	38072	-0-	-6754	-0-	31853	3	6219	9	Y	5654	5658 0	53
08	40610 X	30336	-0-	-10274	-0-	27163	3	19	4	Y	2867	2904 0	16
09	39300 X	23896	-0-	-15404	-0-	3154	9						
10	38657 X	18869	-0-	-19788	-0-	23760	3	136	9	Y	124	139 0	1
*11	36840 X	29235	-0-	-7605	-0-	16174	3	2695	9	Y	2450	2405 0	46
						24921	3	4314	9	Y	3922	3941 0	27

CBR 35-38-56-1A			WELL #: 424H		RRCID -> 289616		COMPL. DATE 12/12/2020		TOTAL DEPTH 10789		PERF.11112 - 18605		
06	23220 X	19652	-0-	-3568	-0-	16133	3	3519	9	Y	3199	3198 0	97
07	23994 X	21582	-0-	-2412	-0-	17781	3	7	4	Y	3449	3427 0	119
08	20491 X	20415	-0-	-76	-0-	3794	9						
09	19830 X	18498	-0-	-1332	-0-	17050	3	3365	9	Y	3059	3076 0	101
10	20491 X	19130	-0-	-1361	-0-	15190	3	3308	9	Y	3007	3017 0	89
*11	19830 X	16779	-0-	-3051	-0-	15762	3	3368	9	Y	3062	3052 0	97
						13879	3	2900	9	Y	2636	2668 0	54

CBR 35-38-56-1A			WELL #: 414H		RRCID -> 289642		COMPL. DATE 12/12/2020		TOTAL DEPTH 10647		PERF.10982 - 18475		
06	29640 X	25175	-0-	-4465	-0-	21011	3	2	4	Y	3784	3787 0	115
07	30628 X	25604	-0-	-5024	-0-	4162	9						
08	25990 X	25990	-0-	-0-	-0-	21544	3	4060	9	Y	3691	3678 0	127
09	24150 X	24109	-0-	-41	-0-	21952	3	4038	9	Y	3671	3674 0	121
10	25302 X	25302	-0-	-0-	-0-	20142	3	5	4	Y	3602	3614 0	106
*11	24150 X	23396	-0-	-754	-0-	3962	9						
						21239	3	4063	9	Y	3694	3679 0	118
						19660	3	3736	9	Y	3396	3425 0	69

BOOMER 33-56-1			WELL #: 404H		RRCID -> 289649		COMPL. DATE 11/22/2021		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10754 - 15834		
06	25530 X	12771	-0-	-12759	-0-	10066	3	36	4	Y	2426	2469 0	27
07	26381 X	18748	-0-	-7633	-0-	2669	9						
08	23126 X	13966	-0-	-9160	-0-	15180	3	3568	9	Y	3244	3240 0	31
09	22380 X	14910	-0-	-7470	-0-	11561	3	40	4	Y	2150	2169 0	12
10	23126 X	10023	-0-	-13103	-0-	2365	9						
*11	18150 X	13069	-0-	-5081	-0-	11523	3	30	4	Y	3052	3039 0	25
						3357	9						
						8173	3	1850	9	Y	1682	1676 0	31
						10572	3	2497	9	Y	2270	2285 0	16

LINDSAY 10-15U-55-1			WELL #: 442H		RRCID -> 289657		COMPL. DATE 12/25/2020		TOTAL DEPTH 12034		PERF.12086 - 19749		
06	104580 X	68906	-0-	-35674	-0-	896	1	62099	3	Y	5361	5224 0	132
07	108066 X	91248	-0-	-16818	-0-	14	4	5897	9				
08	122681 X	122681	-0-	-0-	-0-	1163	1	84425	3	Y	5145	5137 0	138
09	121943 X	121943	-0-	-0-	-0-	5660	9						
10	116619 X	116619	-0-	-0-	-0-	1414	1	115049	3	Y	5653	5634 0	148
11	118710 X	93939	-0-	-24771	-0-	6218	9						
						1320	1	115172	3	Y	4955	4913 0	181
						5451	9						
						1292	1	109945	3	Y	4893	4868 0	198
						5382	9						
						1194	1	88032	3	Y	4283	4348 0	84
						2	4	4711	9				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	20890 X	20890	-0-	-0-	-0-	16310	3	800	4	Y	3436	3434	0	4 8	32
07	23343 X	18903	-0-	-4440	-0-	3780 15800	9 3	10	4	Y	2812	2820	0	1 8	23
08	23343 X	18860	-0-	-4483	-0-	3093 15503	9 3	384	4	Y	2703	2696	0	2 8	28
09	22590 X	17244	-0-	-5346	-0-	2973 13759	9 3	766	4	Y	2472	2477	0	1 8	22
10	21576 X	16183	-0-	-5393	-0-	2719 13399	9 3	6	4	Y	2525	2513	0	1 8	33
*11	20880 X	11739	-0-	-9141	-0-	2778 9818	9 3	4	4	Y	1743	1737	0	11 8	28
						1917	9								

CBR 9-4I-56-1 WELL #: 428H RRCID -> 290032 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656

06	50880 X	26744	-0-	-24136	-0-	23790	3	2954	9	Y	2685	2708	0	2 8	25
07	52576 X	34363	-0-	-18213	-0-	30299	3	6	4	Y	3689	3682	0	1 8	31
08	58435 X	37441	-0-	-20994	-0-	4058 33610	9 3	3831	9	Y	3483	3476	0	2 8	36
09	47520 X	42198	-0-	-5322	-0-	38730	3	3468	9	Y	3153	3160	0	1 8	28
10	52199 X	52199	-0-	-0-	-0-	47647	3	4552	9	Y	4138	4111	0	1 8	54
*11	36240 X	20121	-0-	-16119	-0-	18494	3	1627	9	Y	1479	1507	0	2 8	24

CBR 9-4K-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 290034 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086

06	154380 X	108750	-0-	-45630	-0-	101066	3	162	4	Y	6838	6823	0	11 8	63
07	159526 X	130309	-0-	-29217	-0-	7522 121244	9 3	60	4	Y	8186	8178	0	3 8	68
08	159526 X	119820	-0-	-39706	-0-	9005 111622	9 3	8198	9	Y	7453	7437	0	8 8	76
09	118260 X	115912	-0-	-2348	-0-	107864	3	8048	9	Y	7316	7324	0	3 8	65
10	130324 X	40718	-0-	-89606	-0-	37203	3	32	4	Y	3166	3189	0	1 8	41
*11	126120 X	106510	-0-	-19610	-0-	3483 98940	9 3	7570	9	Y	6882	6762	0	52 8	109

CBR 9-4L-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 290035 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502

06	50040 X	49447	-0-	-593	-0-	47349	3	2098	9	Y	1907	1897	0	7 8	18
07	51708 X	49712	-0-	-1996	-0-	47547	3	9	4	Y	1960	1960	0	2 8	16
08	51708 X	33066	-0-	-18642	-0-	2156 31715	9 3	1351	9	Y	1228	1226	0	5 8	13
09	51108 X	51108	-0-	-0-	-0-	49185	3	1923	9	Y	1748	1744	0	2 8	15
10	67870 X	67870	-0-	-0-	-0-	64089	3	3781	9	Y	3437	3405	0	2 8	45
*11	54067 X	54067	-0-	-0-	-0-	51952	3	2115	9	Y	1923	1914	0	24 8	30

LINDSAY 9-4B-55-1 WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947

06	57540 X	41851	-0-	-15689	-0-	32795	3	9056	9	Y	8233	8231	0	4 8	122
07	55831 X	45223	-0-	-10608	-0-	35674	3	9549	9	Y	8681	8726	0	1 8	76
08	46314 X	40424	-0-	-5890	-0-	31699	3	8725	9	Y	7932	7902	0	2 8	104
09	45431 X	45431	-0-	-0-	-0-	35948	3	9483	9	Y	8621	8507	0	4 8	214
10	46314 X	38806	-0-	-7508	-0-	30575	3	8231	9	Y	7483	7590	0	6 8	101
11	43770 X	40563	-0-	-3207	-0-	31588	3	8975	9	Y	8159	8086	0	62 8	112

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 2		WELL #: 441H		RRCID -> 290065		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	72000 X	58957	-0-	-13043	-0-	56798	3	4	4	Y	1959	1947	0	4 8 26
07	69626 X	56683	-0-	-12943	-0-	2155	9							
08	67487 X	49143	-0-	-18344	-0-	54617	3	2066	9	Y	1878	1862	0	1 8 41
09	65310 X	56350	-0-	-8960	-0-	47503	3	99	4	Y	1401	1424	0	3 8 15
10	63085 X	54009	-0-	-9076	-0-	1541	9							
11	58950 X	31021	-0-	-27929	-0-	54135	3	18	4	Y	1997	1964	0	4 8 44
						2197	9							
						51925	3	10	4	Y	1885	1898	0	4 8 27
						2074	9							
						29724	3	13	4	Y	1167	1172	0	7 8 15
						1284	9							

HERC STATE 6-15-54-4E		WELL #: 434H		RRCID -> 290089		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610				
06	46560 X	32902	-0-	-13658	-0-	1712	1	27441	3	Y	3393	3331	0	86 8 126
07	42811 X	40624	-0-	-2187	-0-	17	4	3732	9					
08	42811 X	42530	-0-	-281	-0-	1896	1	33717	3	Y	4555	4519	0	38 8 124
09	41640 X	37353	-0-	-4287	-0-	5011	9							
10	42656 X	32487	-0-	-10169	-0-	2015	1	35246	3	Y	4416	4417	0	25 8 98
11	54693 X	54693	-0-	-0-	-0-	411	4	4858	9					
						2126	1	30717	3	Y	3988	4011	0	75
						123	4	4387	9					
						2093	1	26264	3	Y	3734	3675	0	11 8 123
						23	4	4107	9					
						3198	1	45377	3	Y	5471	5184	0	410
						100	4	6018	9					

HERC STATE 6-15-54-4D		WELL #: 413H		RRCID -> 290107		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404				
06	71911 X	71911	-0-	-0-	-0-	1753	1	59433	3	Y	9677	9489	0	137 8 363
07	68686 X	68686	-0-	-0-	-0-	80	4	10645	9					
08	65441 X	52734	-0-	-12707	-0-	1560	1	54789	3	Y	10487	10529	0	33 8 288
09	70830 X	56627	-0-	-14203	-0-	801	4	11536	9					
10	73191 X	25307	-0-	-47884	-0-	1283	1	41920	3	Y	8216	8293	0	28 8 183
11	71220 X	3720	-0-	-67500	-0-	493	4	9038	9					
						1811	1	45572	3	Y	8238	8267	0	154
						182	4	9062	9					
						882	1	20054	3	Y	3958	3975	0	7 8 130
						17	4	4354	9					
						165	1	3277	3	Y	-0-	130	0	-0-
						278	4							

HERC STATE 6-15-54-4B		WELL #: 433H		RRCID -> 290108		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737				
06	39114 X	39114	-0-	-0-	-0-	1553	1	33202	3	Y	3744	3628	0	107 8 58
07	38624 X	38624	-0-	-0-	-0-	241	4	4118	9					
08	37355 X	22711	-0-	-14644	-0-	1417	1	31589	3	Y	5107	5035	0	36 8 94
09	38520 X	31956	-0-	-6564	-0-	5618	9							
10	39804 X	29162	-0-	-10642	-0-	1087	1	18244	3	Y	2876	2895	0	16 8 59
11	39120 X	37730	-0-	-1390	-0-	216	4	3164	9					
						1754	1	25219	3	Y	4438	4382	0	115
						101	4	4882	9					
						1509	1	23037	3	Y	4178	4180	0	10 8 103
						20	4	4596	9					
						2054	1	30816	3	Y	4366	4296	0	173
						57	4	4803	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
HERC STATE 6-15-54-4C		WELL #: 421H		RRCID ->	290110	COMPL. DATE	10/06/2020	TOTAL	DEPTH	10816	PERF.	11397	-	21652
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		21540 X	18395	-0-	-3145	-0-	696 1	14870 3	Y	2572	2527 0	36 8		41
							2829 9							
07		20429 X	19324	-0-	-1105	-0-	700 1	15640 3	Y	2713	2691 0	13 8		50
							2984 9							
08		20460 X	12557	-0-	-7903	-0-	558 1	9341 3	Y	2317	2314 0	5 8		48
							109 4	2549 9						
09		19800 X	15175	-0-	-4625	-0-	828 1	11884 3	Y	2196	2187 0			57
							47 4	2416 9						
10		20460 X	14891	-0-	-5569	-0-	786 1	12005 3	Y	1900	1906 0	4 8		47
							10 4	2090 9						
11		19331 X	19331	-0-	-0-	-0-	1062 1	15957 3	Y	2075	2040 0			82
							29 4	2283 9						

HERC STATE 6-15-54-4A		WELL #: 412H		RRCID ->	290125	COMPL. DATE	10/06/2020	TOTAL	DEPTH	10743	PERF.	11275	-	21569
06		43620 X	37817	-0-	-5803	-0-	1429 1	30579 3	Y	5199	5089 0	98 8		82
							90 4	5719 9						
07		45074 X	40028	-0-	-5046	-0-	1391 1	31065 3	Y	6820	6737 0	39 8		126
							70 4	7502 9						
08		45849 X	25490	-0-	-20359	-0-	1166 1	19572 3	Y	4109	4134 0	17 8		84
							232 4	4520 9						
09		44370 X	23383	-0-	-20987	-0-	1213 1	17468 3	Y	4197	4172 0			109
							85 4	4617 9						
10		45849 X	26518	-0-	-19331	-0-	1375 1	20990 3	Y	3759	3765 0	11 8		92
							18 4	4135 9						
11		38730 X	37615	-0-	-1115	-0-	2060 1	30932 3	Y	4151	4078 0			165
							57 4	4566 9						

LINDSAY 2		WELL #: 442H		RRCID ->	290330	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	12293	PERF.	12490	-	17266
06		60738 X	60738	-0-	-0-	-0-	57058 3	3680 9	N	3345	3297 0	4 8		149
07		61132 X	60111	-0-	-1021	-0-	56497 3	3614 9	N	3285	3181 0	1 8		252
08		62093 X	56580	-0-	-5513	-0-	53210 3	3370 9	N	3064	3075 0	4 8		237
09		60750 X	52223	-0-	-8527	-0-	49119 3	3104 9	N	2822	2902 0	4 8		153
10		62775 X	51855	-0-	-10920	-0-	48795 3	3060 9	N	2782	2677 0	5 8		253
11		60750 X	50862	-0-	-9888	-0-	47932 3	2930 9	N	2664	2776 0	32 8		109

MAHOGANY 13-24-56-1B		WELL #: 411H		RRCID ->	290363	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL	DEPTH	11148	PERF.	11298	-	21324
06		46590 X	38602	-0-	-7988	-0-	31464 3	7138 9	Y	6489	6485 0			46
07		46438 X	37791	-0-	-8647	-0-	30888 3	80 4	Y	6203	6203 0			46
							6823 9							
08		43741 X	38879	-0-	-4862	-0-	31728 3	7151 9	Y	6501	6517 0			30
09		42060 X	35870	-0-	-6190	-0-	29308 3	6562 9	Y	5965	5924 0			71
10		40982 X	38218	-0-	-2764	-0-	31296 3	6922 9	Y	6293	6330 0			34
*11		38610 X	34258	-0-	-4352	-0-	27896 3	104 4	Y	5689	5675 0			48
							6258 9							

MAHOGANY 13-24-56-1C		WELL #: 422H		RRCID ->	290419	COMPL. DATE	02/25/2022	TOTAL	DEPTH	11331	PERF.	11515	-	21761
06		40590 X	34099	-0-	-6491	-0-	29313 3	4786 9	Y	4351	4348 0			31
07		41943 X	33530	-0-	-8413	-0-	28905 3	98 4	Y	4115	4115 0			31
							4527 9							
08		39525 X	34284	-0-	-5241	-0-	29731 3	4553 9	Y	4139	4151 0			19
09		36990 X	30590	-0-	-6400	-0-	26542 3	4048 9	Y	3680	3655 0			44
10		36022 X	33794	-0-	-2228	-0-	29294 3	4500 9	Y	4091	4113 0			22
*11		34110 X	32364	-0-	-1746	-0-	28154 3	4210 9	Y	3827	3817 0			32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 MAHOGANY 13-24-56-1A WELL #: 421H RRCID -> 290420 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	45420 X	36581	-0-	-8839	-0-	30400	3	498 4	Y	5166	5165 0		36
						5683	9						
07	44268 X	34903	-0-	-9365	-0-	29115	3	520 4	Y	4789	4789 0		36
						5268	9						
08	43617 X	35903	-0-	-7714	-0-	30257	3	160 4	Y	4987	5000 0		23
						5486	9						
09	41310 X	34366	-0-	-6944	-0-	29495	3	4871 9	Y	4428	4399 0		52
10	40858 X	36899	-0-	-3959	-0-	31192	3	5707 9	Y	5188	5212 0		28
*11	36570 X	29435	-0-	-7135	-0-	24735	3	3 4	Y	4270	4262 0		36
						4697	9						

CBR 24-56-1G WELL #: 424H RRCID -> 290423 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286

06	19800 X	17892	-0-	-1908	-0-	14393	3	33 4	Y	3151	3208 0		18
						3466	9						
07	24583 X	18142	-0-	-6441	-0-	14597	3	63 4	Y	3165	3151 0		32
						3482	9						
08	24583 X	16836	-0-	-7747	-0-	13473	3	5 4	Y	3053	3063 0		22
						3358	9						
09	23790 X	14045	-0-	-9745	-0-	11529	3	2516 9	Y	2287	2289 0		20
10	18476 X	15494	-0-	-2982	-0-	13380	3	2114 9	Y	1922	1924 0		18
*11	17880 X	13838	-0-	-4042	-0-	11040	3	2 4	Y	2542	2528 0		32
						2796	9						

MAHOGANY 13-24-56-1E WELL #: 423H RRCID -> 290432 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581

06	41010 X	33093	-0-	-7917	-0-	27002	3	1250 4	Y	4401	4501 0		25
						4841	9						
07	40858 X	33449	-0-	-7409	-0-	27972	3	607 4	Y	4427	4407 0		45
						4870	9						
08	35247 X	34025	-0-	-1222	-0-	29183	3	120 4	Y	4293	4308 0		30
						4722	9						
09	34110 X	32384	-0-	-1726	-0-	27900	3	4484 9	Y	4076	4071 0		35
10	35247 X	32781	-0-	-2466	-0-	28109	3	2 4	Y	4245	4240 0		40
						4670	9						
*11	33090 X	28321	-0-	-4769	-0-	24393	3	3928 9	Y	3571	3567 0		44

MAHOGANY 13-24-56-1F WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404

06	48480 X	43131	-0-	-5349	-0-	36183	3	163 4	Y	6168	6306 0		34
						6785	9						
07	48422 X	43680	-0-	-4742	-0-	37179	3	115 4	Y	5805	5780 0		59
						6386	9						
08	41912 X	41413	-0-	-499	-0-	34855	3	6558 9	Y	5962	5979 0		42
09	40560 X	40479	-0-	-81	-0-	34049	3	6430 9	Y	5845	5837 0		50
10	41912 X	39960	-0-	-1952	-0-	33302	3	6658 9	Y	6053	6046 0		57
*11	40560 X	33239	-0-	-7321	-0-	27994	3	5245 9	Y	4768	4766 0		59

MAHOGANY 13-24-56-1D WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263

06	48870 X	40603	-0-	-8267	-0-	33674	3	175 4	Y	6140	6282 0		34
						6754	9						
07	47957 X	41248	-0-	-6709	-0-	34194	3	202 4	Y	6229	6200 0		63
						6852	9						
08	45012 X	39786	-0-	-5226	-0-	33169	3	80 4	Y	5943	5964 0		42
						6537	9						
09	43560 X	36247	-0-	-7313	-0-	30271	3	5976 9	Y	5433	5428 0		47
10	45012 X	38465	-0-	-6547	-0-	31851	3	6614 9	Y	6013	6004 0		56
*11	40590 X	31525	-0-	-9065	-0-	26263	3	5262 9	Y	4784	4781 0		59

PHANTOM (WOLFECAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623												
FIVER STATE 18-27C-54-4			WELL #:	412H	RRCID ->	290550	COMPL. DATE	04/08/2021	TOTAL	DEPTH	10622	PERF.	10962	- 20961		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		33720 X	28223	-0-	-5497	-0-	1895	1	21914	3	Y	4013	3971	0	41 8	53
							4414	9								
07		34844 X	28722	-0-	-6122	-0-	1977	1	22370	3	Y	3977	3948	0	24 8	58
							4375	9								
08		31000 X	17773	-0-	-13227	-0-	1740	1	13379	3	Y	2269	2241	0	8 8	78
							158	4	2496	9						
09		27840 X	26466	-0-	-1374	-0-	2122	1	20412	3	Y	3500	3510	0		68
							82	4	3850	9						
10		28768 X	25530	-0-	-3238	-0-	2218	1	19852	3	Y	3130	3128	0	8 8	62
							17	4	3443	9						
11		28230 X	21331	-0-	-6899	-0-	1997	1	16144	3	Y	2873	2832	0		103
							30	4	3160	9						

FIVER STATE 18-27D-54-4			WELL #:	432H	RRCID ->	290555	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL	DEPTH	10846	PERF.	10976	- 21124		
06		30946 X	30946	-0-	-0-	-0-	2030	1	23459	3	Y	4891	4852	0	44 8	65
							77	4	5380	9						
07		28954 X	28773	-0-	-181	-0-	1929	1	21845	3	Y	4542	4513	0	27 8	67
							3	4	4996	9						
08		28954 X	18315	-0-	-10639	-0-	1738	1	13392	3	Y	2746	2709	0	10 8	94
							164	4	3021	9						
09		30510 X	27939	-0-	-2571	-0-	2189	1	21051	3	Y	4171	4183	0		82
							111	4	4588	9						
10		31527 X	28144	-0-	-3383	-0-	2409	1	21566	3	Y	3773	3773	0	8 8	74
							19	4	4150	9						
11		30960 X	25178	-0-	-5782	-0-	2309	1	18660	3	Y	3795	3733	0		136
							34	4	4175	9						

FIVER STATE 18-27E-54-4			WELL #:	401H	RRCID ->	290556	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL	DEPTH	10461	PERF.	10847	- 21169		
06		34800 X	31502	-0-	-3298	-0-	1962	1	22698	3	Y	6218	6145	0	77 8	83
							2	4	6840	9						
07		35960 X	33222	-0-	-2738	-0-	2140	1	24237	3	Y	6223	6177	0	38 8	91
							6845	9								
08		35185 X	19100	-0-	-16085	-0-	1751	1	13453	3	Y	3396	3353	0	18 8	116
							160	4	3736	9						
09		31080 X	31060	-0-	-20	-0-	2341	1	22540	3	Y	5535	5543	0		108
							90	4	6089	9						
10		34140 X	34140	-0-	-0-	-0-	2832	1	25338	3	Y	5407	5392	0	16 8	107
							22	4	5948	9						
11		32160 X	27825	-0-	-4335	-0-	2483	1	20092	3	Y	4733	4670	0		170
							44	4	5206	9						

FIVER STATE 18-27G-54-4			WELL #:	433H	RRCID ->	290585	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.	11198	- 21547		
06		66330 X	58810	-0-	-7520	-0-	4254	1	49204	3	Y	4865	4767	0	52 8	279
							5352	9								
07		63085 X	54888	-0-	-8197	-0-	4027	1	45599	3	Y	4784	4733	0	35 8	295
							5262	9								
08		62744 X	36262	-0-	-26482	-0-	3697	1	28456	3	Y	3430	3338	0	16 8	371
							336	4	3773	9						
09		61050 X	46609	-0-	-14441	-0-	3909	1	37617	3	Y	4284	4395	0		260
							371	4	4712	9						
10		59861 X	41656	-0-	-18205	-0-	3717	1	33289	3	Y	4195	4124	0	10 8	321
							35	4	4615	9						
11		58800 X	38733	-0-	-20067	-0-	3788	1	30642	3	Y	3799	3821	0		299
							124	4	4179	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 9-4G-55-1		WELL #: 423H		RRCID ->	291061	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	11563	PERF.	11915	- 22296	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	34320 X	30787	-0-	-3533	-0-	26311 3	4474 9	2 4	Y	4067	4064 0	2 8	73
07	35464 X	28261	-0-	-7203	-0-	24206 3		4055 9	Y	3686	3621 0	1 8	137
08	32085 X	31192	-0-	-893	-0-	27274 3		3918 9	Y	3562	3470 0	2 8	227
09	30780 X	17428	-0-	-13352	-0-	15459 3	1954 9	15 4	Y	1776	1922 0	2 8	79
10	31806 X	22492	-0-	-9314	-0-	19411 3	3076 9	5 4	Y	2796	2805 0	2 8	68
11	30780 X	11846	-0-	-18934	-0-	10013 3		1833 9	Y	1666	1707 0	12 8	15

LINDSAY 9-4D-55-1		WELL #: 414H		RRCID ->	291097	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	11379	PERF.	11702	- 22083	
06	52710 X	40239	-0-	-12471	-0-	35239 3		5000 9	Y	4545	4544 0	3 8	67
07	53413 X	42009	-0-	-11404	-0-	36940 3		5069 9	Y	4608	4634 0	1 8	40
08	46779 X	43055	-0-	-3724	-0-	37978 3		5077 9	Y	4615	4593 0	1 8	61
09	45270 X	36034	-0-	-9236	-0-	31824 3		4210 9	Y	3827	3791 0	2 8	95
10	46779 X	37509	-0-	-9270	-0-	33040 3		4469 9	Y	4063	4100 0	3 8	55
11	41670 X	32010	-0-	-9660	-0-	28333 3		3677 9	Y	3343	3313 0	39 8	46

CBR 27-22G-56-1		WELL #: 441H		RRCID ->	291312	COMPL. DATE	04/26/2023	TOTAL DEPTH	11429	PERF.	11450	- 21699	
06	143580 X	127152	-0-	-16428	-0-	118301 3	8818 9	33 4	Y	8016	8000 0		65
07	133692 X	133692	-0-	-0-	-0-	125037 3	8615 9	40 4	Y	7832	7821 0		76
08	134625 X	134625	-0-	-0-	-0-	126485 3	8131 9	9 4	Y	7392	7338 0		130
09	127140 X	112147	-0-	-14993	-0-	104806 3	7336 9	5 4	Y	6669	6644 0		155
10	133703 X	100000	-0-	-33703	-0-	93152 3		6848 9	Y	6225	6337 0		43
*11	130290 X	68662	-0-	-61628	-0-	65078 3		3584 9	Y	3258	3244 0		57

CBR 27-22F-56-1		WELL #: 442H		RRCID ->	291321	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	11432	PERF.	11309	- 21545	
06	151020 X	117678	-0-	-33342	-0-	108777 3	8252 9	649 4	Y	7502	7534 0		61
07	145235 X	129212	-0-	-16023	-0-	120657 3		8555 9	Y	7777	7762 0		76
08	145235 X	69296	-0-	-75939	-0-	65322 3		3974 9	Y	3613	3625 0		64
09	117840 X	83907	-0-	-33933	-0-	78280 3		5627 9	Y	5115	5060 0		119
10	129208 X	85646	-0-	-43562	-0-	80368 3		5278 9	Y	4798	4884 0		33
*11	125040 X	66502	-0-	-58538	-0-	63075 3		3427 9	Y	3115	3093 0		55

CBR 41-44N-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	291432	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	10840	- 21245	
06	53130 X	41986	-0-	-11144	-0-	34344 3		7642 9	Y	6947	6973 0		170
07	50282 X	42417	-0-	-7865	-0-	35076 3		7341 9	Y	6674	6760 0		84
08	50282 X	38219	-0-	-12063	-0-	31607 3	6607 9	5 4	Y	6006	5950 0		140
09	47400 X	37909	-0-	-9491	-0-	31622 3		6287 9	Y	5715	5780 0		75
10	43400 X	37527	-0-	-5873	-0-	31199 3		6328 9	Y	5753	5731 0		97
*11	42000 X	35164	-0-	-6836	-0-	29269 3		5895 9	Y	5359	5355 0		101

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 41-44M-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 291434 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10604 - 20994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	67740 X	55838	-0-	-11902	-0-	45435	3	10403	9	Y	9457	9478	0			231
07	69998 X	55788	-0-	-14210	-0-	45811	3	9977	9	Y	9070	9187	0			114
08	66650 X	42577	-0-	-24073	-0-	35057	3	10	4	Y	6827	6782	0			159
09	64500 X	48690	-0-	-15810	-0-	40579	3	8111	9	Y	7374	7437	0			96
10	57691 X	50692	-0-	-6999	-0-	42251	3	8441	9	Y	7674	7641	0			129
*11	55830 X	48147	-0-	-7683	-0-	40137	3	8010	9	Y	7282	7274	0			137

PETERSBURG STATE 17-28A-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 291530 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10707 - 20702

06	33196 X	33196	-0-	-0-	-0-	2053	1	24157	3	Y	6322	6271	0			170
07	33728 X	29393	-0-	-4335	-0-	1458	1	21155	3	Y	6164	6104	0			230
08	33728 X	31432	-0-	-2296	-0-	894	1	23812	3	Y	5860	6072	0			18
09	38335 X	38335	-0-	-0-	-0-	1462	1	28859	3	Y	7181	7124	0			75
10	39240 X	39240	-0-	-0-	-0-	1696	1	29486	3	Y	7302	7280	0			97
11	38343 X	38343	-0-	-0-	-0-	1904	1	28538	3	Y	7088	7098	0			87

PETERSBURG STATE 17-28C-54-4 WELL #: 431H RRCID -> 291531 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10592 - 21053

06	41550 X	29777	-0-	-11773	-0-	1826	1	21522	3	Y	5495	5501	0			147
07	52700 X	31427	-0-	-21273	-0-	1573	1	22878	3	Y	6286	6198	0			235
08	59310 X	59310	-0-	-0-	-0-	1819	1	48446	3	Y	7709	7920	0			24
09	56765 X	56765	-0-	-0-	-0-	2337	1	46100	3	Y	7404	7350	0			78
10	55212 X	55212	-0-	-0-	-0-	2567	1	44660	3	Y	7224	7206	0			96
11	51841 X	51841	-0-	-0-	-0-	2766	1	41452	3	Y	6790	6803	0			83

FIVER STATE 18-27J-54-4 WELL #: 434H RRCID -> 291533 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489

06	55440 X	49202	-0-	-6238	-0-	2625	1	40490	3	Y	5534	5538	0			47
07	57288 X	50253	-0-	-7035	-0-	2541	1	41439	3	Y	5703	5671	0			79
08	57288 X	40581	-0-	-16707	-0-	2432	1	32556	3	Y	4739	4728	0			90
09	55380 X	48918	-0-	-6462	-0-	3007	1	39748	3	Y	5458	5440	0			108
10	55180 X	49898	-0-	-5282	-0-	3324	1	40957	3	Y	5074	5072	0			110
11	49200 X	44317	-0-	-4883	-0-	3422	1	35784	3	Y	4586	4636	0			60

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
HERC STATE 6-15-54-4I		WELL #: 422H		RRCID -> 291608		COMPL. DATE 12/23/2021			TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	53100 X	45314	-0-	-7786	-0-	2393 1 11 4	36909 3 6001 9	Y	5455	5460 0	46
07	53227 X	46175	-0-	-7052	-0-	2298 1 49 4	37485 3 6343 9	Y	5766	5732 0	80
08	49166 X	36537	-0-	-12629	-0-	2128 1 332 4	28493 3 5584 9	Y	5076	5060 0	96
09	47310 X	39887	-0-	-7423	-0-	2353 1 124 4	31074 3 6336 9	Y	5760	5742 0	114
10	46779 X	39061	-0-	-7718	-0-	2486 1 27 4	30639 3 5909 9	Y	5372	5370 0	116
11	45300 X	33203	-0-	-12097	-0-	2444 1 48 4	25545 3 5166 9	Y	4696	4751 0	61

FIVER STATE 18-27K-54-4		WELL #: 403H		RRCID -> 291668		COMPL. DATE 04/21/2022			TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002		
06	51360 X	39399	-0-	-11961	-0-	2037 1 138 4	31412 3 5812 9	Y	5284	5297 0	45
07	53475 X	45685	-0-	-7790	-0-	2222 1 131 4	36223 3 7109 9	Y	6463	6418 0	90
08	47554 X	36662	-0-	-10892	-0-	2122 1 369 4	28398 3 5773 9	Y	5248	5238 0	100
09	46020 X	42777	-0-	-3243	-0-	2538 1 134 4	33504 3 6601 9	Y	6001	5983 0	118
10	47554 X	43792	-0-	-3762	-0-	2840 1 30 4	34996 3 5926 9	Y	5387	5389 0	116
11	44220 X	28943	-0-	-15277	-0-	2079 1 40 4	21732 3 5092 9	Y	4629	4685 0	60

HERC STATE 6-15-54-4F		WELL #: 415H		RRCID -> 291750		COMPL. DATE 01/01/2022			TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323		
06	50610 X	39679	-0-	-10931	-0-	2009 1 13 4	30965 3 6692 9	Y	6084	6087 0	52
07	48236 X	42041	-0-	-6195	-0-	2028 1 76 4	33078 3 6859 9	Y	6235	6200 0	87
08	42346 X	33916	-0-	-8430	-0-	1930 1 475 4	25826 3 5685 9	Y	5168	5157 0	98
09	40980 X	38223	-0-	-2757	-0-	2214 1 323 4	29242 3 6444 9	Y	5858	5840 0	116
10	42346 X	35816	-0-	-6530	-0-	2241 1 44 4	27624 3 5907 9	Y	5370	5370 0	116
11	40680 X	30914	-0-	-9766	-0-	2246 1 307 4	23473 3 4888 9	Y	4444	4502 0	58

LINDSAY 4		WELL #: 425H		RRCID -> 291828		COMPL. DATE 04/28/2022			TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518		
06	26340 X	20177	-0-	-6163	-0-	15976 3	4201 9	Y	3819	3775 0	1 8
07	24583 X	14173	-0-	-10410	-0-	11777 3 2384 9	12 4	Y	2167	2195 0	1 8
08	23374 X	18050	-0-	-5324	-0-	15056 3 2982 9	12 4	Y	2711	2704 0	1 8
09	21690 X	18571	-0-	-3119	-0-	15069 3	3502 9	Y	3184	3192 0	1 8
10	21049 X	18782	-0-	-2267	-0-	15517 3	3265 9	Y	2968	2972 0	1 8
11	20190 X	-0-	-0-	-20190	-0-			Y	1918	1975 0	12 8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 9-4I-55-1		WELL #: 404H		RRCID ->	292151	COMPL. DATE	04/30/2022	TOTAL	DEPTH	11197	PERF.	11583	-	21876	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		54810 X	35181	-0-	-19629	-0-	28632 3	491 4	Y	5507	5481 0	7 8		103	
							6058 9								
07		56637 X	48177	-0-	-8460	-0-	38260 3	2 4	Y	9014	8957 0	3 8		157	
							9915 9								
08		56079 X	47539	-0-	-8540	-0-	38721 3	4 4	Y	8013	8050 0	10 8		110	
							8814 9								
09		54270 X	38449	-0-	-15821	-0-	31739 3	10 4	Y	6091	5973 0	10 8		218	
							6700 9								
10		51708 X	32040	-0-	-19668	-0-	25200 3	30 4	Y	6191	6020 0	7 8		382	
							6810 9								
11		46620 X	17024	-0-	-29596	-0-	14326 3	58 4	Y	2400	2589 0	27 8		166	
							2640 9								

LINDSAY 9-4K-55-1		WELL #: 441H		RRCID ->	292152	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL	DEPTH	11969	PERF.	12278	-	22665	
06		248070 X	99889	-0-	-148181	-0-	94078 3	334 4	Y	4979	4954 0			94	
							5477 9								
07		215915 X	167750	-0-	-48165	-0-	162236 3	131 4	Y	4894	4903 0			85	
							5383 9								
08		193471 X	124810	-0-	-68661	-0-	121566 3	2 4	Y	2947	2991 0			41	
							3242 9								
09		180990 X	92008	-0-	-88982	-0-	88786 3	3222 9	Y	2929	2865 0			105	
10		167741 X	130894	-0-	-36847	-0-	126332 3	4562 9	Y	4147	3996 0			256	
*11		162330 X	76573	-0-	-85757	-0-	72638 3	3935 9	Y	3577	3582 0			251	

CBR 8-5K-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	292165	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL	DEPTH	10605	PERF.	10900	-	21294	
06		71160 X	55061	-0-	-16099	-0-	45184 3	3 4	Y	8976	8991 0			74	
							9874 9								
07		69533 X	54868	-0-	-14665	-0-	45844 3	9024 9	Y	8204	8182 0			96	
08		54839 X	49434	-0-	-5405	-0-	41508 3	162 4	Y	7058	7104 0			50	
							7764 9								
09		53070 X	47022	-0-	-6048	-0-	43229 3	3793 9	Y	3448	3459 0			39	
10		54839 X	41123	-0-	-13716	-0-	39320 3	1803 9	Y	1639	1658 0			20	
*11		53070 X	47489	-0-	-5581	-0-	38990 3	8499 9	Y	7726	7643 0			103	

CBR 8-5N-56-1		WELL #: 424H		RRCID ->	292166	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.	11170	-	21555	
06		64230 X	54377	-0-	-9853	-0-	46768 3	7609 9	Y	6917	6899 0			104	
07		66371 X	45087	-0-	-21284	-0-	39600 3	5487 9	Y	4988	5044 0			48	
08		66371 X	32844	-0-	-33527	-0-	28308 3	4536 9	Y	4124	4159 0			13	
09		54390 X	36195	-0-	-18195	-0-	30428 3	5767 9	Y	5243	5251 0			5	
10		56203 X	52476	-0-	-3727	-0-	43823 3	8653 9	Y	7866	7858 0			13	
*11		54390 X	50233	-0-	-4157	-0-	42057 3	8176 9	Y	7433	7426 0			20	

CBR 8-5O-56-1		WELL #: 414H		RRCID ->	292167	COMPL. DATE	03/14/2022	TOTAL	DEPTH	10649	PERF.	10961	-	21225	
06		49110 X	38122	-0-	-10988	-0-	32245 3	5877 9	Y	5343	5339 0			80	
07		44609 X	36366	-0-	-8243	-0-	31505 3	4861 9	Y	4419	4456 0			43	
08		39835 X	24229	-0-	-15606	-0-	20325 3	3904 9	Y	3549	3581 0			11	
09		38550 X	26098	-0-	-12452	-0-	21408 3	4690 9	Y	4264	4271 0			4	
10		39835 X	34357	-0-	-5478	-0-	28118 3	6239 9	Y	5672	5666 0			10	
*11		38130 X	32722	-0-	-5408	-0-	26526 3	6196 9	Y	5633	5628 0			15	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623													
CBR 40-45D-56-1		WELL #:	413H	RRCID ->	293132	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10786	-	21166			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		111930 X	59945	-0-	-51985	-0-	49750	3	10195	9	Y	9268	9247	0		96
07		103323 X	27937	-0-	-75386	-0-	22600	3	5337	9	Y	4852	4898	0		50
08		87203 X	39015	-0-	-48188	-0-	31872	3	7143	9	Y	6494	6437	0		107
09		75600 X	56362	-0-	-19238	-0-	46227	3	10135	9	Y	9214	9191	0		130
10		71858 X	59128	-0-	-12730	-0-	49489	3	9639	9	Y	8763	8738	0		155
*11		59940 X	54312	-0-	-5628	-0-	45692	3	8620	9	Y	7836	7830	0		161

CBR 40-45E-56-1		WELL #:	402H	RRCID ->	293133	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL DEPTH	10381	PERF.	10706	-	20954			
06		74190 X	52344	-0-	-21846	-0-	42628	3	9716	9	Y	8833	8800	0		92
07		72447 X	53928	-0-	-18519	-0-	43167	3	10761	9	Y	9783	9775	0		100
08		68510 X	39552	-0-	-28958	-0-	32945	3	6607	9	Y	6006	6007	0		99
09		57600 X	34930	-0-	-22670	-0-	28289	3	6641	9	Y	6037	6051	0		85
10		54095 X	35638	-0-	-18457	-0-	29027	3	6611	9	Y	6010	5989	0		106
*11		52350 X	43888	-0-	-8462	-0-	35704	3	8184	9	Y	7440	7393	0		153

CBR 40-45F-56-1		WELL #:	423H	RRCID ->	293134	COMPL. DATE	07/02/2022	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	10932	-	21295			
06		59730 X	36367	-0-	-23363	-0-	30150	3	6217	9	Y	5652	5636	0		59
07		50034 X	44475	-0-	-5559	-0-	36207	3	8268	9	Y	7516	7498	0		77
08		48205 X	36790	-0-	-11415	-0-	30954	3	5836	9	Y	5305	5295	0		87
09		44700 X	31518	-0-	-13182	-0-	26099	3	5419	9	Y	4926	4943	0		70
10		44485 X	34360	-0-	-10125	-0-	28777	3	5583	9	Y	5075	5055	0		90
*11		43050 X	32873	-0-	-10177	-0-	27340	3	5533	9	Y	5030	5016	0		104

CBR 40-45G-56-1		WELL #:	414H	RRCID ->	293135	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10968	-	21198			
06		81960 X	49457	-0-	-32503	-0-	40394	3	17	4	Y	8224	8361	0		94
07		78678 X	49620	-0-	-29058	-0-	40113	3	6	4	Y	8637	8584	0		147
08		72292 X	39191	-0-	-33101	-0-	31903	3	103	4	Y	6532	6557	0		122
09		62100 X	36681	-0-	-25419	-0-	29913	3	120	4	Y	6044	6035	0		131
10		56699 X	29171	-0-	-27528	-0-	23795	3	12	4	Y	4876	4884	0		123
*11		49470 X	34816	-0-	-14654	-0-	27957	3	7	4	Y	6229	6265	0		87

CBR 40-45C-56-1		WELL #:	422H	RRCID ->	293140	COMPL. DATE	07/02/2022	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	10935	-	21262			
06		66930 X	39253	-0-	-27677	-0-	32193	3	7060	9	Y	6418	6398	0		67
07		50809 X	46658	-0-	-4151	-0-	37596	3	9062	9	Y	8238	8221	0		84
08		49197 X	23810	-0-	-25387	-0-	19501	3	4309	9	Y	3917	3937	0		64
09		46530 X	9727	-0-	-36803	-0-	7554	3	2173	9	Y	1975	2011	0		28
10		47649 X	47649	-0-	-0-	-0-	39476	3	8173	9	Y	7430	7327	0		131
*11		51715 X	51715	-0-	-0-	-0-	43744	3	7971	9	Y	7246	7228	0		149

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 40-45H-56-1		WELL #: 403H		RRCID -> 293141		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10818 - 19721				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06	52410 X	36442	-0-	-15968	-0-	29851	3	13	4	Y	5980	6064	0	68
						6578	9							
07	50623 X	36105	-0-	-14518	-0-	30004	3	4	4	Y	5543	5517	0	94
						6097	9							
08	47120 X	35612	-0-	-11508	-0-	29351	3	95	4	Y	5605	5594	0	105
						6166	9							
09	41040 X	34316	-0-	-6724	-0-	28357	3	114	4	Y	5314	5304	0	115
						5845	9							
10	37665 X	30312	-0-	-7353	-0-	25401	3	13	4	Y	4453	4456	0	112
						4898	9							
*11	36450 X	32248	-0-	-4202	-0-	26556	3	7	4	Y	5168	5208	0	72
						5685	9							

LINDSAY 3-100-55-1		WELL #: 442H		RRCID -> 293183		COMPL. DATE 12/23/2022				TOTAL DEPTH 12126 PERF.12272 - 19417				
06	102420 X	69235	-0-	-33185	-0-	772	1	65064	3	Y	3090	3220	0	78
						3399	9							
07	96968 X	55264	-0-	-41704	-0-	768	1	51839	3	Y	2414	2407	0	85
						2	4	2655	9					
08	84196 X	69609	-0-	-14587	-0-	711	1	64734	3	Y	3732	3720	0	97
						59	4	4105	9					
09	81480 X	70513	-0-	-10967	-0-	784	1	65806	3	Y	3566	3564	0	99
						3923	9							
10	80321 X	67136	-0-	-13185	-0-	764	1	62740	3	Y	3302	3297	0	104
						3632	9							
*11	69240 X	54631	-0-	-14609	-0-	709	1	50448	3	Y	3156	3215	0	45
						2	4	3472	9					

CBR 40-45I-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 293194		COMPL. DATE 07/06/2022				TOTAL DEPTH 10642 PERF.11251 - 21344				
06	60510 X	40212	-0-	-20298	-0-	33367	3	14	4	Y	6210	6318	0	71
						6831	9							
07	57753 X	39674	-0-	-18079	-0-	33246	3	5	4	Y	5839	5811	0	99
						6423	9							
08	48980 X	37821	-0-	-11159	-0-	31529	3	101	4	Y	5628	5622	0	105
						6191	9							
09	47400 X	37096	-0-	-10304	-0-	30853	3	124	4	Y	5563	5547	0	121
						6119	9							
10	47461 X	29883	-0-	-17578	-0-	25096	3	13	4	Y	4340	4352	0	109
						4774	9							
*11	40200 X	37385	-0-	-2815	-0-	31209	3	8	4	Y	5607	5638	0	78
						6168	9							

CBR 40-45J-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 293195		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 10504 PERF.10759 - 21149				
06	62370 X	39113	-0-	-23257	-0-	30956	3	13	4	Y	7404	7541	0	85
						8144	9							
07	59675 X	43371	-0-	-16304	-0-	34852	3	5	4	Y	7740	7693	0	132
						8514	9							
08	56544 X	42220	-0-	-14324	-0-	33793	3	109	4	Y	7562	7553	0	141
						8318	9							
09	50820 X	38435	-0-	-12385	-0-	30635	3	124	4	Y	6978	6968	0	151
						7676	9							
10	47802 X	31814	-0-	-15988	-0-	25482	3	14	4	Y	5744	5750	0	145
						6318	9							
*11	41970 X	39278	-0-	-2692	-0-	31154	3	8	4	Y	7378	7420	0	103
						8116	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
TIGIWON 2627-C23 E		WELL #:		1H	RRCID ->	293394	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	12389	PERF.	12590	-	22200	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TIGIWON 2627-C23 W		WELL #:		1H	RRCID ->	293395	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	12633	PERF.	12825	-	23801
06	47460 X	30740	-0-	-16720	-0-	24607	3	6133	9	N	5575	5714	0	421
07	48267 X	25903	-0-	-22364	-0-	19966	3	5937	9	N	5397	5273	0	540
08	45849 X	22933	-0-	-22916	-0-	17026	3	5907	9	N	5370	5082	0	819
09	41040 X	36681	-0-	-4359	-0-	29637	3	7044	9	N	6404	7159	0	31
10	39959 X	26520	-0-	-13439	-0-	20874	3	5646	9	N	5133	4300	0	829
*11	34042 X	34042	-0-	-0-	-0-	27258	3	6784	9	N	6167	6347	0	616

ROCKET 8		WELL #:		421H	RRCID ->	293398	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL DEPTH	12358	PERF.	12555	-	17251
06	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	3481	3	1702	9	N	1547	1337	0	1071
07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	2050	3	1131	9	N	1028	1056	0	1043
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	2635	3	1535	9	N	1395	1406	0	1011
09	4680 X	4164	-0-	-516	-0-	3034	3	1130	9	N	1027	1427	0	606
10	4836 X	2905	-0-	-1931	-0-	1865	3	1040	9	N	945	900	0	643
*11	4680 X	2964	-0-	-1716	-0-	1960	3	1004	9	N	913	929	0	624

BOYD 21		WELL #:		431H	RRCID ->	293400	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	12033	PERF.	12329	-	16477
06	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	4	1	856	3	Y	1139	1050	0	76
*07	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	30	4	1253	9		920	804	0	156
08	3627 X	542	-0-	-3085	-0-	4	1	673	3	Y	173	273	0	52
09	2730 X	2275	-0-	-455	-0-	1	4	1012	9		1394	1249	0	167
10	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	347	3	5	4	Y	2006	2047	0	107
*11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	190	9				1792	1814	0	76
						4	1	738	3	Y				
						1533	9							
						2256	3	1	4	Y				
						2207	9							
						14	1	923	3	Y				
						1971	9							

MANITOU 2326-27		WELL #:		3H	RRCID ->	293404	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12514	-	20532
06	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	8795	3	2	4	Y	2440	2354	0	837
07	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	2684	9				2248	2349	0	735
08	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	8013	3	2	4	Y	2056	2086	0	705
09	11490 X	5111	-0-	-6379	-0-	2473	9				927	1147	0	475
10	11873 X	7029	-0-	-4844	-0-	7218	3	2262	9	Y	1698	1680	0	487
*11	11490 X	11199	-0-	-291	-0-	4091	3	1020	9	Y	2707	2802	0	383
						5161	3	1868	9	Y				
						8221	3	2978	9	Y				

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
UL FOURMILE 2140-17		WELL #:		6H	RRCID ->	293405	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL	DEPTH	11271	PERF.	11576 - 20951
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10740 X	8011	-0-	-2729	-0-	6966 3	34 4	Y	919	890 0	3 8	54
							1011 9						
07		11098 X	2410	-0-	-8688	-0-	2003 3	9 4	Y	362	407 0		9
							398 9						
08		11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-			Y	-0-	9 0		-0-
09		10260 X	6639	-0-	-3621	-0-	4836 3	42 4	Y	1601	1546 0	4 8	51
							1761 9						
10		10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	8934 3	20 4	Y	1687	1674 0	14 8	50
							1856 9						
*11		10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	9736 3	19 4	Y	941	950 0	9 8	32
							1035 9						

UL FOURMILE 2140-17		WELL #:		7H	RRCID ->	293406	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	11605	PERF.	12114 - 21550
06		6690 X	1870	-0-	-4820	-0-	1416 3	7 4	Y	406	414 0	3 8	24
							447 9						
07		6913 X	28	-0-	-6885	-0-	9 3	19 9	Y	17	33 0	8 8	-0-
08		6913 X	180	-0-	-6733	-0-	89 3	1 4	Y	82	69 0	8 8	5
							90 9						
09		5520 X	2929	-0-	-2591	-0-	1964 3	17 4	Y	862	829 0	11 8	27
							948 9						
10		4805 X	3271	-0-	-1534	-0-	2290 3	5 4	Y	887	869 0	19 8	26
							976 9						
*11		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	3616 3	7 4	Y	925	902 0	18 8	31
							1018 9						

UL FOURMILE 2140-17		WELL #:		9H	RRCID ->	293407	COMPL. DATE	03/17/2019	TOTAL	DEPTH	11325	PERF.	11622 - 21263
06		10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	8751 3	42 4	Y	1483	1426 0	7 8	86
							1631 9						
07		10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	8773 3	38 4	Y	1389	1433 0	9 8	33
							1528 9						
08		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	2253 3	13 4	Y	751	727 0	7 8	50
							826 9						
09		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	5984 3	52 4	Y	1821	1800 0	13 8	58
							2003 9						
10		11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	8872 3	20 4	Y	1965	1940 0	26 8	57
							2162 9						
*11		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	4263 3	8 4	Y	1222	1229 0	9 8	41
							1344 9						

MAC STATE 20		WELL #:		2H	RRCID ->	293455	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL	DEPTH	10791	PERF.	11145 - 15796
06		31830 X	18361	-0-	-13469	-0-	415 1	14072 3	Y	3522	3528 0	45 8	134
							3874 9						
07		20243 X	15611	-0-	-4632	-0-	348 1	12263 3	Y	2727	2631 0	33 8	197
							3000 9						
08		17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	391 1	12813 3	Y	4092	4050 0	17 8	222
							149 4						
09		18120 X	-0-	-0-	-18120	-0-			Y	-0-	222 0		-0-
10		18724 X	544	-0-	-18180	-0-	17 1	424 3	Y	94	40 0	2 8	52
							103 9						
11		18360 X	7430	-0-	-10930	-0-	297 1	5876 3	Y	1133	1077 0		108
							11 4						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
RAINBOW TRAIL 2710-74 W		WELL #:		1H	RRCID ->	293465	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	12496	PERF.	12854 - 22856	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	11003	3	5328	9	N	4844	4808	0	728
07	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	6643	3	3254	9	N	2958	2977	0	699
08	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	4529	3	2099	9	N	1908	1835	0	768
09	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	8648	3	4017	9	N	3652	3745	0	661
10	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	4455	3	3115	9	N	2832	2773	0	702
*11	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	4978	3	2498	9	N	2271	2418	0	546

MOSQUITO 1108-74 W		WELL #:		1H	RRCID ->	293466	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL	DEPTH	12382	PERF.	12594 - 22646	
06	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	10859	3	2796	9	Y	2542	2466	0	314
07	23347 X	23347	-0-	-0-	-0-	19994	3	3353	9	Y	3048	3114	0	247
08	14B2 EXT	9512	-0-	9512	9512	8554	3	958	9	Y	871	974	0	138
09	14B2 EXT	19923	-0-	19923	29435	16872	3	3051	9	Y	2774	2097	0	803
10	14B2 EXT	12679	-0-	12679	42114	11485	3	1194	9	Y	1085	1681	0	199
*11	14B2 EXT	6903	-0-	6903	49017	5933	3	970	9	Y	882	1010	0	67

NORTH RUDD DRAW 22		WELL #:		402H	RRCID ->	293467	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.	12238 - 17302	
06	6510 X	520	-0-	-5990	-0-	32	3	488	9	Y	444	534	0	221
07	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	11	229	0	3
08	T. A.	1061	-0-	1061	1061	696	3	16	4	Y	317	274	0	46
						349	9							
09	T. A.	5932	-0-	5932	6993	4869	3	6	4	Y	961	759	0	248
						1057	9							
10	T. A.	11220	-0-	11220	18213	8075	3	226	4	Y	2654	2561	0	341
						2919	9							
*11	T. A.	3698	-0-	3698	21911	1020	1	2166	3	Y	457	510	0	288
						9	4	503	9					

RAINBOW TRAIL 2710-74 E		WELL #:		1H	RRCID ->	293468	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL	DEPTH	12582	PERF.	12784 - 22786	
06	28 X	28	-0-	-0-	-0-	4	3	24	9	N	22			274
07	15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	11081	3	4538	9	N	4125	3677	0	682
08	11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	8204	3	3295	9	N	2995	3228	0	318
09	26387 X	26387	-0-	-0-	-0-	19843	3	6544	9	N	5949	5846	0	401
10	14419 X	14419	-0-	-0-	-0-	10210	3	4209	9	N	3826	3615	0	594
*11	17978 X	17978	-0-	-0-	-0-	13376	3	4602	9	N	4184	4151	0	610

SMOKIN JOE 4441-28 L		WELL #:		12H	RRCID ->	293469	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL	DEPTH	12578	PERF.	12722 - 20057	
06	14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	11454	3	3488	9	Y	3171	2907	0	485
07	13733 X	13087	-0-	-646	-0-	9891	3	3196	9	Y	2905	2740	0	613
08	18323 X	18323	-0-	-0-	-0-	14037	3	4286	9	Y	3896	3185	0	1217
09	15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	12067	3	3891	9	Y	3537	3317	0	1331
10	22088 X	22088	-0-	-0-	-0-	20341	3	1747	9	Y	1588	1537	0	1110
*11	23324 X	23324	-0-	-0-	-0-	18780	3	4544	9	Y	4131	4518	0	641

SMOKIN JOE 4441-28 V		WELL #:		22H	RRCID ->	293475	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL	DEPTH	12566	PERF.	12682 - 20021	
06	12840 X	9658	-0-	-3182	-0-	7883	3	1775	9	Y	1614	1692	0	245
07	11594 X	11312	-0-	-282	-0-	7925	3	3387	9	Y	3079	2664	0	658
08	12947 X	12947	-0-	-0-	-0-	9915	3	3032	9	Y	2756	2516	0	880
09	11340 X	8345	-0-	-2995	-0-	5794	3	2551	9	Y	2319	2276	0	885
10	11718 X	9239	-0-	-2479	-0-	8263	3	976	9	Y	887	1004	0	638
*11	11340 X	5808	-0-	-5532	-0-	4281	3	1527	9	Y	1388	1747	0	209

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 3H		RRCID -> 293498		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11537 PERF.11840 - 21416						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	12210 X	5354	-0-	-6856	-0-	4475	3	22	4	Y	779	767	0	6	8	45
07	12617 X	805	-0-	-11812	-0-	857	9									
08	16585 X	4009	-0-	-12576	-0-	655	3	3	4	Y	134	176	0			3
09	15510 X	1246	-0-	-14264	-0-	147	9									
10	16027 X	13366	-0-	-2661	-0-	3058	3	18	4	Y	848	794	0			57
*11	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	933	9							4	8	11
						851	3	7	4	Y	353	395	0			
						388	9									
						10204	3	23	4	Y	2854	2716	0	66	8	83
						3139	9									
						8872	3	18	4	Y	1420	1425	0	31	8	47
						1562	9									
UL FREMONT 38-17		WELL #: 1H		RRCID -> 293499		COMPL. DATE 08/01/2017				TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 16190						
06	14220 X	4049	-0-	-10171	-0-	3119	3	930	9	N	845	357	1	1	8	606
07	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-						-0-					606
08	10230 X	5396	-0-	-4834	-0-	4257	3	1139	9	N	1035	1110	1	5	8	526
09	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	10417	3	2311	9	N	2101	1864	1	24	8	739
10	14091 X	14091	-0-	-0-	-0-	11678	3	1	4	N	2193	2239	1	43	8	650
*11	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	2412	9									
						6448	3	3	4	N	1436	1309	1	17	8	760
						1580	9									
MISSOURI GULCH 848586-F		WELL #: 1H		RRCID -> 293500		COMPL. DATE 05/01/2019				TOTAL DEPTH 11188 PERF.11333 - 22230						
06	36810 X	31308	-0-	-5502	-0-	25556	3	5752	9	N	5229	5133	0	8	8	701
07	41602 X	7858	-0-	-33744	-0-	6367	3	1491	9	N	1355	1795	0			261
08	41602 X	14157	-0-	-27445	-0-	11075	3	5	4	N	2797	2619	0			439
09	40260 X	26400	-0-	-13860	-0-	3077	9									
10	34751 X	29174	-0-	-5577	-0-	20419	3	5981	9	N	5437	5127	0	11	8	738
*11	31320 X	18120	-0-	-13200	-0-	23092	3	6082	9	N	5529	5879	0	19	8	369
						13874	3	3	4	N	3857	3700	0	6	8	520
						4243	9									
UL WILLOW 383633-16		WELL #: 2H		RRCID -> 293501		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 11128 PERF.11853 - 22071						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHECKERS 14		WELL #: 431H		RRCID -> 293510		COMPL. DATE 03/14/2020				TOTAL DEPTH 12456 PERF.12458 - 17373						
06	9450 X	7104	-0-	-2346	-0-	770	1	4927	3	Y	1257	1071	0	133	8	84
*07	9610 X	2890	-0-	-6720	-0-	24	4	1383	9							
08	9610 X	5461	-0-	-4149	-0-	967	1	1582	3	Y	302	313	0	56	8	17
09	9300 X	5419	-0-	-3881	-0-	9	4	332	9							
10	7347 X	6203	-0-	-1144	-0-	1034	1	3071	3	Y	1204	1095	0	65	8	61
*11	7110 X	4983	-0-	-2127	-0-	32	4	1324	9							
						825	1	3705	3	Y	794	713	0	104	8	38
						16	4	873	9							
						1291	1	4038	3	Y	762	705	0	56	8	39
						36	4	838	9							
						999	1	3364	3	Y	545	527	0	13	8	44
						20	4	600	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
UL WILLOW 383633-16		WELL #: 6H		RRCID -> 293516		COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH 10840 PERF.11494 - 22115					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE				
06	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	2427	3	1969	9	1790	1768	0	3	8	144
07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	2404	3	2067	9	1879	1845	0			178
08	4774 X	1344	-0-	-3430	-0-	755	3	589	9	535	673	0			40
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					-0-	40	0			-0-
10	4588 X	3692	-0-	-896	-0-	1964	3	1728	9	1571	1455	0	9	8	107
*11	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	4341	3	2170	9	1973	1975	0	5	8	100

CBR 9-4S-56-1		WELL #: 444H		RRCID -> 293956		COMPL. DATE 03/09/2023				TOTAL DEPTH 11272 PERF.11624 - 21844					
06	553027 X	154744	-0-	-398283	-0-	139579	3	1171	4	12722	12677	0			126
						13994	9								
07	275931 X	139799	-0-	-136132	-0-	127566	3	22	4	11101	11130	0			97
						12211	9								
08	275931 X	104874	-0-	-171057	-0-	95032	3	132	4	8827	8844	0			80
						9710	9								
09	167610 X	108886	-0-	-58724	-0-	99770	3	9116	9	8287	8279	0			88
10	159898 X	135148	-0-	-24750	-0-	124818	3	10330	9	9391	9410	0			69
*11	154740 X	81809	-0-	-72931	-0-	74874	3	213	4	6111	6119	0			61
						6722	9								

CIRCE STATE 28		WELL #: 433H		RRCID -> 293959		COMPL. DATE 01/24/2023				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11117 - 15681					
06	55200 X	15491	-0-	-39709	-0-	294	1	9968	3	4754	4729	0			171
						5229	9								
07	70959 X	18561	-0-	-52398	-0-	362	1	12663	3	5033	4910	0			294
						5536	9								
08	28143 X	28143	-0-	-0-	-0-	671	1	21932	3	4804	4953	0			145
						256	4	5284	9						
09	26429 X	26429	-0-	-0-	-0-	874	1	21961	3	3187	3208	0			124
						88	4	3506	9						
10	25691 X	25691	-0-	-0-	-0-	869	1	19722	3	4621	4531	0			214
						17	4	5083	9						
11	25043 X	25043	-0-	-0-	-0-	964	1	19123	3	4474	4495	0			193
						35	4	4921	9						

CBR 8-5P-56-1		WELL #: 441H		RRCID -> 293960		COMPL. DATE 05/08/2023				TOTAL DEPTH 11217 PERF.11426 - 21803					
06	SHUT IN	312979	-0-	312979	477397	281595	3	31384	9	28531	28502	0			93
07	742527 X	265130	-0-	-477397	-0-	240400	3	24730	9	22482	22465	0			110
08	238111 X	157180	-0-	-80931	-0-	141878	3	15302	9	13911	13927	0			94
09	230430 X	143503	-0-	-86927	-0-	128913	3	14590	9	13264	13276	0			82
10	238111 X	145002	-0-	-93109	-0-	130426	3	14576	9	13251	13252	0			81
11	230430 X	104854	-0-	-125576	-0-	93775	3	11079	9	10072	10059	0			94

PETERSBURG STATE 17-28D-54-4		WELL #: 412H		RRCID -> 293961		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10625 PERF.10948 - 20816					
06	82260 X	38870	-0-	-43390	-0-	879	1	29817	3	7424	7403	0			173
						8	4	8166	9						
*07	96317 X	34921	-0-	-61396	-0-	719	1	25241	3	7684	7695	0			162
						509	4	8452	9						
08	59303 X	37111	-0-	-22192	-0-	786	1	25690	3	9372	9462	0			72
						326	4	10309	9						
09	57390 X	35554	-0-	-21836	-0-	1031	1	25937	3	7613	7602	0			83
						212	4	8374	9						
10	50561 X	37779	-0-	-12782	-0-	1149	1	26099	3	9500	9443	0			140
						81	4	10450	9						
11	38880 X	29140	-0-	-9740	-0-	1067	1	21114	3	6146	6199	0			87
						198	4	6761	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CIRCE STATE 28		WELL #: 413H		RRCID -> 293962		COMPL. DATE 01/24/2023				TOTAL DEPTH 10671 PERF.10940 - 15587			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		55290 X	30508	-0-	-24782	-0-	700 1	23684 3	Y	5567	5510 0		200
							6124 9						
07		74369 X	31422	-0-	-42947	-0-	701 1	24647 3	Y	5522	5399 0		323
							6074 9						
08		38905 X	19444	-0-	-19461	-0-	424 1	13828 3	Y	4574	4759 0		138
							161 4	5031 9					
09		37650 X	21647	-0-	-16003	-0-	565 1	14230 3	Y	6177	6075 0		240
							57 4	6795 9					
10		38812 X	19076	-0-	-19736	-0-	609 1	13868 3	Y	4170	4217 0		193
							12 4	4587 9					
11		30510 X	15389	-0-	-15121	-0-	545 1	10748 3	Y	3705	3738 0		160
							20 4	4076 9					

CBR 9-4V-56-1		WELL #: 454H		RRCID -> 293963		COMPL. DATE 02/28/2023				TOTAL DEPTH 11619 PERF.12007 - 22225			
06		647767 X	154637	-0-	-493130	-0-	145111 3	9526 9	Y	8660	8671 0		86
							142374 3	35 4	Y	8202	8217 0		71
07		244001 X	151431	-0-	-92570	-0-	9022 9						
							97324 3	5 4	Y	6510	6522 0		59
08		244001 X	104490	-0-	-139511	-0-	7161 9						
							110838 3	6232 9	Y	5665	5664 0		60
09		161400 X	117070	-0-	-44330	-0-	120590 3	6553 9	Y	5957	5973 0		44
							79065 3	4 4	Y	3770	3777 0		37
10		159805 X	127143	-0-	-32662	-0-	4147 9						
*11		154650 X	83216	-0-	-71434	-0-							

PETERSBURG STATE 17-28E-54-4		WELL #: 402H		RRCID -> 293966		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10463 PERF.10741 - 20547			
06		94590 X	34330	-0-	-60260	-0-	710 1	24100 3	Y	8648	8624 0		202
							7 4	9513 9					
*07		97743 X	38046	-0-	-59697	-0-	769 1	26998 3	Y	8849	8864 0		187
							545 4	9734 9					
08		71486 X	35476	-0-	-36010	-0-	740 1	24176 3	Y	9322	9437 0		72
							306 4	10254 9					
09		63000 X	28856	-0-	-34144	-0-	826 1	20742 3	Y	6471	6472 0		71
							170 4	7118 9					
10		53630 X	34970	-0-	-18660	-0-	1058 1	24028 3	Y	8918	8857 0		132
							74 4	9810 9					
11		36810 X	29708	-0-	-7102	-0-	1107 1	21904 3	Y	5902	5950 0		84
							205 4	6492 9					

CBR 9-4U-56-1		WELL #: 442H		RRCID -> 293967		COMPL. DATE 03/03/2023				TOTAL DEPTH 11294 PERF.11796 - 21918			
06		585952 X	162798	-0-	-423154	-0-	149722 3	16 4	Y	11873	11834 0		115
							13060 9						
07		204104 X	123177	-0-	-80927	-0-	114550 3	19 4	Y	7825	7893 0		47
							8608 9						
08		204104 X	158435	-0-	-45669	-0-	148139 3	284 4	Y	9102	9086 0		63
							10012 9						
09		194820 X	129528	-0-	-65292	-0-	120384 3	9144 9	Y	8313	8332 0		44
							128895 3	9216 9	Y	8378	8367 0		55
10		168237 X	138111	-0-	-30126	-0-	95737 3	6282 9	Y	5711	5693 0		73
*11		162810 X	102019	-0-	-60791	-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 33-28M-56-1		WELL #: 451H		RRCID ->	294015	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL	DEPTH	11451	PERF.	11763	- 22152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		314250 X	121980	-0-	-192270	-0-	117622 3	135 4	Y	3839	3867 0		45
							4223 9						
07		324725 X	128457	-0-	-196268	-0-	123259 3	9 4	Y	4717	4682 0		80
							5189 9						
08		310248 X	144826	-0-	-165422	-0-	138544 3	6282 9	Y	5711	5755 0		36
09		275430 X	152101	-0-	-123329	-0-	145935 3	6166 9	Y	5605	5587 0		54
10		191766 X	161430	-0-	-30336	-0-	154883 3	6547 9	Y	5952	5810 0		196
*11		140160 X	101787	-0-	-38373	-0-	97254 3	4533 9	Y	4121	4236 0		81

TITAN STATE 16-5A-54-4		WELL #: 432H		RRCID ->	295331	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.	N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	13908	-0-	13908	-0-	732 1	10650 3	Y	2296	2210 0		86
						2526 9						
08	SHUT IN	151047	-0-	151047	151047	4200 1	111869 3	Y	30612	30604 0		94
						1305 4	33673 9					
09	SHUT IN	97465	-0-	97465	248512	3679 1	72564 3	Y	19029	18923 0		200
						290 4	20932 9					
10	SHUT IN	80721	-0-	80721	329233	3496 1	60819 3	Y	14866	14869 0		197
						53 4	16353 9					
11	SHUT IN	55472	-0-	55472	384705	2720 1	40787 3	Y	10809	10874 0		132
						75 4	11890 9					

TITAN STATE 16-5B-54-4		WELL #: 402H		RRCID ->	295332	COMPL. DATE	04/18/2023	TOTAL	DEPTH	10764	PERF.	N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	12423	-0-	12423	-0-	658 1	9539 3	Y	2024	1948 0		76
						2226 9						
08	SHUT IN	193173	-0-	193173	193173	5448 1	145158 3	Y	37158	37120 0		114
						1693 4	40874 9					
09	SHUT IN	99823	-0-	99823	292996	3654 1	72143 3	Y	21580	21467 0		227
						288 4	23738 9					
10	SHUT IN	73790	-0-	73790	366786	3076 1	53493 3	Y	15614	15634 0		207
						46 4	17175 9					
11	SHUT IN	57971	-0-	57971	424757	2754 1	41267 3	Y	12613	12665 0		155
						76 4	13874 9					

CBR 20-17L-56-1		WELL #: 411H		RRCID ->	295333	COMPL. DATE	03/23/2023	TOTAL	DEPTH	10488	PERF.	N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	103323	-0-	103323	103323	83567 3	13 4	Y	17948	17887 0	67 8	55
						19743 9						

CBR 20-17M-56-1		WELL #: 421H		RRCID ->	295334	COMPL. DATE	04/04/2023	TOTAL	DEPTH	10688	PERF.	N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	120774	-0-	120774	120774	98592 3	15 4	Y	20152	20105 0	53 8	62
						22167 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
TITAN STATE 16-5F-54-4		WELL #: 413H		RRCID ->	295347	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	SHUT IN	47795	-0-	47795	47795	952 1	33451 3	Y	11561	11317 0		244
						675 4	12717 9					
08	SHUT IN	103454	-0-	103454	151249	2079 1	67853 3	Y	29694	29710 0		228
						859 4	32663 9					
09	SHUT IN	59126	-0-	59126	210375	1629 1	40980 3	Y	14711	14779 0		160
						335 4	16182 9					
10	SHUT IN	51760	-0-	51760	262135	1488 1	33782 3	Y	14896	14836 0		220
						104 4	16386 9					
11	SHUT IN	38771	-0-	38771	300906	1354 1	26813 3	Y	9411	9497 0		134
						252 4	10352 9					

CBR 20-17N-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	295348	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	136534	-0-	136534	136534	111254 3	16 4	Y	22967	22882 0	97 8	70
						25264 9						

TITAN STATE 16-5C-54-4		WELL #: 412H		RRCID ->	295351	COMPL. DATE	07/26/2023	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	11147 - 21435	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	12128	-0-	12128	-0-	601 1	8745 3	Y	2529	2434 0		95
						2782 9						
08	SHUT IN	200368	-0-	200368	200368	5572 1	148463 3	Y	40547	40517 0		125
						1731 4	44602 9					
09	SHUT IN	95786	-0-	95786	296154	3455 1	68147 3	Y	21737	21634 0		228
						273 4	23911 9					
*10	365262 X	69108	-0-	-296154	-0-	2835 1	49281 3	Y	15408	15432 0		204
						43 4	16949 9					
*11	156450 X	52759	-0-	-103691	-0-	2460 1	36870 3	Y	12146	12201 0		149
						68 4	13361 9					

TITAN STATE 16-5D-54-4		WELL #: 433H		RRCID ->	295352	COMPL. DATE	07/17/2023	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	11216 - 21565	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	SHUT IN	82459	-0-	82459	82459	1659 1	58273 3	Y	19411	19001 0		410
						1175 4	21352 9					
08	SHUT IN	183991	-0-	183991	266450	4516 1	147483 3	Y	27385	27585 0		210
						1868 4	30124 9					
09	SHUT IN	129417	-0-	129417	395867	3705 1	93141 3	Y	28917	28812 0		315
						762 4	31809 9					
*10	485573 X	89706	-0-	-395867	-0-	3493 1	79343 3	Y	6023	6249 0		89
						245 4	6625 9					
*11	140280 X	78159	-0-	-62121	-0-	2794 1	55279 3	Y	17787	17623 0		253
						520 4	19566 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
TITAN STATE 16-5E-54-4		WELL #: 403H		RRCID ->	295353	COMPL. DATE	03/20/2023	TOTAL DEPTH	10715	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	
*07	SHUT IN	61143	-0-	61143	61143	1215 1	42659 3	Y	14917	14602 0	315
						860 4	16409 3				
08	SHUT IN	146087	-0-	146087	207230	2998 1	97914 3	Y	39941	39949 0	307
						1240 4	43935 9				
09	SHUT IN	80291	-0-	80291	287521	2253 1	56708 3	Y	18970	19070 0	207
						463 4	20867 9				
10	SHUT IN	72273	-0-	72273	359794	2111 1	47957 3	Y	20051	19962 0	296
						149 4	22056 9				
11	SHUT IN	52967	-0-	52967	412761	1877 1	37132 3	Y	12372	12492 0	176
						349 4	13609 9				

CBR 17-200-56-1		WELL #: 422H		RRCID ->	295356	COMPL. DATE	04/18/2023	TOTAL DEPTH	10749	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	179207	-0-	179207	179207	153184 3	26023 9	Y	23657	23643 0	65

CBR 17-20P-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	295357	COMPL. DATE	04/07/2023	TOTAL DEPTH	10613	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	148309	-0-	148309	148309	120668 3	27641 9	Y	25128	25115 0	69

PISTOL PETE 21-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	295358	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL DEPTH	10591	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	58907	-0-	58907	58907	46419 3	7 4	Y	11346	11315 0	36 8
						12481 9					35

CBR 17-20Q-56-1		WELL #: 423H		RRCID ->	295577	COMPL. DATE	07/02/2023	TOTAL DEPTH	10777	PERF. N/A	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	141736	-0-	141736	141736	112110 3	29626 9	Y	26933	26907 0	74

CBR 17-20R-56-1		WELL #: 414H		RRCID ->	295578	COMPL. DATE	06/15/2023	TOTAL DEPTH	10618	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	116593	-0-	116593	116593	94065 3	22528 9	Y	20480	20417 0	63
09	SHUT IN	371872	-0-	371872	488465	298504 3	73368 9	Y	66698	66701 0	60
10	SHUT IN	169929	-0-	169929	658394	136740 3	33189 9	Y	30172	30180 0	52
11	SHUT IN	156743	-0-	156743	815137	126767 3	29976 9	Y	27251	27228 0	75

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623											
CBR 17-20S-56-1		WELL #:		424H	RRCID ->	295659	COMPL. DATE	05/11/2023	TOTAL DEPTH	10789	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
11		SHUT IN	165576	-0-	165576	165576	133653	3	31923	9	Y	29021	28994	0	80

XTO ENERGY INC.				945936											
HURLEY 56-18		WELL #:		5H	RRCID ->	291112	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	10449 - 14872			
06	17730	X	14310	-0-	-3420	-0-	13650	3	140	4	Y	473	475	0	7
							520	9							
07	18321	X	13360	-0-	-4961	-0-	12621	3	37	4	Y	638	636	0	9
							702	9							
08	18414	X	14371	-0-	-4043	-0-	13536	3	31	4	Y	731	731	0	9
							804	9							
09	17820	X	14004	-0-	-3816	-0-	13292	3	20	4	Y	629	628	0	10
							692	9							
10	18414	X	13381	-0-	-5033	-0-	12690	3	38	4	Y	594	594	0	10
							653	9							
11	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	13616	3	112	4	Y	696	697	0	9
							766	9							

HURLEY 56-18		WELL #:		6H	RRCID ->	291113	COMPL. DATE	10/17/2020	TOTAL DEPTH	10199	PERF.	10599 - 14980			
06	18750	X	13911	-0-	-4839	-0-	13108	3	133	4	Y	609	611	0	9
							670	9							
07	19375	X	17877	-0-	-1498	-0-	17015	3	50	4	Y	738	737	0	10
							812	9							
08	19964	X	19931	-0-	-33	-0-	18873	3	43	4	Y	923	921	0	12
							1015	9							
09	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	18093	3	27	4	Y	935	932	0	15
							1029	9							
10	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	17197	3	52	4	Y	743	745	0	13
							817	9							
11	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	18409	3	151	4	Y	720	724	0	9
							792	9							

HURLEY 56-18		WELL #:		8H	RRCID ->	291117	COMPL. DATE	08/17/2020	TOTAL DEPTH	10196	PERF.	10683 - 15485			
06	23280	X	17158	-0-	-6122	-0-	16103	3	162	4	Y	812	815	0	12
							893	9							
07	23405	X	20745	-0-	-2660	-0-	19479	3	57	4	Y	1099	1096	0	15
							1209	9							
08	23405	X	20303	-0-	-3102	-0-	19010	3	43	4	Y	1136	1136	0	15
							1250	9							
09	22650	X	17787	-0-	-4863	-0-	16747	3	25	4	Y	923	923	0	15
							1015	9							
10	22816	X	20672	-0-	-2144	-0-	19723	3	59	4	Y	809	810	0	14
							890	9							
11	20856	X	20856	-0-	-0-	-0-	18906	3	156	4	Y	1631	1624	0	21
							1794	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 29H		RRCID -> 291118		COMPL. DATE 08/15/2020				TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701						
06		20520 X	15365	-0-	-5155	-0-	14230 989 9	3	146	4	Y	899	901	0		14
07		20398 X	17594	-0-	-2804	-0-	16446 1100 9	3	48	4	Y	1000	1000	0		14
08		18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	17037 1151 9	3	39	4	Y	1046	1046	0		14
09		17995 X	17995	-0-	-0-	-0-	16875 1095 9	3	25	4	Y	995	993	0		16
10		17856 X	13059	-0-	-4797	-0-	12299 723 9	3	37	4	Y	657	662	0		11
11		17280 X	8106	-0-	-9174	-0-	7372 674 9	3	60	4	Y	613	616	0		8
		WELL #: 12H		RRCID -> 291119		COMPL. DATE 01/02/2019				TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430						
06		11370 X	8338	-0-	-3032	-0-	7704 558 9	3	76	4	Y	507	508	0		8
07		12152 X	11386	-0-	-766	-0-	10589 766 9	3	31	4	Y	696	694	0		10
08		12059 X	11759	-0-	-300	-0-	11037 697 9	3	25	4	Y	634	636	0		8
09		11670 X	9539	-0-	-2131	-0-	9082 443 9	3	14	4	Y	403	405	0		6
10		11377 X	5787	-0-	-5590	-0-	5527 243 9	3	17	4	Y	221	223	0		4
11		11370 X	6748	-0-	-4622	-0-	6310 387 9	3	51	4	Y	352	351	0		5
		WELL #: 25H		RRCID -> 291120		COMPL. DATE 08/11/2019				TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187						
06		17490 X	13748	-0-	-3742	-0-	13062 553 9	3	133	4	Y	503	512	0		8
07		18149 X	18149	-0-	-0-	-0-	17253 845 9	3	51	4	Y	768	765	0		11
08		22351 X	16713	-0-	-5638	-0-	15873 804 9	3	36	4	Y	731	733	0		9
09		21630 X	16243	-0-	-5387	-0-	15530 690 9	3	23	4	Y	627	626	0		10
10		22351 X	16871	-0-	-5480	-0-	15767 1056 9	3	48	4	Y	960	953	0		17
11		18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	17022 1042 9	3	140	4	Y	947	952	0		12
		WELL #: 30H		RRCID -> 291121		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488						
06		19740 X	17260	-0-	-2480	-0-	15398 1707 9	3	155	4	Y	1552	1557	0		24
07		20398 X	17742	-0-	-2656	-0-	15697 1999 9	3	46	4	Y	1817	1816	0		25
08		22196 X	19883	-0-	-2313	-0-	17644 2199 9	3	40	4	Y	1999	1998	0		26
09		21480 X	18838	-0-	-2642	-0-	16812 2001 9	3	25	4	Y	1819	1816	0		29
10		21328 X	17555	-0-	-3773	-0-	15649 1859 9	3	47	4	Y	1690	1690	0		29
11		19230 X	18512	-0-	-718	-0-	16264 2115 9	3	133	4	Y	1923	1927	0		25

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

HURLEY 56-18		WELL #:		31H	RRCID ->	291122	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	9609	- 14488		
06	36099 X	36099	-0-	-0-	-0-	33026 2734 9	3	339	4	Y	2485	2473	0		38
07	24702 X	24702	-0-	-0-	-0-	22308 2328 9	3	66	4	Y	2116	2125	0		29
08	24964 X	24964	-0-	-0-	-0-	22620 2292 9	3	52	4	Y	2084	2086	0		27
09	24216 X	24216	-0-	-0-	-0-	22153 2030 9	3	33	4	Y	1845	1843	0		29
10	24521 X	23367	-0-	-1154	-0-	21369 1934 9	3	64	4	Y	1758	1756	0		31
11	24970 X	24970	-0-	-0-	-0-	22553 2233 9	3	184	4	Y	2030	2034	0		27

HURLEY 56-18		WELL #:		7H	RRCID ->	291123	COMPL. DATE	10/18/2020	TOTAL DEPTH	9984	PERF.	10432	- 14813		
06	13980 X	11058	-0-	-2922	-0-	10113 843 9	3	102	4	Y	766	766	0		12
07	14446 X	11769	-0-	-2677	-0-	10703 1034 9	3	32	4	Y	940	939	0		13
08	14012 X	12817	-0-	-1195	-0-	11752 1038 9	3	27	4	Y	944	945	0		12
09	13560 X	11510	-0-	-2050	-0-	10617 877 9	3	16	4	Y	797	796	0		13
10	13578 X	10678	-0-	-2900	-0-	9779 870 9	3	29	4	Y	791	790	0		14
11	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	12030 1725 9	3	98	4	Y	1568	1561	0		21

HURLEY 56-18		WELL #:		13H	RRCID ->	291124	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	10782	- 14700		
06	11160 X	7721	-0-	-3439	-0-	6970 686 9	3	65	4	Y	624	635	0		10
07	11532 X	9918	-0-	-1614	-0-	8994 898 9	3	26	4	Y	816	815	0		11
08	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	9887 846 9	3	22	4	Y	769	770	0		10
09	8580 X	8538	-0-	-42	-0-	7929 597 9	3	12	4	Y	543	544	0		9
10	8866 X	8235	-0-	-631	-0-	7718 494 9	3	23	4	Y	449	450	0		8
11	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	8893 601 9	3	71	4	Y	546	547	0		7

HURLEY 56-18		WELL #:		14H	RRCID ->	291126	COMPL. DATE	08/23/2020	TOTAL DEPTH	9865	PERF.	10368	- 15175		
06	18720 X	15776	-0-	-2944	-0-	14112 1522 9	3	142	4	Y	1384	1386	0		21
07	19395 X	19395	-0-	-0-	-0-	17332 2012 9	3	51	4	Y	1829	1825	0		25
08	19463 X	19463	-0-	-0-	-0-	17521 1902 9	3	40	4	Y	1729	1732	0		22
09	18450 X	16727	-0-	-1723	-0-	15095 1609 9	3	23	4	Y	1463	1462	0		23
10	19406 X	4452	-0-	-14954	-0-	3959 481 9	3	12	4	Y	437	452	0		8
11	18840 X	1792	-0-	-17048	-0-	785 1002 9	3	5	4	Y	911	907	0		12

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9H		RRCID -> 291130	COMPL. DATE 08/14/2020	TOTAL DEPTH 10003	PERF.10543	- 15044								
06	19980 X	9280	-0-	-10700	-0-	7784 1419 9	3	77	4	Y	1290	1298	0			20
07	20646 X	10750	-0-	-9896	-0-	8968 1756 9	3	26	4	Y	1596	1594	0			22
08	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	11634 2221 9	3	27	4	Y	2019	2015	0			26
09	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	11551 2013 9	3	17	4	Y	1830	1827	0			29
10	13733 X	12917	-0-	-816	-0-	11065 1819 9	3	33	4	Y	1654	1654	0			29
11	13290 X	763	-0-	-12527	-0-	652 108 9	3	3	4	Y	98	126	0			1
HURLEY 56-18		WELL #: 11H		RRCID -> 291131	COMPL. DATE 02/02/2019	TOTAL DEPTH 9703	PERF.10098	- 14751								
06	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	4484 741 9	3	44	4	Y	674	676	0			10
07	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5095 862 9	3	15	4	Y	784	783	0			11
08	6789 X	5404	-0-	-1385	-0-	4857 536 9	3	11	4	Y	487	492	0			6
09	6570 X	3929	-0-	-2641	-0-	3515 409 9	3	5	4	Y	372	372	0			6
10	6789 X	4770	-0-	-2019	-0-	4299 458 9	3	13	4	Y	416	415	0			7
11	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	14181 586 9	3	117	4	Y	533	533	0			7
HURLEY 56-18		WELL #: 27H		RRCID -> 291132	COMPL. DATE 11/26/2020	TOTAL DEPTH 10331	PERF.10782	- 15163								
06	17108 X	17108	-0-	-0-	-0-	16124 818 9	3	166	4	Y	744	745	0			11
07	21139 X	21139	-0-	-0-	-0-	20078 1002 9	3	59	4	Y	911	909	0			13
08	24025 X	23675	-0-	-350	-0-	22539 1084 9	3	52	4	Y	985	985	0			13
09	20370 X	14408	-0-	-5962	-0-	13398 990 9	3	20	4	Y	900	899	0			14
10	22753 X	22753	-0-	-0-	-0-	21767 920 9	3	66	4	Y	836	835	0			15
11	22920 X	12913	-0-	-10007	-0-	12003 812 9	3	98	4	Y	738	743	0			10
HURLEY 56-18		WELL #: 3H		RRCID -> 291140	COMPL. DATE 01/31/2019	TOTAL DEPTH 9905	PERF.10366	- 14933								
06	15000 X	5125	-0-	-9875	-0-	4045 1044 9	3	36	4	Y	949	956	0			14
07	15500 X	2908	-0-	-12592	-0-	2337 564 9	3	7	4	Y	513	520	0			7
08	7595 X	2435	-0-	-5160	-0-	1982 449 9	3	4	4	Y	408	410	0			5
09	7350 X	1550	-0-	-5800	-0-	1090 458 9	3	2	4	Y	416	414	0			7
10	7595 X	555	-0-	-7040	-0-	299 255 9	3	1	4	Y	232	235	0			4
11	5130 X	2152	-0-	-2978	-0-	1806 332 9	3	14	4	Y	302	302	0			4

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 21H RRCID -> 291141 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700																
06		14220 X	12517	-0-	-1703	-0-	11647 752 9	3	118	4	Y	684	687	0		10
07		18352 X	12144	-0-	-6208	-0-	11308 803 9	3	33	4	Y	730	730	0		10
08		19251 X	13535	-0-	-5716	-0-	12594 912 9	3	29	4	Y	829	828	0		11
09		18630 X	12817	-0-	-5813	-0-	11940 859 9	3	18	4	Y	781	780	0		12
10		16616 X	13055	-0-	-3561	-0-	12194 824 9	3	37	4	Y	749	748	0		13
11		16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	14946 986 9	3	122	4	Y	896	897	0		12

WELL #: 23H RRCID -> 291148 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10699 - 15203																
06		18270 X	14048	-0-	-4222	-0-	13297 616 9	3	135	4	Y	560	562	0		9
07		18222 X	18222	-0-	-0-	-0-	17390 781 9	3	51	4	Y	710	709	0		10
08		18272 X	18272	-0-	-0-	-0-	17407 825 9	3	40	4	Y	750	750	0		10
09		17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	16526 789 9	3	25	4	Y	717	716	0		11
10		18228 X	16936	-0-	-1292	-0-	16076 812 9	3	48	4	Y	738	736	0		13
11		18307 X	18307	-0-	-0-	-0-	17160 1007 9	3	140	4	Y	915	916	0		12

WELL #: 1H RRCID -> 291156 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072																
06		36482 X	36482	-0-	-0-	-0-	33650 2787 9	3	45	4	Y	2534	2538	0		114
07		36146 X	14347	-0-	-21799	-0-	12717 1568 9	3	62	4	Y	1425	1476	0		63
08		38533 X	3731	-0-	-34802	-0-	2813 883 9	3	35	4	Y	803	825	0		41
09		37290 X	4511	-0-	-32779	-0-	3778 851 9	3	733	9	Y	666	672	0		35
10		38533 X	5458	-0-	-33075	-0-	4602 851 9	3	5	4	Y	774	768	0		41
11		36480 X	5890	-0-	-30590	-0-	4977 901 9	3	12	4	Y	819	801	0		59

WELL #: 11H RRCID -> 291157 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 21803																
06		39930 X	24632	-0-	-15298	-0-	22619 1981 9	3	32	4	Y	1801	1921	0		81
07		41261 X	12346	-0-	-28915	-0-	10796 1491 9	3	59	4	Y	1355	1376	0		60
08		38812 X	12732	-0-	-26080	-0-	10059 2571 9	3	102	4	Y	2337	2278	0		119
09		37560 X	12972	-0-	-24588	-0-	10727 2358 9	3	2245	9	Y	2041	2052	0		108
10		38812 X	12957	-0-	-25855	-0-	10586 2358 9	3	13	4	Y	2144	2138	0		114
11		24630 X	14021	-0-	-10609	-0-	11495 2494 9	3	32	4	Y	2267	2218	0		163

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 12H		RRCID -> 291161		COMPL. DATE 08/26/2020				TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	27282 X	27282	-0-	-0-	-0-	20266 6904	3 9	112	4	Y	6276	6258	0			283
07	23560 X	12933	-0-	-10627	-0-	10524 2317	3 9	92	4	Y	2106	2295	0			94
08	25265 X	16028	-0-	-9237	-0-	12821 3084	3 9	123	4	Y	2804	2755	0			143
09	24450 X	17616	-0-	-6834	-0-	13686	3	3930	9	Y	3573	3527	0			189
10	25265 X	18365	-0-	-6900	-0-	13818 4522	3 9	25	4	Y	4111	4082	0			218
11	24450 X	19962	-0-	-4488	-0-	15137 4764	3 9	61	4	Y	4331	4237	0			312

HURLEY 56-18		WELL #: 1H		RRCID -> 291162		COMPL. DATE 07/01/2016				TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 15346						
06	21210 X	17998	-0-	-3212	-0-	16449 1382	3 9	167	4	Y	1256	1251	0			118
07	21980 X	21980	-0-	-0-	-0-	20303 1617	3 9	60	4	Y	1470	1469	0			119
08	14694 X	13418	-0-	-1276	-0-	12231 1159	3 9	28	4	Y	1054	1060	0			113
09	14220 X	13342	-0-	-878	-0-	12288 1035	3 9	19	4	Y	941	940	0			114
10	14694 X	3968	-0-	-10726	-0-	3703 254	3 9	11	4	Y	231	242	0			103
11	14220 X	3929	-0-	-10291	-0-	3552 348	3 9	29	4	Y	316	316	0			103

HURLEY 56-18		WELL #: 4H		RRCID -> 291163		COMPL. DATE 12/23/2018				TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901						
06	17100 X	12335	-0-	-4765	-0-	11751 465	3 9	119	4	Y	423	425	0			6
07	17732 X	16076	-0-	-1656	-0-	15395 636	3 9	45	4	Y	578	576	0			8
08	17732 X	16994	-0-	-738	-0-	16229 728	3 9	37	4	Y	662	661	0			9
09	17160 X	16579	-0-	-581	-0-	15831 724	3 9	24	4	Y	658	657	0			10
10	16833 X	16232	-0-	-601	-0-	15496 689	3 9	47	4	Y	626	625	0			11
11	17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	16237 728	3 9	133	4	Y	662	664	0			9

HURLEY 56-18		WELL #: 2H		RRCID -> 291164		COMPL. DATE 01/29/2019				TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175						
06	21360 X	13213	-0-	-8147	-0-	12550 535	3 9	128	4	Y	486	488	0			7
07	22072 X	19529	-0-	-2543	-0-	18756 718	3 9	55	4	Y	653	651	0			9
08	19211 X	19211	-0-	-0-	-0-	18271 898	3 9	42	4	Y	816	814	0			11
09	18180 X	18009	-0-	-171	-0-	17151 832	3 9	26	4	Y	756	755	0			12
10	18786 X	18066	-0-	-720	-0-	17212 802	3 9	52	4	Y	729	728	0			13
11	19035 X	19035	-0-	-0-	-0-	18065 821	3 9	149	4	Y	746	749	0			10

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 23H		RRCID -> 291194		COMPL. DATE 07/11/2020				TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	46800 X	43116	-0-	-3684	-0-	38813 4234	3 9	69	4	Y	3849	3837	0	173
07	48360 X	33108	-0-	-15252	-0-	28789 4154	3 9	165	4	Y	3776	3781	0	168
08	48019 X	34752	-0-	-13267	-0-	30988 3620	3 9	144	4	Y	3291	3291	0	168
09	46470 X	36822	-0-	-9648	-0-	32765	3	4057	9	Y	3688	3660	0	196
10	48019 X	37065	-0-	-10954	-0-	32697 4344	3 9	24	4	Y	3949	3935	0	210
11	43110 X	33284	-0-	-9826	-0-	29827 3413	3 9	44	4	Y	3103	3089	0	224

KATE 33-40		WELL #: 31H		RRCID -> 291220		COMPL. DATE 02/04/2019				TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713				
06	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	4258 1414	3 9	23	4	Y	1285	1281	0	58
07	5332 X	3260	-0-	-2072	-0-	2025 1188	3 9	47	4	Y	1080	1090	0	48
08	5208 X	4708	-0-	-500	-0-	3280 1373	3 9	55	4	Y	1248	1232	0	64
09	5040 X	3304	-0-	-1736	-0-	2031	3	1273	9	Y	1157	1160	0	61
10	5208 X	4450	-0-	-758	-0-	3210 1233	3 9	7	4	Y	1121	1122	0	60
11	5040 X	3083	-0-	-1957	-0-	2221 851	3 9	11	4	Y	774	778	0	56

HURLEY 56-18		WELL #: 43H		RRCID -> 291958		COMPL. DATE 12/08/2021				TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9364 - 14329				
06	28560 X	21445	-0-	-7115	-0-	18846 2409	3 9	190	4	Y	2190	2192	0	33
07	28923 X	26036	-0-	-2887	-0-	23233 2735	3 9	68	4	Y	2486	2485	0	34
08	27401 X	27401	-0-	-0-	-0-	24686 2659	3 9	56	4	Y	2417	2420	0	31
09	25369 X	25369	-0-	-0-	-0-	22934 2400	3 9	35	4	Y	2182	2179	0	34
10	25513 X	22181	-0-	-3332	-0-	20008 2113	3 9	60	4	Y	1921	1922	0	33
11	24690 X	24167	-0-	-523	-0-	21458 2533	3 9	176	4	Y	2303	2306	0	30

HURLEY 56-18		WELL #: 54H		RRCID -> 291959		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653				
06	24810 X	18664	-0-	-6146	-0-	16479 2017	3 9	168	4	Y	1834	1837	0	28
07	24459 X	22330	-0-	-2129	-0-	19891 2380	3 9	59	4	Y	2164	2162	0	30
08	24459 X	22334	-0-	-2125	-0-	20002 2286	3 9	46	4	Y	2078	2081	0	27
09	23670 X	21001	-0-	-2669	-0-	18928 2044	3 9	29	4	Y	1858	1856	0	29
10	23343 X	15438	-0-	-7905	-0-	13755 1642	3 9	41	4	Y	1493	1496	0	26
11	21600 X	18059	-0-	-3541	-0-	15478 2455	3 9	126	4	Y	2232	2229	0	29

PHANTOM (WOLFCAMP)														
XTO ENERGY INC.														
HURLEY 56-18														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 945936														
WELL #: 44H RRCID -> 291960 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		38460 X	20189	-0-	-18271	-0-	17087 3	2929 9	173 4	Y	2663	2669 0		41
07		27125 X	25155	-0-	-1970	-0-	21417 3	3675 9	63 4	Y	3341	3336 0		46
08		25416 X	25416	-0-	-0-	-0-	21804 3	3562 9	50 4	Y	3238	3242 0		42
09		23417 X	23417	-0-	-0-	-0-	20205 3	3181 9	31 4	Y	2892	2889 0		45
10		23653 X	19220	-0-	-4433	-0-	16483 3	2687 9	50 4	Y	2443	2446 0		42
11		22890 X	4852	-0-	-18038	-0-	4055 3	766 9	31 4	Y	696	729 0		9

HURLEY 56-18														
WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547														
06		30060 X	20946	-0-	-9114	-0-	18882 3	1874 9	190 4	Y	1704	1707 0		26
07		29884 X	26419	-0-	-3465	-0-	24133 3	2215 9	71 4	Y	2014	2012 0		28
08		26617 X	26617	-0-	-0-	-0-	24427 3	2134 9	56 4	Y	1940	1943 0		25
09		25590 X	25011	-0-	-579	-0-	23072 3	1904 9	35 4	Y	1731	1729 0		27
10		30309 X	30309	-0-	-0-	-0-	28164 3	2060 9	85 4	Y	1873	1867 0		33
11		25590 X	23524	-0-	-2066	-0-	21340 3	2009 9	175 4	Y	1826	1835 0		24

PHOENIX (SILURIAN)														
OLSEN ENERGY INC.														
ESTES														
71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE														
621750														
WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955														
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	200	175 1		165
07		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	401 2		191 9	N	174	174 1		165
08		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	917 2		99 9	N	90	173 1		82
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1576 2		186 9	N	169	163 1		88
10		1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1143 2		171 9	N	155	163 1		80
*11		2830 N	2830	-0-	-0- B	-0-	2673 2		157 9	N	143	164 1		59

ESTES														
WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	83	-0-	83 B	83	83 2			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	60	-0-	60 B	143	60 2			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	141	-0-	141 B	284	141 2			N	-0-			-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)														
MORNINGSTAR OPERATING LLC														
ELSINORE CATTLE COMPANY														
71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
100189														
WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A														
06		8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	8728 2			N	-0-			-0-
07		8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992 2			N	-0-			-0-
08		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	8355 2			N	-0-			-0-
09		8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	8692 2			N	-0-			-0-
10		8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8623 2			N	-0-			-0-
11		6150 X	6134	-0-	-16	-0-	6134 2			N	-0-			-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043														
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	11740	2		N	-0-			-0-
07		8432 X	6573	-0-	-1859	-0-	6573	2		N	-0-			-0-
08		11501 X	7062	-0-	-4439	-0-	7062	2		N	-0-			-0-
09		11730 X	4774	-0-	-6956	-0-	4774	2		N	-0-			-0-
10		12121 X	5476	-0-	-6645	-0-	5476	2		N	-0-			-0-
11		11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936														
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381														
06		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
07		992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
08		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
09		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
10		992 X	190	-0-	-802	-0-	190	2		N	-0-			-0-
*11		960 X	126	-0-	-834	-0-	126	2		N	-0-			-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409														
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007														
06		149460 X	136665	-0-	-12795	-0-	136460	2	205 9	Y	186	91 1		274
07		154442 X	132981	-0-	-21461	-0-	132981	2		Y	-0-	274 1		-0-
08		152204 X	152204	-0-	-0-	-0-	152204	2		Y	-0-			-0-
09		142260 X	130835	-0-	-11425	-0-	130736	2	99 9	Y	90	90 1		-0-
10		147002 X	-0-	-0-	-147002	-0-				Y	36	36 1		-0-
11		147300 X	NO RPT	-0-	-147300	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409									
LONGFELLOW		WELL #: 401		RRCID -> 103417		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	119 1	1065 2	N	1	1 1	-0-
07	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	81 1	1028 2	N	1	1 1	-0-
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	75 1	1003 2	N	1	1 1	-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	78 1	939 2	N	1	1 1	-0-
10	1116 N	193	-0-	-923	-0-	73 1	120 2	N	-0-		-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 402		RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954			
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		Y	-0-	2 1	-0-
07	682 N	658	-0-	-24	-0-	658 2		Y	-0-		-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		Y	-0-		-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		Y	-0-		-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194			
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	430 2	1 9	N	1		1
07	465 N	268	-0-	-197	-0-	268 2		N	-0-	1 1	-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419			
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	45 1	399 2	N	-0-		7
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	32 1	410 2	N	-0-		7
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	28 1	371 2	N	-0-		7
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26 1	316 2	N	-0-		7
10	186 N	69	-0-	-117	-0-	26 1	43 2	N	-0-		7
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		7

WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964			
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	647 2	1 9	Y	1		1
07	713 N	637	-0-	-76	-0-	637 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		Y	-0-		-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		Y	-0-		-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717			
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
10	9 N	3	-0-	-6	-0-	1 1	2 2	N	-0-		-0-
11	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 2002		RRCID -> 158305		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 2001L		RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 302		RRCID -> 160413		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498								
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701S		RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090								
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	69	1	621	2	N	-0-					-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	649	2	N	-0-					-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	49	1	655	2	N	-0-					-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	52	1	624	2	N	-0-					-0-
10	713 N	129	-0-	-584	-0-	49	1	80	2	N	-0-					-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 502		RRCID -> 161610		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 161646		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3201		RRCID -> 163537		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950						
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW		WELL #: 404		RRCID -> 165275		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32 1	290 2	Y	-0-	-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28 1	349 2	Y	-0-	-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26 1	352 2	Y	-0-	-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	27 1	326 2	Y	-0-	-0-
10	372 N	63	-0-	-309	-0-	24 1	39 2	Y	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 3-C		RRCID -> 167273		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2101		RRCID -> 167345		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 405		RRCID -> 169097		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277		
06	570 N	508	-0-	-62	-0-	508 2		Y	-0-	1 1
07	558 N	481	-0-	-77	-0-	481 2		Y	-0-	-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		Y	-0-	-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-	-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 407		RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226		
06	1050 N	713	-0-	-337	-0-	71 1	642 2	N	-0-	-0-
07	992 N	984	-0-	-8	-0-	72 1	912 2	N	-0-	-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	53 1	703 2	N	-0-	-0-
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	73 1	875 2	N	-0-	-0-
10	651 N	167	-0-	-484	-0-	63 1	104 2	N	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 409		RRCID -> 169410		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664		
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		Y	-0-	-0-
07	1767 N	538	-0-	-1229	-0-	538 2		Y	-0-	-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-	-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		Y	-0-	-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4011		RRCID -> 170418		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440		
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	41 1	367 2	N	-0-	-0-
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	31 1	396 2	N	-0-	-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30 1	403 2	N	-0-	-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	31 1	378 2	N	-0-	-0-
10	434 N	77	-0-	-357	-0-	29 1	48 2	N	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 170424		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-	1 1
07	465 N	15	-0-	-450	-0-	15 2	N	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-	-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-	N	-0-	-0-
11	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-	-	N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788	
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2519 2	1 9 Y	1	1 1 2
07	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2	Y	-0-	2 1
08	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2	Y	-0-	-0-
09	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2	Y	-0-	-0-
10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	-	Y	-0-	-0-
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	-	Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940	
06	210 N	88	-0-	-122	-0-	9 1	79 2 N	-0-	1 1
07	186 N	86	-0-	-100	-0-	6 1	80 2 N	-0-	-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 2 N	-0-	-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2 N	-0-	-0-
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	6 1	10 2 N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-	N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364	
06	930 N	609	-0-	-321	-0-	61 1	548 2 N	-0-	1 1
07	775 N	599	-0-	-176	-0-	44 1	555 2 N	-0-	-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	41 1	542 2 N	-0-	-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	39 1	473 2 N	-0-	-0-
10	589 N	93	-0-	-496	-0-	35 1	58 2 N	-0-	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-	N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954	
06	1620 N	1517	-0-	-103	-0-	152 1	1364 2 N	1	3 1
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	117 1	1490 2 N	1	1 1
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	115 1	1528 2 N	1	1 1
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	121 1	1462 2 N	1	1 1
10	1612 N	305	-0-	-1307	-0-	115 1	190 2 N	-0-	-0-
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	-	N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440	
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	36 1	336 2 Y	-0-	-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	28 1	356 2 Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	193	-0-	193	193	9 1	184 2 Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	88	-0-	88	281	88 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	80	-0-	80	361	30 1	50 2 Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	361	-	Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	12	-0-	-174	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-		-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416			
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-		-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2	Y	-0-		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-		-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 173864		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226			
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1 9	N	1	1
07	465 N	128	-0-	-337	-0-	128	2		N	-0-	-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024			
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	41	1	364 2	N	-0-	1 1
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384 2	N	-0-	-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387 2	N	-0-	-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	359 2	N	-0-	-0-
10	403 N	72	-0-	-331	-0-	27	1	45 2	N	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446			
06	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	102	1	920 2	N	1	1 1
						1	9				
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	78	1	984 2	N	1	1 1
						1	9				
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	74	1	988 2	N	1	1 1
						1	9				
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	78	1	939 2	N	1	1 1
						1	9				
10	1054 N	189	-0-	-865	-0-	71	1	118 2	N	-0-	-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 301		RRCID -> 176379		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21 1	189 2	N	-0-	-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	14 1	183 2	N	-0-	-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14 1	184 2	N	-0-	-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17 1	205 2	N	-0-	-0-
10	186 N	45	-0-	-141	-0-	17 1	28 2	N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832		
06	270 N	26	-0-	-244	-0-	25 2	1 9	Y	1	1 1
07	248 N	19	-0-	-229	-0-	19 2		Y	-0-	1 1
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944		
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	40 1	361 2	N	-0-	-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32 1	411 2	N	-0-	-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	32 1	428 2	N	-0-	-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	35 1	425 2	N	-0-	-0-
10	434 N	85	-0-	-349	-0-	32 1	53 2	N	-0-	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782		
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11 1	95 2	N	-0-	-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12 1	155 2	N	-0-	-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	N	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-	-0-
10	155 N	5	-0-	-150	-0-	2 1	3 2	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-	-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-	-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	108 1	966 2	N	1	2 1		-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	82 1	1043 2	N	1	1 1		-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	79 1	1047 2	N	1	1 1		-0-
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	81 1	980 2	N	1	1 1		-0-
10	1116 N	185	-0-	-931	-0-	70 1	115 2	N	-0-			-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000			TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480			
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	18 1	160 2	N	-0-			-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	13 1	161 2	N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	161 2	N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12 1	149 2	N	-0-			-0-
10	186 N	31	-0-	-155	-0-	12 1	19 2	N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950			
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-	1 1		2
07	868 N	73	-0-	-795	-0-	73 2		Y	-0-			2
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			2
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			2
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			2

LONGFELLOW		WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001			TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597			
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	12 1	106 2	N	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	9 1	109 2	N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 2	N	-0-			-0-
10	124 N	15	-0-	-109	-0-	6 1	9 2	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW XX		WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060			
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALLISON 2		WELL #: 1302		RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2103		RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	37	1	329	2	N	-0-
07	372 N	161	-0-	-211	-0-	12	1	149	2	N	-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-
10	155 N	6	-0-	-149	-0-	2	1	4	2	N	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 508		RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736			
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148			
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1
07	465 N	126	-0-	-339	-0-	126	2		Y	-0-	1
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-	-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870			
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-
10	124 N	24	-0-	-100	-0-	9	1	15	2	N	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992			
06	5940 X	5510	-0-	-430	-0-	552	1	4955	2	N	3
07	6138 X	5513	-0-	-625	-0-	402	1	5108	2	N	3
08	6138 X	5494	-0-	-644	-0-	384	1	5107	2	N	3
09	5550 X	5315	-0-	-235	-0-	407	1	4905	2	N	3
10	5735 X	1026	-0-	-4709	-0-	387	1	639	2	N	-0-
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2106		RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	43	1	382	2	N	-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	N	-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	2	N	-0-
10	434 N	84	-0-	-350	-0-	32	1	52	2	N	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4018		RRCID -> 187601		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388			
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-	-0-
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2		Y	-0-	-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 420		RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516			
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	29	1	259	2	N	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	N	-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	N	-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	N	-0-
10	310 N	55	-0-	-255	-0-	21	1	34	2	N	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325			
06	480 N	452	-0-	-28	-0-	45	1	407	2	N	-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	431	2	N	-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	N	-0-
10	465 N	80	-0-	-385	-0-	30	1	50	2	N	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3205		RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594			
06	930 N	862	-0-	-68	-0-	861	2	1	9	Y	1
07	1023 N	883	-0-	-140	-0-	883	2		Y	-0-	-0-
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		Y	-0-	-0-
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		Y	-0-	-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-	-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 403		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738			
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	21	1	187	2	N	-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	15	1	195	2	N	-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-
10	217 N	38	-0-	-179	-0-	14	1	24	2	N	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW		WELL #: 422		RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	126 1	1127 2	N	1 1	-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	95 1	1212 2	N	1 1	-0-
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	91 1	1210 2	N	1 1	-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	97 1	1168 2	N	1 1	-0-
10	1302 N	238	-0-	-1064	-0-	90 1	148 2	N	-0-	-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 423		RRCID -> 188929		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208		
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31 1	279 2	N	-0-	-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23 1	289 2	N	-0-	-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22 1	288 2	N	-0-	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23 1	277 2	N	-0-	-0-
10	310 N	60	-0-	-250	-0-	23 1	37 2	N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204		
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	36 1	319 2	N	-0-	-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	26 1	335 2	N	-0-	-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26 1	340 2	N	-0-	-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27 1	321 2	N	-0-	-0-
10	372 N	63	-0-	-309	-0-	24 1	39 2	N	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 509		RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176		
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12 1	108 2	Y	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 2	Y	-0-	-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	Y	-0-	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 2	Y	-0-	-0-
10	124 N	24	-0-	-100	-0-	9 1	15 2	Y	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4024		RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350		
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	31 1	282 2	N	-0-	-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19 1	243 2	N	-0-	-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16 1	216 2	N	-0-	-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22 1	264 2	N	-0-	-0-
10	248 N	59	-0-	-189	-0-	22 1	37 2	N	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST		WELL #: 2203		RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930		
06	14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
07	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
08	T. A.	5	-0-	5	5	5 2		Y	-0-	-0-
09	T. A.	4	-0-	4	9	4 2		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3206		RRCID -> 190215		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 N	974	-0-	-16	-0-	98 1	875 2	N	1 1	-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	72 1	909 2	N	1 1	-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	71 1	948 2	N	1 1	-0-
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	73 1	881 2	N	1 1	-0-
10	992 N	180	-0-	-812	-0-	68 1	112 2	N	-0-	-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4025		RRCID -> 190217		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830		
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	42 1	379 2	N	-0-	-0-
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	31 1	394 2	N	-0-	-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	30 1	397 2	N	-0-	-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31 1	377 2	N	-0-	-0-
10	434 N	77	-0-	-357	-0-	29 1	48 2	N	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4027		RRCID -> 190543		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988		
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	49 1	436 2	Y	-0-	-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	38 1	478 2	Y	-0-	-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	35 1	464 2	Y	-0-	-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	36 1	435 2	Y	-0-	-0-
10	527 N	96	-0-	-431	-0-	36 1	60 2	Y	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4028		RRCID -> 190678		COMPL. DATE 09/27/2009		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904		
06	840 N	572	-0-	-268	-0-	57 1	515 2	N	-0-	-0-
07	744 N	385	-0-	-359	-0-	28 1	356 2	N	1 1	-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	36 1	481 2	N	1 1	-0-
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	119 1	1437 2	N	1 1	-0-
10	372 N	91	-0-	-281	-0-	34 1	57 2	N	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 602		RRCID -> 190703		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670		
06	1350 N	1021	-0-	-329	-0-	102 1	918 2	N	1 1	-0-
07	1271 N	881	-0-	-390	-0-	64 1	816 2	N	1 1	-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	42 1	564 2	N	1 1	-0-
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	94 1	1132 2	N	1 1	-0-
10	868 N	255	-0-	-613	-0-	96 1	159 2	N	-0-	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4010		RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	7 1	409 2	Y	-0-	-0-	
07	496 N	135	-0-	-361	-0-	2 1	133 2	Y	-0-	-0-	
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2 1	133 2	Y	-0-	-0-	
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	2 1	248 2	Y	-0-	-0-	
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	1 1	2 2	Y	-0-	-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4030		RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117			
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	98 1	881 2	N	1	2 1	-0-
						1 9					
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	75 1	947 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	59 1	785 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	56 1	673 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
10	1023 N	117	-0-	-906	-0-	44 1	73 2	N	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4029		RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622			
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		Y	-0-		1
07	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	1117 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		Y	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246			
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-		-0-
07	217 N	38	-0-	-179	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635			
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	17 1	153 2	N	-0-		-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	13 1	162 2	N	-0-		-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	168 2	N	-0-		-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13 1	159 2	N	-0-		-0-
10	186 N	32	-0-	-154	-0-	12 1	20 2	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758			
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	15 1	133 2	N	-0-		-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	10 1	133 2	N	-0-		-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	N	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	123 2	N	-0-		-0-
10	155 N	21	-0-	-134	-0-	8 1	13 2	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800 N	457	-0-	-1343	-0-	46 1	410 2	N	1 3 1	-0-
07	837 N	223	-0-	-614	-0-	16 1	206 2	N	1 1 1	-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18 1	243 2	N	1 1 1	-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17 1	199 2	N	1 1 1	-0-
10	217 N	58	-0-	-159	-0-	22 1	36 2	N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924		
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	29 1	256 2	N	-0-	-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21 1	271 2	N	-0-	-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21 1	275 2	N	-0-	-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22 1	265 2	N	-0-	-0-
10	279 N	52	-0-	-227	-0-	20 1	32 2	N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716		
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20 1	177 2	N	-0-	-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15 1	189 2	N	-0-	-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14 1	188 2	N	-0-	-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15 1	175 2	N	-0-	-0-
10	217 N	37	-0-	-180	-0-	14 1	23 2	N	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 605		RRCID -> 194416		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088		
06	3840 X	3726	-0-	-114	-0-	373 1	3351 2	N	2 2 1	-0-
07	3968 X	3755	-0-	-213	-0-	274 1	3479 2	N	2 2 1	-0-
08	3906 X	3762	-0-	-144	-0-	263 1	3497 2	N	2 2 1	-0-
09	3810 X	3616	-0-	-194	-0-	277 1	3337 2	N	2 2 1	-0-
10	3937 X	693	-0-	-3244	-0-	261 1	432 2	N	-0-	-0-
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 305		RRCID -> 194418		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750		
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	36 1	324 2	N	-0-	-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	29 1	366 2	N	-0-	-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29 1	380 2	N	-0-	-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30 1	362 2	N	-0-	-0-
10	403 N	72	-0-	-331	-0-	27 1	45 2	N	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5011		RRCID -> 194425		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932		
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	18 1	164 2	N	-0-	-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14 1	181 2	N	-0-	-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	183 2	N	-0-	-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15 1	181 2	N	-0-	-0-
10	186 N	40	-0-	-146	-0-	15 1	25 2	N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 5012		RRCID -> 194427		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	19	-0-	19	47	2 1	17 2	N	-0-	27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-	27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-	27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-	27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-	27
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT	27

WEST RANCH		WELL #: 5014		RRCID -> 195244		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050		
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	26 1	234 2	N	-0-	-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	22 1	285 2	N	-0-	-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25 1	329 2	N	-0-	-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	23 1	272 2	N	-0-	-0-
10	310 N	71	-0-	-239	-0-	27 1	44 2	N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 604		RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990		
06	420 N	349	-0-	-71	-0-	35 1	314 2	N	-0-	-0-
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	29 1	368 2	N	-0-	-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31 1	416 2	N	-0-	-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	34 1	415 2	N	-0-	-0-
10	403 N	84	-0-	-319	-0-	32 1	52 2	N	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294		
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 2	N	-0-	-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-	-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-	-0-
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	3 1	5 2	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578		
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	75 1	675 2	N	-0-	-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	56 1	707 2	N	-0-	-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	53 1	702 2	N	-0-	-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	55 1	667 2	N	-0-	-0-
10	775 N	136	-0-	-639	-0-	51 1	85 2	N	-0-	-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930		
06	690 N	638	-0-	-52	-0-	64 1	574 2	N	-0-	-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	51 1	645 2	N	-0-	-0-
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	51 1	673 2	N	-0-	-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	53 1	636 2	N	-0-	-0-
10	682 N	129	-0-	-553	-0-	49 1	80 2	N	-0-	-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942		
WEST RANCH		WELL #: 5017										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	990 N	640	-0-	-350	-0-	64	1	575	2	N	1	-0-
						1	9				1	
07	1054 N	400	-0-	-654	-0-	29	1	370	2	N	1	-0-
						1	9				1	
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	1	-0-
						1	9				1	
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	76	1	910	2	N	1	-0-
						1	9				1	
10	403 N	148	-0-	-255	-0-	56	1	92	2	N	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018				
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	N	-0-	-0-
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	6	1	78	2	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	25	1	42	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181				
06	360 N	122	-0-	-238	-0-	12	1	108	2	N	2	2
						2	9					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	198	-0-	198	198	15	1	182	2	N	1	-0-
						1	9				1	
10	T. A.	774	-0-	774	972	292	1	482	2	N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	972					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190				
06	990 N	950	-0-	-40	-0-	95	1	854	2	N	1	-0-
						1	9				1	
07	992 N	978	-0-	-14	-0-	71	1	906	2	N	1	-0-
						1	9				1	
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	69	1	912	2	N	1	-0-
						1	9				1	
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	71	1	857	2	N	1	-0-
						1	9				1	
10	992 N	175	-0-	-817	-0-	66	1	109	2	N	-0-	-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320				
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1	9	Y	1	60
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-	57
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	57
09	1830 X	2	-0-	-1828	-0-	2	2			Y	-0-	57
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1	57
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT	57

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	101 1	903 2	N	1 1	-0-
07	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	74 1	937 2	N	1 1	-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	68 1	903 2	N	1 1	-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	70 1	843 2	N	1 1	-0-
10	1023 N	177	-0-	-846	-0-	67 1	110 2	N	-0-	-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344		
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 2	N	-0-	-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	4 1	51 2	N	-0-	-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	N	-0-	-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	-0-	-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	4 1	6 2	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946		
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2034 2	1 9	Y	1	2
07	2232 N	2008	-0-	-224	-0-	2008 2		Y	-0-	2 1
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		Y	-0-	-0-
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		Y	-0-	-0-
10	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	1	1 1
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687		
06	570 N	439	-0-	-131	-0-	44 1	395 2	N	-0-	-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	45 1	575 2	N	-0-	-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	45 1	598 2	N	-0-	-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	50 1	606 2	N	-0-	-0-
10	620 N	71	-0-	-549	-0-	27 1	44 2	N	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061		
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19 1	168 2	N	-0-	-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 1	162 2	N	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	149 2	N	-0-	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11 1	131 2	N	-0-	-0-
10	186 N	24	-0-	-162	-0-	9 1	15 2	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5021		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 606		RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592			
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	Y	2
07	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2			Y	-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	-0-

ALLISON 2		WELL #: 1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304			
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	4	1	7	2	Y	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274			
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	10	1	92	2	N	-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	2	N	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	6	1	10	2	N	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6014		RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552			
06	540 N	445	-0-	-95	-0-	45	1	400	2	N	177
07	527 N	484	-0-	-43	-0-	35	1	449	2	N	177
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	526	2	N	177
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	41	1	496	2	N	177
10	496 N	96	-0-	-400	-0-	36	1	60	2	N	177
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	177

WEST RANCH		WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190			
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	2	N	-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	N	-0-
10	279 N	51	-0-	-228	-0-	19	1	32	2	N	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2304		RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879			
06	750 N	442	-0-	-308	-0-	44	1	398	2	N	-0-
07	744 N	393	-0-	-351	-0-	29	1	364	2	N	-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	N	-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	42	1	504	2	N	-0-
10	403 N	144	-0-	-259	-0-	54	1	90	2	N	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	-0-
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	16	1	26	2	N	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756			
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	29	1	261	2	N	-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	N	-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	N	-0-
10	279 N	52	-0-	-227	-0-	20	1	32	2	N	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT

WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356			
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	8	1	12	2	N	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998			
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	N	-0-
10	186 N	32	-0-	-154	-0-	12	1	20	2	N	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994			
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	2	Y	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	6	1	9	2	Y	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	870 N	827	-0-	-43	-0-	83	1	744	2	N	-0-	1 1	12
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	67	1	852	2	N	-0-		12
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	65	1	867	2	N	-0-		12
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	71	1	850	2	N	-0-		12
10	930 N	125	-0-	-805	-0-	47	1	77	2	N	1		13
						1	9						
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT		13

WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684					
06	780 N	531	-0-	-249	-0-	530	2	1	9	Y	1		1
07	868 N	620	-0-	-248	-0-	620	2			Y	-0-	1 1	-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-		-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-		-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538					
06	480 N	407	-0-	-73	-0-	41	1	366	2	N	-0-	1 1	45
07	465 N	394	-0-	-71	-0-	29	1	365	2	N	-0-		45
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-		45
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	-0-		45
10	403 N	76	-0-	-327	-0-	29	1	47	2	N	-0-		45
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		45

ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585					
06	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1031	2	1	9	Y	1	1 1	1
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-	1 1	-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-		-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-		-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-		-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180					
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	85	1	766	2	N	-0-		-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	64	1	817	2	N	-0-		-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	822	2	N	-0-		-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	64	1	772	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
10	868 N	145	-0-	-723	-0-	55	1	90	2	N	-0-		-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092					
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-		-0-
07	217 N	57	-0-	-160	-0-	57	2			Y	-0-		-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-		-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409								
WEST RANCH		WELL #:	2310	RRCID ->	204038	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3152 - 3892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	11 1	101 2	N	-0-	7
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	8 1	106 2	N	-0-	7
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 2	N	-0-	7
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	N	-0-	7
10		124 N	21	-0-	-103	-0-	8 1	13 2	N	-0-	7
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	7

LONGFELLOW 600 MD		WELL #:	801	RRCID ->	204971	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6004 - 7486	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:	3403	RRCID ->	204973	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 5772 - 7882	
06		450 N	447	-0-	-3	-0-	45 1	402 2	N	-0-	7
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	34 1	433 2	N	-0-	7
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	31 1	417 2	N	-0-	7
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	32 1	385 2	N	-0-	7
10		279 N	63	-0-	-216	-0-	24 1	39 2	N	-0-	7
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	7

ALLISON 2003		WELL #:	1102	RRCID ->	205155	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 4075 - 4185	
06	T. A.		2	-0-	2	16	2 2		Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-	-0-
08	17 N		1	-0-	-16	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
09	9 N		9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-
10	2 N		2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-	-0-
11	1 N	NO RPT		-0-	-1	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW 170		WELL #:	501	RRCID ->	205281	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	13441	PERF. 3830 - 4150	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:	6013	RRCID ->	205367	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7368 - 7952	
06		180 N	58	-0-	-122	-0-	6 1	52 2	N	-0-	-0-
07		186 N	116	-0-	-70	-0-	8 1	108 2	N	-0-	-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	149 2	N	-0-	-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 1	141 2	N	-0-	-0-
10		124 N	29	-0-	-95	-0-	11 1	18 2	N	-0-	-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:	2309A	RRCID ->	205776	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3360 - 4534	
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	27 1	243 2	N	-0-	-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	20 1	248 2	N	-0-	-0-
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	250 2	N	-0-	-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	20 1	236 2	N	-0-	-0-
10		279 N	48	-0-	-231	-0-	18 1	30 2	N	-0-	-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	690 N	628	-0-	-62	-0-	63 1	565 2	N	-0-				-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	50 1	637 2	N	-0-				-0-
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	49 1	658 2	N	-0-				-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	51 1	619 2	N	-0-				-0-
10	682 N	127	-0-	-555	-0-	48 1	79 2	N	-0-				-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142					
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	58 1	523 2	N	-0-	1 1			-0-
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	41 1	515 2	N	-0-				-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	30 1	401 2	N	-0-				-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39 1	475 2	N	-0-				-0-
10	558 N	103	-0-	-455	-0-	39 1	64 2	N	-0-				-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994					
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	N	-0-				-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	4 1	55 2	N	-0-				-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	N	-0-				-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 2	N	-0-				-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4 1	7 2	N	-0-				-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382					
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	73 1	659 2	Y	-0-				-0-
07	744 N	724	-0-	-20	-0-	53 1	671 2	Y	-0-				-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	51 1	672 2	Y	-0-				-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	53 1	641 2	Y	-0-				-0-
10	713 N	138	-0-	-575	-0-	52 1	86 2	Y	-0-				-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224					
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12 1	104 2	N	-0-				27
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	129 2	N	-0-				27
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2	N	-0-				27
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 2	N	-0-				27
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	9 1	14 2	N	-0-				27
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT				27

WEST RANCH		WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115					
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	19 1	169 2	N	-0-				-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	15 1	193 2	N	-0-				-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16 1	207 2	N	-0-				-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16 1	193 2	N	-0-				-0-
10	217 N	40	-0-	-177	-0-	15 1	25 2	N	-0-				-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-		-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-		-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-		-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2108		RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376			
06	450 N	417	-0-	-33	-0-	42	1	N	-0-		-0-
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	31	1	N	-0-		-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
10	434 N	77	-0-	-357	-0-	29	1	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2311		RRCID -> 208596		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437			
06	1200 N	1047	-0-	-153	-0-	100	1	N	43	4	104
07	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	47	9	N	4	1	107
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	80	1	N	1	1	107
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	4	9	N	1	1	107
10	1085 N	296	-0-	-789	-0-	77	1	N	1	1	188
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	82	1	N	81		188
						1	9				
						78	1	N			
						89	9				
								N	NO RPT		

WEST RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276			
06	960 N	889	-0-	-71	-0-	89	1	N	-0-		-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	71	1	N	1	1	-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1	9	N	-0-		-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	70	1	N	1	1	-0-
10	992 N	176	-0-	-816	-0-	72	1	N	-0-		-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	1	9	N	NO RPT		-0-
						66	1	N			
								N	NO RPT		

ALLISON		WELL #: 2104		RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126			
06	900 N	866	-0-	-34	-0-	87	1	N	-0-		-0-
07	899 N	884	-0-	-15	-0-	65	1	N	-0-		-0-
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-		-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-		-0-
10	899 N	156	-0-	-743	-0-	59	1	N	-0-		-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188			
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	N	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	N	-0-		-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	4	1	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-					7
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					7
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					7
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					7
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	2	N	-0-					7
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392								
06	360 N	290	-0-	-70	-0-	29	1	261	2	N	-0-					-0-
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	21	1	267	2	N	-0-					-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-					-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	N	-0-					-0-
10	279 N	56	-0-	-223	-0-	21	1	35	2	N	-0-					-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511								
06	720 N	76	-0-	-644	-0-	8	1	68	2	N	-0-	1	1			-0-
07	651 N	70	-0-	-581	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	N	-0-					-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	36	1	59	2	N	-0-					-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047								
06	990 N	941	-0-	-49	-0-	94	1	847	2	N	-0-					-0-
07	961 N	943	-0-	-18	-0-	69	1	873	2	N	-0-	1	1			-0-
						1	9									
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	66	1	874	2	N	-0-					-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	69	1	832	2	N	-0-	1	1			-0-
						1	9									
10	930 N	175	-0-	-755	-0-	66	1	109	2	N	-0-					-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	38	1	344	2	N	-0-	27
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	-0-	27
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	-0-	27
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	N	-0-	27
10	403 N	72	-0-	-331	-0-	27	1	45	2	N	-0-	27
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	27

WEST RANCH		WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774				
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	2	N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470				
06	630 N	561	-0-	-69	-0-	56	1	504	2	N	1	-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	47	1	594	2	N	1	-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	628	2	N	1	-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	48	1	584	2	N	1	-0-
10	651 N	119	-0-	-532	-0-	45	1	74	2	N	-0-	-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3109		RRCID -> 212231		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537				
06	1350 N	1135	-0-	-215	-0-	114	1	1020	2	N	1	-0-
07	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	90	1	1137	2	N	1	-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	88	1	1173	2	N	1	-0-
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	98	1	1180	2	N	1	-0-
10	1240 N	241	-0-	-999	-0-	91	1	150	2	N	-0-	-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3210		RRCID -> 212501		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274				
06	780 N	532	-0-	-248	-0-	53	1	478	2	N	1	-0-
07	589 N	205	-0-	-384	-0-	15	1	189	2	N	1	-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	N	1	-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	1	-0-
10	217 N	42	-0-	-175	-0-	16	1	26	2	N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 6026		RRCID -> 213605		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	150 N	20	-0-	-130	-0-		2	1	18	2	N	-0-			-0-
07	124 N	38	-0-	-86	-0-		3	1	35	2	N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-		2	1	23	2	N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872							
06	330 N	275	-0-	-55	-0-		28	1	247	2	N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-		23	1	289	2	N	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-		24	1	321	2	N	-0-			-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-		26	1	317	2	N	-0-			-0-
10	310 N	64	-0-	-246	-0-		24	1	40	2	N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-						N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325							
06	480 N	456	-0-	-24	-0-		46	1	410	2	N	-0-	1	1	-0-
07	465 N	457	-0-	-8	-0-		33	1	424	2	N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-		29	1	390	2	N	-0-			-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-		33	1	393	2	N	-0-			-0-
10	465 N	69	-0-	-396	-0-		26	1	43	2	N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630							
06	1830 N	1554	-0-	-276	-0-		156	1	1397	2	Y	1			67
07	1953 N	930	-0-	-1023	-0-		68	1	861	2	Y	1			68
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		91	1	1214	2	Y	-0-			68
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-		163	1	1968	2	Y	14			82
10	930 N	397	-0-	-533	-0-		150	1	247	2	Y	-0-			82
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-						Y	NO RPT			82

ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805							
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-		33	1	297	2	N	-0-	1	1	-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-		25	1	312	2	N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-		23	1	305	2	N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-		24	1	291	2	N	-0-			-0-
10	341 N	43	-0-	-298	-0-		16	1	27	2	N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562							
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-		375	2			Y	-0-			75
07	341 N	340	-0-	-1	-0-		340	2			Y	-0-			75
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	2			Y	-0-			75
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	2			Y	-0-			75
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-			75
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-						Y	NO RPT			75

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822			
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	372	2	Y	-0-
07	403 N	289	-0-	-114	-0-	21	1	268	2	Y	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	Y	-0-
10	279 N	68	-0-	-211	-0-	26	1	42	2	Y	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885			
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	48	1	434	2	N	-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	N	-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	N	-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	41	1	497	2	N	-0-
10	496 N	104	-0-	-392	-0-	39	1	65	2	N	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320			
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	6	1	10	2	N	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322			
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1
07	310 N	78	-0-	-232	-0-	78	2			Y	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103			
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	59	1	528	2	N	-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	N	-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	43	1	566	2	N	-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	45	1	539	2	N	-0-
10	620 N	109	-0-	-511	-0-	41	1	68	2	N	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420			
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	2	N	-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	N	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	N	-0-
10	248 N	48	-0-	-200	-0-	18	1	30	2	N	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM
				(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	39 1	348 2	N	-0-		-0-
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	29 1	371 2	N	-0-		-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	29 1	383 2	N	-0-		-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31 1	371 2	N	-0-		-0-
10	403 N	82	-0-	-321	-0-	31 1	51 2	N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018			
06	390 N	209	-0-	-181	-0-	21 1	188 2	N	-0-		-0-
07	403 N	92	-0-	-311	-0-	7 1	85 2	N	-0-		-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27 1	359 2	N	-0-		-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	28 1	339 2	N	-0-		-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	26 1	43 2	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980			
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1280 2	1 9	Y	1		1
07	1426 N	430	-0-	-996	-0-	430 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-		-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		Y	-0-		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158			
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	592 2	1 9	N	1	1 1	1
07	620 N	482	-0-	-138	-0-	482 2		N	-0-	1 1	-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-		-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928			
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230			
06	750 N	657	-0-	-93	-0-	66 1	591 2	N	-0-		-0-
07	713 N	618	-0-	-95	-0-	45 1	573 2	N	-0-		-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	40 1	538 2	N	-0-		-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	41 1	490 2	N	-0-		-0-
10	620 N	93	-0-	-527	-0-	35 1	58 2	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
10	10 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060				
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-	-0-	-0-
07	186 N	23	-0-	-163	-0-	23	2		Y	-0-	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300				
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	N	-0-	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-	-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-	-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-	-0-
10	124 N	24	-0-	-100	-0-	9	1	15	2	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905				
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1	1
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-	-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-	-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-	-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552				
06	1380 N	995	-0-	-385	-0-	100	1	894	2	N	1	1
						1	9					
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	101	1	1279	2	N	1	1
						1	9					
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	971	2	N	1	1
						1	9					
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	118	1	1417	2	N	1	1
						1	9					
10	1395 N	279	-0-	-1116	-0-	105	1	174	2	N	-0-	-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774				
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1	1
07	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-	-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-	-0-
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-	-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	39690 X	37000	-0-	-2690	-0-	36982 2	18 9	N	16	1 1	33
07	41013 X	36977	-0-	-4036	-0-	36977 2		N	-0-	33 1	-0-
08	39586 X	39586	-0-	-0-	-0-	39586 2		N	-0-		-0-
09	39390 X	34419	-0-	-4971	-0-	34417 2	2 9	N	2	2 1	-0-
10	40703 X	-0-	-0-	-40703	-0-			N	9	9 1	-0-
11	38310 X	NO RPT	-0-	-38310	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200			
06	570 N	307	-0-	-263	-0-	31 1	276 2	N	-0-		-0-
07	558 N	313	-0-	-245	-0-	23 1	290 2	N	-0-		-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24 1	318 2	N	-0-		-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	26 1	311 2	N	-0-		-0-
10	310 N	64	-0-	-246	-0-	24 1	40 2	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809			
06	1080 N	863	-0-	-217	-0-	86 1	776 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
07	1023 N	944	-0-	-79	-0-	69 1	874 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	70 1	925 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	71 1	859 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
10	930 N	176	-0-	-754	-0-	66 1	110 2	N	-0-		-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557			
06	2040 N	1929	-0-	-111	-0-	193 1	1735 2	N	1	3 1	-0-
						1 9					
07	1984 N	1845	-0-	-139	-0-	135 1	1709 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	142 1	1887 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	147 1	1775 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
10	1860 N	329	-0-	-1531	-0-	124 1	205 2	N	-0-		-0-
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686			
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		N	-0-		-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15 1	197 2	N	-0-		-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19 1	228 2	N	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	17 1	27 2	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS		WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700			
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		-0-
08	T. A.	11	-0-	11	11	11 2		N	-0-		-0-
09	T. A.	15	-0-	15	26	15 2		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1507		RRCID ->	220459	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4970 - 5092	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	361 1	3239 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
07	3658 X	3641	-0-	-17	-0-	266 1	3373 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	256 1	3402 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
09	3690 X	3493	-0-	-197	-0-	268 1	3223 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
10	3813 X	671	-0-	-3142	-0-	253 1	418 2	N	-0-		-0-
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6022		RRCID ->	220557	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6594 - 6925	
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	4 1	36 2	N	-0-	-0-	
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 2	N	-0-	-0-	
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N	-0-	-0-	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-	-0-	
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	3 1	5 2	N	-0-	-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST STATE		WELL #: 402E		RRCID ->	220706	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6138	PERF. 5056 - 5745	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-	-0-	
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		Y	-0-	-0-	
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-	-0-	
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5104		RRCID ->	220708	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	5790	PERF. 4272 - 4766	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3209		RRCID ->	220986	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5299 - 7854	
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	9 1	78 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	6 1	82 2	N	-0-	-0-	
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	N	-0-	-0-	
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	79 2	N	-0-	-0-	
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	6 1	10 2	N	-0-	-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	

LONGFELLOW 130		WELL #: 3303		RRCID ->	220996	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 4260 - 5837	
06	T. A.	2	-0-	2	6	2 2		N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	876 2	1 9	Y	1	1
07	682 N	287	-0-	-395	-0-	287 2		Y	-0-	-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-	-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH 138		WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363		
06	420 N	307	-0-	-113	-0-	31 1	276 2	N	-0-	-0-
07	372 N	115	-0-	-257	-0-	8 1	107 2	N	-0-	-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 2	N	-0-	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14 1	166 2	N	-0-	-0-
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	26 1	43 2	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962		
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18 1	158 2	N	-0-	-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	7 1	94 2	N	-0-	-0-
08	T. A.	139	-0-	139	-0-	10 1	129 2	N	-0-	-0-
09	T. A.	132	-0-	132	-0-	10 1	122 2	N	-0-	-0-
10	T. A.	32	-0-	32	-0-	12 1	20 2	N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	303		N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630		
06	450 N	355	-0-	-95	-0-	36 1	319 2	N	-0-	1 1
07	465 N	341	-0-	-124	-0-	25 1	316 2	N	-0-	-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19 1	254 2	N	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	-0-	-0-
10	341 N	5	-0-	-336	-0-	2 1	3 2	N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375		
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	35 1	310 2	N	-0-	-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	34 1	429 2	N	-0-	-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	24 1	316 2	N	-0-	-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41 1	495 2	N	-0-	-0-
10	465 N	97	-0-	-368	-0-	37 1	60 2	N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742		
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11 1	101 2	N	-0-	-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	8 1	106 2	N	-0-	-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 2	N	-0-	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	N	-0-	-0-
10	124 N	10	-0-	-114	-0-	4 1	6 2	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390		
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	23 1	209 2	N	-0-	-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17 1	217 2	N	-0-	-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17 1	222 2	N	-0-	-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18 1	216 2	N	-0-	-0-
10	248 N	45	-0-	-203	-0-	17 1	28 2	N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902		
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-	-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180		
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		Y	-0-	1
07	1550 N	741	-0-	-809	-0-	741 2		Y	-0-	1 1
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		Y	-0-	-0-
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		Y	-0-	-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560		
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		Y	-0-	1
07	930 N	300	-0-	-630	-0-	300 2		Y	-0-	1 1
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-	-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		Y	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718		
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19 1	174 2	N	-0-	-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18 1	234 2	N	-0-	-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	204 2	N	-0-	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16 1	195 2	N	-0-	-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	16 1	27 2	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		330 N	321	-0-	-9	-0-	32 1	289 2	N	-0-	-0-
07		341 N	330	-0-	-11	-0-	24 1	306 2	N	-0-	-0-
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	23 1	303 2	N	-0-	-0-
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	24 1	287 2	N	-0-	-0-
10		341 N	59	-0-	-282	-0-	22 1	37 2	N	-0-	-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790			
06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	182 1	1636 2	Y	1 1 1	-0-
07		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	145 1	1839 2	Y	1 1 1	-0-
08		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	144 1	1918 2	Y	1 1 1	-0-
09		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	156 1	1875 2	Y	1 1 1	-0-
10		1984 X	378	-0-	-1606	-0-	143 1	235 2	Y	-0-	-0-
11		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996			
06		300 N	263	-0-	-37	-0-	26 1	237 2	N	-0-	-0-
07		279 N	261	-0-	-18	-0-	19 1	242 2	N	-0-	-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	17 1	230 2	N	-0-	-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	19 1	231 2	N	-0-	-0-
10		248 N	48	-0-	-200	-0-	18 1	30 2	N	-0-	-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6032		RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108			
06		930 N	855	-0-	-75	-0-	86 1	769 2	N	-0-	-0-
07		914 N	914	-0-	-0-	-0-	67 1	847 2	N	-0-	-0-
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	64 1	849 2	N	-0-	-0-
09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	67 1	803 2	N	1 1 1	-0-
10		899 N	157	-0-	-742	-0-	59 1	98 2	N	-0-	-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372			
06		804 N	804	-0-	-0-	-0-	802 2	2 9	Y	2	2
07		713 N	15	-0-	-698	-0-	15 2		Y	-0-	-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-	-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	1 1 1	-0-
11		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410			
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	N	-0-	21
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-	21
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-	21
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-	21
10		15 N	3	-0-	-12	-0-	1 1	2 2	N	-0-	21
11		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT	21

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	247 1	2216 2	N	1	47 1	65
						1 9					
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	180 1	2279 2	N	1	1 1	65
						1 9					
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	121 1	1608 2	N	1	1 1	65
						1 9					
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	116 1	1401 2	N	1	1 1	65
						1 9					
10	1054 N	433	-0-	-621	-0-	163 1	270 2	N	-0-		65
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		65

ALLISON		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245			
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	26 1	231 2	N	-0-	1 1	-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20 1	248 2	N	-0-		-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18 1	244 2	N	-0-		-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19 1	226 2	N	-0-		-0-
10	279 N	42	-0-	-237	-0-	16 1	26 2	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444			
06	630 N	323	-0-	-307	-0-	32 1	291 2	N	-0-		-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	61 1	778 2	N	-0-		-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	43 1	567 2	N	-0-		-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	53 1	642 2	N	-0-		-0-
10	837 N	87	-0-	-750	-0-	33 1	54 2	N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238			
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		Y	-0-		1
07	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		Y	-0-		-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		Y	-0-		-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-		-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2212		RRCID -> 225357		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273			
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	91 2	N	-0-		-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 2	N	-0-		-0-
08	T. A.	78	-0-	78	78	5 1	73 2	N	-0-		-0-
09	T. A.	38	-0-	38	116	3 1	35 2	N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	116			N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
LONGFELLOW 130		WELL #:		3304		RRCID ->		225557		COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2213		RRCID ->		225729		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220			
06		330 N	305	-0-	-25	-0-	31	1	274	2	N	-0-	1	1	23
07		341 N	306	-0-	-35	-0-	22	1	284	2	N	-0-			23
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-			23
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	N	-0-			23
10		310 N	54	-0-	-256	-0-	20	1	34	2	N	-0-			23
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			23

WEST RANCH		WELL #:		3406		RRCID ->		226283		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672			
06		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	152	1	1363	2	N	1	3	1	-0-
							1	9							
07		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	111	1	1414	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
08		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	107	1	1418	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
09		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	113	1	1355	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
10		1519 N	286	-0-	-1233	-0-	108	1	178	2	N	-0-			-0-
11		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6034		RRCID ->		226472		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240			
06		270 N	221	-0-	-49	-0-	22	1	199	2	N	-0-			-0-
07		248 N	225	-0-	-23	-0-	16	1	209	2	N	-0-			-0-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	N	-0-			-0-
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	N	-0-			-0-
10		217 N	67	-0-	-150	-0-	25	1	42	2	N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3207		RRCID ->		226572		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486			
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-			1
07		1085 N	158	-0-	-927	-0-	158	2			Y	-0-	1	1	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3306		RRCID ->		226598		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120			
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6036		RRCID -> 226683		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	53	1	476	2	N	-0-
07	558 N	513	-0-	-45	-0-	37	1	476	2	N	-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	36	1	478	2	N	-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	37	1	449	2	N	-0-
10	527 N	90	-0-	-437	-0-	34	1	56	2	N	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5043		RRCID -> 226694		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834			
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		Y	-0-	1
07	899 N	221	-0-	-678	-0-	221	2		Y	-0-	-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-	-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6020		RRCID -> 226697		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815			
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	N	1
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-	-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-	-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-	-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6037		RRCID -> 226849		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000			
06	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2		Y	-0-	-0-
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2		Y	-0-	-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-	-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-	-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5037		RRCID -> 227085		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940			
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		Y	-0-	1
07	992 N	245	-0-	-747	-0-	245	2		Y	-0-	-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-	-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6039		RRCID -> 227097		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442			
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	20	1	179	2	N	-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	N	-0-
10	217 N	37	-0-	-180	-0-	14	1	23	2	N	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346			
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	Y	1
07	2077 N	677	-0-	-1400	-0-	677	2		Y	-0-	-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-	-0-
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		Y	-0-	-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	1	1
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409															
WEST RANCH		WELL #:		5036		RRCID ->		227195		COMPL. DATE 03/27/2007									
		TOTAL DEPTH		6200		PERF.		5356 -		5790									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE				
06		956 N	956	-0-	-0-	-0-		956	2		Y	-0-			1				
07		1116 N	273	-0-	-843	-0-		273	2		Y	-0-	1	1	-0-				
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	2		Y	-0-			-0-				
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-		575	2		Y	-0-			-0-				
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-				
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-				

WEST RANCH		WELL #:		5046		RRCID ->		227199		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH		5607		PERF. 4998 -		5366	
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-		856	2	1	9	Y	1			1			
07		992 N	118	-0-	-874	-0-		118	2			Y	-0-	1	1	-0-			
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2			Y	-0-			-0-			
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	2			Y	-0-			-0-			
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-			
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT			-0-			

WEST RANCH		WELL #:		3310		RRCID ->		227205		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH		8570		PERF. 6140 -		6160	
06		2130 X	1653	-0-	-477	-0-		166	1	1486	2	N	1	1	1	-0-			
								1	9										
07		2201 X	1755	-0-	-446	-0-		128	1	1626	2	N	1	1	1	-0-			
								1	9										
08		2077 X	1900	-0-	-177	-0-		133	1	1766	2	N	1	1	1	-0-			
								1	9										
09		1980 X	1842	-0-	-138	-0-		141	1	1699	2	N	2	2	1	-0-			
								2	9										
10		2046 X	332	-0-	-1714	-0-		125	1	207	2	N	-0-			-0-			
11		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-						N	NO RPT			-0-			

WEST RANCH		WELL #:		3309		RRCID ->		227206		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH		7100		PERF. 5634 -		6660	
06		270 N	263	-0-	-7	-0-		26	1	237	2	N	-0-			-0-			
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-		22	1	285	2	N	-0-			-0-			
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-		17	1	229	2	N	-0-			-0-			
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-		23	1	282	2	N	-0-			-0-			
10		279 N	59	-0-	-220	-0-		22	1	37	2	N	-0-			-0-			
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT			-0-			

WEST RANCH		WELL #:		3112		RRCID ->		227228		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH		5500		PERF. 5143 -		5264	
06		1650 N	366	-0-	-1284	-0-		37	1	328	2	N	1	1	1	-0-			
								1	9										
07		1643 N	60	-0-	-1583	-0-		4	1	55	2	N	1	1	1	-0-			
								1	9										
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-		46	1	605	2	N	1	1	1	-0-			
								1	9										
09		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		91	1	1100	2	N	1	1	1	-0-			
								1	9										
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-		55	1	91	2	N	-0-			-0-			
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-						N	NO RPT			-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		3208	RRCID ->	227389	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	6638 - 7172
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1290 N	1169	-0-	-121	-0-	117	1	1051	2	N	1	-0-
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	89	1	1130	2	N	1	-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	85	1	1128	2	N	1	-0-
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	89	1	1066	2	N	1	-0-
10	1209 N	218	-0-	-991	-0-	82	1	136	2	N	-0-	-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3408	RRCID ->	227394	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	6988 - 7150
06	900 N	659	-0-	-241	-0-	66	1	592	2	N	1	-0-
07	744 N	626	-0-	-118	-0-	46	1	579	2	N	1	-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	41	1	543	2	N	1	-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	38	1	452	2	N	1	-0-
10	620 N	88	-0-	-532	-0-	33	1	55	2	N	-0-	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		6029	RRCID ->	228214	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6112 - 6252
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-	1
07	1054 N	832	-0-	-222	-0-	832	2			Y	-0-	-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-	-0-
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-	-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		5030	RRCID ->	228215	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	5375 - 5916
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-	1
07	899 N	155	-0-	-744	-0-	155	2			Y	-0-	-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-	-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		8011	RRCID ->	228823	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	3541 - 4568
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	5	-0-	5	5	2	1	3	2	N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT	-0-

PIONON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
		WELL #: 2611		RRCID -> 228887		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 3240 - 3750				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	925	-0-	-95	-0-	91	1	820	2	N	13	2	1	57
07	930 N	608	-0-	-322	-0-	14	9	563	2	N	1	1	1	57
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	44	1	959	2	N	-0-			57
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1	9	929	2	N	6	1	1	62
10	620 N	209	-0-	-411	-0-	72	1							62
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	77	1				NO RPT			62
						7	9							
						79	1							
WEST RANCH		WELL #: 3214		RRCID -> 228888		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 6266 - 7050				
06	1470 N	1407	-0-	-63	-0-	141	1	1265	2	N	1	1	1	-0-
07	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1	9	1312	2	N	1	1	1	-0-
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	103	1	1338	2	N	1	1	1	-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1	9	1254	2	N	1	1	1	-0-
10	1426 N	257	-0-	-1169	-0-	101	1							-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	1	9	160	2	N	-0-			-0-
						97	1				NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5582 - 5800				
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW STATE "C"		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 6287		PERF. 4180 - 6150				
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	68	1	607	2	N	3			3
07	806 N	613	-0-	-193	-0-	3	9	568	2	N	-0-			3
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	45	1	595	2	N	-0-			3
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	45	1	607	2	N	-0-			3
10	620 N	119	-0-	-501	-0-	50	1	74	2	N	-0-			3
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	45	1			N	NO RPT			3
ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 5833		PERF. 5400 - 5650				
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	161	1	1445	2	N	-0-	1	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8109		PERF. 4870 - 5525				
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-			-0-
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	5	1	9	2	N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	65 1	584 2	N	-0-		-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	52 1	664 2	N	-0-		-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	45 1	592 2	N	-0-		-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	42 1	510 2	N	-0-		-0-
10	682 N	157	-0-	-525	-0-	59 1	98 2	N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290			
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	8 1	75 2	N	-0-		-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	77 2	N	-0-		-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	19 1	32 2	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618			
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	22 1	198 2	N	-0-		-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17 1	212 2	N	-0-		-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16 1	212 2	N	-0-		-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17 1	203 2	N	-0-		-0-
10	217 N	40	-0-	-177	-0-	15 1	25 2	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875			
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		Y	-0-		1
07	1612 N	1336	-0-	-276	-0-	1336 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		Y	-0-		-0-
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		Y	-0-		-0-
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-		-0-
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272			
06	3510 X	331	-0-	-3179	-0-	331 2		Y	-0-		1
07	2759 X	35	-0-	-2724	-0-	35 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	248 X	1	-0-	-247	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
09	510 X	187	-0-	-323	-0-	187 2		Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216			
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32 1	283 2	N	-0-	1 1	-0-
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	23 1	287 2	N	-0-		-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21 1	283 2	N	-0-		-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23 1	277 2	N	-0-		-0-
10	310 N	59	-0-	-251	-0-	22 1	37 2	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210			
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	N	-0-		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	N	-0-		-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-		8 2	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
ALLISON		WELL #:		3013	RRCID ->	230103	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	6305	PERF. 4750 -	6162
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3503	RRCID ->	230311	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 5480 -	7050
06		2580 N	2509	-0-	-71	-0-	251 1	2257 2	N	1	4 1	45
							1 9					
07		2604 N	2343	-0-	-261	-0-	171 1	2171 2	N	1	1 1	45
							1 9					
08		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	88 1	1172 2	N	1	1 1	45
							1 9					
09		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	159 1	1908 2	N	1	1 1	45
							1 9					
10		2356 N	501	-0-	-1855	-0-	189 1	312 2	N	-0-		45
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT		45

WEST RANCH		WELL #:		6045	RRCID ->	230315	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	6779	PERF. 6280 -	6628
06		840 N	697	-0-	-143	-0-	7 1	690 2	Y	-0-	1 1	20
07		899 N	351	-0-	-548	-0-	5 1	346 2	Y	-0-		20
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	Y	-0-		20
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	6 1	134 2	Y	-0-		20
10		341 N	14	-0-	-327	-0-	5 1	9 2	Y	-0-		20
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		20

WEST RANCH		WELL #:		5050	RRCID ->	230388	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6111	PERF. 4911 -	5788
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	45 1	536 2	Y	-0-		-0-
07		558 N	548	-0-	-10	-0-	34 1	514 2	Y	-0-		-0-
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	34 1	502 2	Y	-0-		-0-
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	34 1	560 2	Y	-0-		-0-
10		465 N	82	-0-	-383	-0-	31 1	51 2	Y	-0-		-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5089	RRCID ->	230389	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3790 -	4044
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	21 1	189 2	N	-0-		-0-
07		186 N	174	-0-	-12	-0-	13 1	161 2	N	-0-		-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	11 1	145 2	N	-0-		-0-
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	11 1	133 2	N	-0-		-0-
10		186 N	37	-0-	-149	-0-	14 1	23 2	N	-0-		-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5106	RRCID ->	230391	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 7544 -	7794
06		1380 N	1266	-0-	-114	-0-	127 1	1138 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	98 1	1250 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	89 1	1187 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	39 1	465 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
10		1364 N	222	-0-	-1142	-0-	84 1	138 2	Y	-0-		-0-
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 3200 - 5515	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1140 N	1011	-0-	-129	-0-	1010	2	1 9	Y	1	1
07	1178 N	874	-0-	-304	-0-	874	2		Y	-0-	-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		Y	-0-	-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1 9	Y	1	1
10	868 N	2	-0-	-866	-0-	1	1	1 2	Y	-0-	-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5038		RRCID -> 230471		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 3514 - 4020	
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	62	1	554 2	N	-0-	-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	48	1	604 2	N	-0-	-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	46	1	609 2	N	-0-	-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	51	1	608 2	N	-0-	-0-
10	651 N	111	-0-	-540	-0-	42	1	69 2	N	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4314 - 4596	
06	390 N	136	-0-	-254	-0-	14	1	122 2	N	-0-	-0-
07	372 N	110	-0-	-262	-0-	8	1	102 2	N	-0-	-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74 2	N	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55 2	N	-0-	-0-
10	124 N	18	-0-	-106	-0-	7	1	11 2	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6247 - 8425	
06	2910 X	2721	-0-	-189	-0-	2720	2	1 9	N	1	2
07	3007 X	2466	-0-	-541	-0-	2466	2		N	-0-	-0-
08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-	-0-
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-	-0-
10	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-				N	1	1
11	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603		PERF. 4654 - 5366	
06	2190 X	1551	-0-	-639	-0-	1550	2	1 9	Y	1	1
07	2263 X	717	-0-	-1546	-0-	717	2		Y	-0-	-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		Y	-0-	-0-
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		Y	-0-	-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-	-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940		PERF. 3988 - 4828	
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	85	1	763 2	N	-0-	50
07	1116 N	964	-0-	-152	-0-	70	1	893 2	N	1	50
						1	9				
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	72	1	962 2	N	1	50
						1	9				
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	74	1	893 2	N	1	50
						1	9				
10	961 N	173	-0-	-788	-0-	65	1	108 2	N	-0-	50
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT	50

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 3310 - 8516					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	23	1	1195	2	Y	-0-				19
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	17	1	1304	2	Y	-0-	1	1		18
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	18	1	1192	2	Y	-0-				18
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	19	1	1206	2	Y	-0-				18
10	1085 N	46	-0-	-1039	-0-	17	1	29	2	Y	-0-				18
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT				18

LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3942 - 4300					
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6117		PERF. 4657 - 4942					
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1	1	1		1
07	682 N	296	-0-	-386	-0-	296	2			Y	-0-	1	1		-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-				-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-				-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5790 - 6210					
06	2070 N	2058	-0-	-12	-0-	2056	2	2	9	Y	2				2
07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-	2	1		-0-
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-				-0-
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-				-0-
10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-				-0-
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 4914 - 6010					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584		PERF. 3500 - 4290					
06	3000 N	3036	-0-	36	-0-	36	1	2732	2	N	-0-				-0-
07	3100 N	7001	-0-	3901	-0-	3937	1	6298	2	N	188				188
						207	9								
08	3100 N	4947	-0-	1847	-0-	5784	1	4591	2	N	10	153	1		45
						11	9								
09	3000 N	4241	-0-	1241	-0-	7025	1	3885	2	N	30				75
						33	9								
10	7855 X	830	-0-	-7025	-0-	301	1	498	2	N	28				103
						31	9								
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT				103

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3450 X	2376	-0-	-1074	-0-	108 1	2267 2	Y	1	1 1	-0-
07	3565 X	1654	-0-	-1911	-0-	92 1	1561 2	Y	1	1 1	-0-
08	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	87 1	1475 2	Y	1	1 1	-0-
09	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	79 1	1820 2	Y	1	1 1	-0-
10	1364 X	108	-0-	-1256	-0-	41 1	67 2	Y	-0-		-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600			
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	5 1	47 2	N	-0-		-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	8 1	107 2	N	-0-		-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 2	N	-0-		-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11 1	133 2	N	-0-		-0-
10	124 N	29	-0-	-95	-0-	11 1	18 2	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312			
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16 1	148 2	N	-0-		-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	11 1	143 2	N	-0-		-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11 1	150 2	N	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 2	N	-0-		-0-
10	155 N	45	-0-	-110	-0-	17 1	28 2	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6046		RRCID -> 234605		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222			
06	840 N	762	-0-	-78	-0-	76 1	686 2	N	-0-		-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	60 1	757 2	N	-0-		-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	N	-0-		-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	21 1	248 2	N	586	178 1	408
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	645 9	140 1	N	1296	1611 1	93
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	1426 9		N	NO RPT		93

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 4076 - 6700				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	95	1	907	2	Y	10	1	1	183
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	72	1	974	2	Y	4			187
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	74	1	1045	2	Y	6	184	1	9
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	79	1	1005	2	Y	1	1	1	9
10	992 N	190	-0-	-802	-0-	70	1	116	2	Y	4			13
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			13

WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4740 - 5422				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7023		RRCID -> 234608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 6860 - 7814				
06	2550 N	1518	-0-	-1032	-0-	152	1	1365	2	N	1	4	1	-0-
07	2263 N	1598	-0-	-665	-0-	117	1	1480	2	N	1	1	1	-0-
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	152	1	2017	2	N	1	1	1	-0-
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	126	1	1522	2	N	1	1	1	-0-
10	1612 N	292	-0-	-1320	-0-	110	1	182	2	N	-0-			-0-
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3409		RRCID -> 234722		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 5960 - 7004				
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	160	1	1435	2	N	1	2	1	103
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	119	1	1505	2	N	6	1	1	108
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	114	1	1516	2	N	1	1	1	108
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	120	1	1442	2	N	1	1	1	108
10	1364 N	276	-0-	-1088	-0-	104	1	172	2	N	-0-			108
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			108

WEST RANCH		WELL #: 7043		RRCID -> 234724		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4518 - 4628				
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	49	1	437	2	N	-0-	1	1	43
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	36	1	457	2	N	-0-			43
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	N	-0-			43
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	441	2	N	-0-			43
10	496 N	93	-0-	-403	-0-	35	1	58	2	N	-0-			43
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			43

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		8020	RRCID ->	234725	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	3688 - 4520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		210 N	201	-0-	-9	-0-	20 1	181 2	N	-0-		1 1	13	
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	20 1	257 2	N	-0-			13	
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	14 1	190 2	N	-0-			13	
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	15 1	176 2	N	-0-			13	
10		217 N	42	-0-	-175	-0-	16 1	26 2	N	-0-			13	
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			13	

WEST RANCH		WELL #:		7011	RRCID ->	234740	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6214 - 7474		
06		T. A.	1928	-0-	1928	6901	187 1	1682 2	N	54	354 1	87		
07		T. A.	1699	-0-	1699	8600	120 1	1517 2	N	56		143		
08		3100 N	644	-0-	-2456	6144	40 1	528 2	N	69		212		
09		3000 N	163	-0-	-2837	3307	76 9	13 1	N	-0-		212		
10		3100 N	1	-0-	-3099	208	13 1	1 2	N	-0-		212		
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	118	1 2		N	NO RPT		212		

WEST RANCH		WELL #:		7024	RRCID ->	234742	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	3384 - 3939		
06		180 N	155	-0-	-25	-0-	16 1	139 2	N	-0-		27		
07		186 N	120	-0-	-66	-0-	9 1	111 2	N	-0-		27		
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 2	N	-0-		27		
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 2	N	-0-		27		
10		124 N	13	-0-	-111	-0-	5 1	8 2	N	-0-		27		
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		27		

WEST RANCH		WELL #:		8021	RRCID ->	234783	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	4412	PERF.	3390 - 4243		
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	50 1	451 2	N	11	1 1	68		
07		837 N	596	-0-	-241	-0-	12 9	543 2	N	9		77		
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	43 1	556 2	N	-0-		77		
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	10 9	523 2	N	-0-		77		
10		589 N	104	-0-	-485	-0-	42 1	65 2	N	-0-		77		
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	43 1		N	NO RPT		77		

WEST RANCH		WELL #:		5052	RRCID ->	234810	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3584 - 4292		
06		390 N	389	-0-	-1	-0-	39 1	350 2	N	-0-		-0-		
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	27 1	345 2	N	-0-		-0-		
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	27 1	359 2	N	-0-		-0-		
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	28 1	340 2	N	-0-		-0-		
10		372 N	71	-0-	-301	-0-	27 1	44 2	N	-0-		-0-		
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-		

WEST RANCH		WELL #:		5081	RRCID ->	234811	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4128 - 4220		
06		660 N	581	-0-	-79	-0-	58 1	523 2	N	-0-		-0-		
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	50 1	636 2	N	-0-		-0-		
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	47 1	626 2	N	-0-		-0-		
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	46 1	558 2	N	-0-		-0-		
10		682 N	114	-0-	-568	-0-	43 1	71 2	N	-0-		-0-		
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 5087		RRCID -> 234812		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3124 - 4240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		141 N	141	-0-	-0-	14 1	127 2	N	-0-			-0-	
07		124 N	72	-0-	-52	5 1	67 2	N	-0-			-0-	
08		66 N	66	-0-	-0-	5 1	61 2	N	-0-			-0-	
09		29 N	29	-0-	-0-	2 1	27 2	N	-0-			-0-	
10		62 N	5	-0-	-57	2 1	3 2	N	-0-			-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60			N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 705R		RRCID -> 234813		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 6966 - 7860			
06		3270 X	357	-0-	-2913	-0-	35 1	316 2	N	5	10 1	3	
							6 9						
07		3286 X	19	-0-	-3267	-0-	1 1	15 2	N	3	6 1	-0-	
							3 9						
08		3162 X	35	-0-	-3127	-0-	2 1	30 2	N	3	3 1	-0-	
							3 9						
09		3150 X	38	-0-	-3112	-0-	2 1	30 2	N	5	5 1	-0-	
							6 9						
10		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-		-0-	
11		360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3107		RRCID -> 234903		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7252		PERF. 4510 - 6992			
06		4410 X	3609	-0-	-801	-0-	3607 2	2 9	Y	2		4	
07		4557 X	2287	-0-	-2270	-0-	2287 2		Y	-0-	4 1	-0-	
08		3038 X	1391	-0-	-1647	-0-	1391 2		Y	-0-		-0-	
09		3420 X	1959	-0-	-1461	-0-	1959 2		Y	-0-		-0-	
10		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	1	1 1	-0-	
11		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2612		RRCID -> 235272		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 5560		PERF. 3718 - 5345			
06		750 N	720	-0-	-30	-0-	72 1	648 2	N	-0-	1 1	45	
07		744 N	729	-0-	-15	-0-	53 1	676 2	N	-0-		45	
08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	51 1	674 2	N	-0-		45	
09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	54 1	652 2	N	-0-		45	
10		744 N	136	-0-	-608	-0-	51 1	85 2	N	-0-		45	
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		45	

WEST RANCH		WELL #: 3113		RRCID -> 235277		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7697		PERF. 7000 - 7564			
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	118 1	1057 2	N	1	1 1	-0-	
							1 9						
07		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	87 1	1103 2	N	1	1 1	-0-	
							1 9						
08		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	83 1	1109 2	N	1	1 1	-0-	
							1 9						
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	88 1	1056 2	N	1	1 1	-0-	
							1 9						
10		1178 N	218	-0-	-960	-0-	82 1	136 2	N	-0-		-0-	
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6043		RRCID -> 235788		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 6092 - 9448			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//	508409								
WEST STATE			WELL #:	301	RRCID ->	235791	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8308 - 8110
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	22200 X	13785	-0-	-8415	-0-	13773	2	12 9	Y	11		23
07	24113 X	24113	-0-	-0-	-0-	24113	2		Y	-0-	23 1	-0-
08	22154 X	22154	-0-	-0-	-0-	22154	2		Y	-0-		-0-
09	22321 X	22321	-0-	-0-	-0-	22321	2		Y	-0-		-0-
10	24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-				Y	7	7 1	-0-
11	23340 X	NO RPT	-0-	-23340	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH			WELL #:	3215	RRCID ->	235808	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	5276 - 7236
06	4350 X	3656	-0-	-694	-0-	366	1	3288 2	N	2	2 1	-0-
07	4495 X	3929	-0-	-566	-0-	287	1	3640 2	N	2	2 1	-0-
08	4030 X	3912	-0-	-118	-0-	274	1	3636 2	N	2	2 1	-0-
09	3990 X	3888	-0-	-102	-0-	298	1	3588 2	N	2	2 1	-0-
10	4123 X	729	-0-	-3394	-0-	275	1	454 2	N	-0-		-0-
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH			WELL #:	3114	RRCID ->	235810	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	6342 - 6672
06	2340 N	2287	-0-	-53	-0-	229	1	2057 2	N	1	1 1	-0-
07	2325 N	2245	-0-	-80	-0-	164	1	2080 2	N	1	1 1	-0-
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	157	1	2093 2	N	1	1 1	-0-
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	168	1	2028 2	N	1	1 1	-0-
10	2232 N	408	-0-	-1824	-0-	154	1	254 2	N	-0-		-0-
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-				N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW			WELL #:	4045	RRCID ->	235858	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	9126	PERF.	6228 - 8850
06	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	107	1	956 2	N	1	2 1	-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	80	1	1021 2	N	1	1 1	-0-
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	80	1	1058 2	N	1	1 1	-0-
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	78	1	935 2	N	1	1 1	-0-
10	1116 N	207	-0-	-909	-0-	78	1	129 2	N	-0-		-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLISON			WELL #:	3021	RRCID ->	236075	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4586 - 8352
06	1530 N	1377	-0-	-153	-0-	138	1	1238 2	N	1	2 1	-0-
07	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	104	1	1325 2	N	1	1 1	-0-
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	137	1	1818 2	N	1	1 1	-0-
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	153	1	1845 2	N	1	1 1	-0-
10	1395 N	392	-0-	-1003	-0-	148	1	244 2	N	-0-		-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	2	1	1984	2	Y	-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	1	1	826	2	Y	-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				NO RPT	Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1205		RRCID -> 236118		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920			
06	990 N	506	-0-	-484	-0-	51	1	455	2	N	-0-
07	682 N	530	-0-	-152	-0-	39	1	491	2	N	-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	2	N	-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	494	2	N	-0-
10	527 N	68	-0-	-459	-0-	1	9				-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	26	1	42	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 706		RRCID -> 236153		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178			
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				NO RPT	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3311		RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860			
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	2	N	-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	N	-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	2	N	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	31	1	50	2	N	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				NO RPT	N	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8031		RRCID -> 236238		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930			
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	196	1	1761	2	N	-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	150	1	1909	2	N	-0-
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	148	1	1967	2	N	-0-
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	159	1	1914	2	N	-0-
10	1302 N	384	-0-	-918	-0-	1	9				-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	145	1	239	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4044		RRCID -> 236241		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830			
06	780 N	721	-0-	-59	-0-	72	1	649	2	N	-0-
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	56	1	709	2	N	-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	54	1	715	2	N	-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	55	1	663	2	N	-0-
10	775 N	119	-0-	-656	-0-	45	1	74	2	N	-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				NO RPT	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 204		RRCID -> 236243		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	261 1	2340 2	N	1	1 1		-0-
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	170 1	2162 2	N	1	1 1		-0-
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	136 1	1803 2	N	1	1 1		-0-
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	131 1	1581 2	N	1	1 1		-0-
10	2139 N	355	-0-	-1784	-0-	134 1	221 2	N	-0-			-0-
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 3012		RRCID -> 236244		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684			
06	7320 X	6575	-0-	-745	-0-	6574 2	1 9	Y	1			3
07	7564 X	6533	-0-	-1031	-0-	6533 2		Y	-0-	3 1		-0-
08	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920 2		Y	-0-			-0-
09	4860 X	2665	-0-	-2195	-0-	2665 2		Y	-0-			-0-
10	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			Y	1	1 1		-0-
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE "B"		WELL #: 9011		RRCID -> 236245		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834			
06	840 N	468	-0-	-372	-0-	47 1	421 2	N	-0-	1 1		-0-
07	868 N	570	-0-	-298	-0-	42 1	528 2	N	-0-			-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	60 1	801 2	N	-0-			-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	64 1	774 2	N	-0-			-0-
10	558 N	146	-0-	-412	-0-	55 1	91 2	N	-0-			-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3505		RRCID -> 237081		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584			
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3217		RRCID -> 237082		COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296			
06	810 N	806	-0-	-4	-0-	81 1	725 2	N	-0-			-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	58 1	742 2	N	-0-			-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	57 1	752 2	N	-0-			-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	61 1	734 2	N	-0-			-0-
10	806 N	138	-0-	-668	-0-	52 1	86 2	N	-0-			-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON 4		WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388			
06	4410 X	2188	-0-	-2222	-0-	2187 2	1 9	Y	1			3
07	4557 X	642	-0-	-3915	-0-	642 2		Y	-0-	3 1		-0-
08	2108 X	208	-0-	-1900	-0-	208 2		Y	-0-			-0-
09	2040 X	929	-0-	-1111	-0-	929 2		Y	-0-			-0-
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	1	1 1		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 3115		RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3030 X	2488	-0-	-542	-0-	249 1	2238 2	N	1	1 1		-0-
07		2945 X	2579	-0-	-366	-0-	188 1	2390 2	N	1	1 1		-0-
08		2635 X	2592	-0-	-43	-0-	181 1	2410 2	N	1	1 1		-0-
09		2490 X	2484	-0-	-6	-0-	190 1	2292 2	N	2	2 1		-0-
10		2573 N	474	-0-	-2099	-0-	179 1	295 2	N	-0-			-0-
11		2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 502		RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860					
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-			-0-
07		93 N	22	-0-	-71	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2307		RRCID -> 237196		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064					
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	6 1	56 2	N	-0-			-0-
07		93 N	26	-0-	-67	-0-	2 1	24 2	N	-0-			-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 2	N	-0-			-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	106 2	N	-0-			-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	8 1	14 2	N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 2009		RRCID -> 237199		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050					
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	90 2	N	1	1 1		-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	N	1	1 1		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N	1	1 1		-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	1	1 1		-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	6 1	10 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7044		RRCID -> 237763		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454					
06		960 N	785	-0-	-175	-0-	79 1	706 2	N	-0-	1 1		108
07		805 N	805	-0-	-0-	-0-	59 1	746 2	N	-0-			108
08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	53 1	706 2	N	-0-			108
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	50 1	605 2	N	-0-			108
10		806 N	129	-0-	-677	-0-	49 1	80 2	N	-0-			108
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			108

LONGFELLOW		WELL #: 203		RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360					
06		480 N	457	-0-	-23	-0-	46 1	411 2	N	-0-			-0-
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	34 1	435 2	N	-0-			-0-
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	34 1	458 2	N	-0-			-0-
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	38 1	452 2	N	-0-			-0-
10		465 N	93	-0-	-372	-0-	35 1	58 2	N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 4704		RRCID -> 237765		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	Y	-0-			1
07	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	1218	2	Y	-0-	1 1		-0-
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834				
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	77	1	692	2	N	-0-	-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	57	1	726	2	N	-0-	-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	54	1	723	2	N	-0-	-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	57	1	684	2	N	-0-	-0-
10	775 N	127	-0-	-648	-0-	48	1	79	2	N	-0-	-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2610		RRCID -> 237776		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416				
06	300 N	146	-0-	-154	-0-	15	1	131	2	N	-0-	12
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	18	1	234	2	N	-0-	12
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N	-0-	12
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	N	-0-	12
10	155 N	47	-0-	-108	-0-	18	1	29	2	N	-0-	12
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	12

WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237785		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056				
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	50	1	445	2	N	-0-	-0-
07	589 N	571	-0-	-18	-0-	42	1	529	2	N	-0-	-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	43	1	572	2	N	-0-	-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	-0-	-0-
10	558 N	99	-0-	-459	-0-	37	1	62	2	N	-0-	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 237838		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685				
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	70	1	624	2	N	-0-	-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	66	1	833	2	N	-0-	-0-
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	63	1	833	2	N	-0-	-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	72	1	866	2	N	-0-	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	71	1	118	2	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 206		RRCID -> 237858		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560				
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-	-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-	-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-	-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	N	-0-	-0-
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	7	1	11	2	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	154	1	1383	2	N	1	1	-0-				
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	118	1	1499	2	N	1	1	-0-				
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	N	1	1	-0-				
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	150	1	1807	2	N	1	1	-0-				
10	1612 N	348	-0-	-1264	-0-	131	1	217	2	N	-0-		-0-				
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		-0-				
WEST RANCH										WELL #: 3219		RRCID -> 237925		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042	
06	660 N	637	-0-	-23	-0-	64	1	572	2	N	1	1	-0-				
07	651 N	639	-0-	-12	-0-	47	1	591	2	N	1	1	-0-				
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	591	2	N	1	1	-0-				
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	46	1	559	2	N	1	1	-0-				
10	651 N	116	-0-	-535	-0-	44	1	72	2	N	-0-		-0-				
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT		-0-				
LONGFELLOW										WELL #: 4040		RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950	
06	810 N	755	-0-	-55	-0-	76	1	679	2	N	-0-	1	1	44			
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	722	2	N	-0-	1	1	43			
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	N	-0-			43			
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	57	1	684	2	N	-0-			43			
10	775 N	135	-0-	-640	-0-	51	1	84	2	N	-0-			43			
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			43			
WEST RANCH										WELL #: 6065		RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168	
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-			
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
ALLISON										WELL #: 2005		RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986	
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-			
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-			-0-			
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-			-0-			
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-			-0-			
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	2	N	-0-			-0-			
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	156 1	1397 2	N	1 3 1	8
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	116 1	1467 2	N	1 1 1	8
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	108 1	1441 2	N	1 1 1	8
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	111 1	1330 2	N	1 1 1	8
10	1581 N	26	-0-	-1555	-0-	10 1	16 2	N	-0-	8
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT	8

WEST RANCH		WELL #: 7027		RRCID -> 237930		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

WEST RANCH		WELL #: 3220		RRCID -> 237941		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134		
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	63 1	569 2	N	-0-	-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	47 1	591 2	N	-0-	-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	44 1	589 2	N	-0-	-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	45 1	544 2	N	-0-	-0-
10	651 N	111	-0-	-540	-0-	42 1	69 2	N	-0-	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7029		RRCID -> 237942		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318		
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	101 2	N	31 1 1	123
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	34 9	122 2	N	24	147
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	26 9	116 2	N	26	173
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	82 2	N	24	197
10	155 N	44	-0-	-111	-0-	29 9	9 2	N	27 159 1	65
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	7 1		N	NO RPT	65

WEST RANCH		WELL #: 3313		RRCID -> 237959		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172		
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14 1	128 2	N	-0-	-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	10 1	133 2	N	-0-	-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10 1	133 2	N	-0-	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11 1	131 2	N	-0-	-0-
10	155 N	27	-0-	-128	-0-	10 1	17 2	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2006		RRCID -> 237982		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872		
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	40 1	357 2	N	-0-	-0-
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	28 1	355 2	N	-0-	-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28 1	370 2	N	-0-	-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31 1	371 2	N	-0-	-0-
10	372 N	64	-0-	-308	-0-	24 1	40 2	N	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 708		RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	146	1	N	1	2	-0-
						1	9				
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	111	1	N	1	1	-0-
						1	9				
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	108	1	N	1	1	-0-
						1	9				
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	113	1	N	1	1	-0-
						1	9				
10	1333 N	169	-0-	-1164	-0-	64	1	N	-0-		-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090			
06	4290 X	3086	-0-	-1204	-0-	3086	2	Y	-0-		2
07	4433 X	1336	-0-	-3097	-0-	1336	2	Y	-0-	2	-0-
08	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	Y	-0-		-0-
09	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	Y	-0-		-0-
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	1	1	-0-
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010			
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	210	1	N	1	3	15
						1	9				
07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	164	1	N	1	1	15
						1	9				
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	151	1	N	1	1	15
						1	9				
09	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	205	1	N	1	1	15
						1	9				
10	2232 N	604	-0-	-1628	-0-	228	1	N	-0-		15
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT		15

LONGFELLOW 600		WELL #: 4051		RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102			
06	5190 X	4939	-0-	-251	-0-	495	1	N	3	9	-0-
						3	9				
07	5363 X	4930	-0-	-433	-0-	360	1	N	3	3	-0-
						3	9				
08	5177 X	5003	-0-	-174	-0-	350	1	N	3	3	-0-
						3	9				
09	5190 X	4806	-0-	-384	-0-	368	1	N	3	3	-0-
						3	9				
10	5363 X	925	-0-	-4438	-0-	349	1	N	-0-		-0-
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500			
06	690 N	603	-0-	-87	-0-	603	2	Y	-0-		52
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	Y	-0-		52
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	Y	-0-		52
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	Y	-0-		52
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		52
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		52

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	582 2	1 9	N	1 1	1
07	651 N	335	-0-	-316	-0-	335 2		N	1 1	-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N		-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347		
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	65 1	587 2	N	1 1	-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	42 1	532 2	N		-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	35 1	466 2	N		-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	40 1	481 2	N		-0-
10	465 N	140	-0-	-325	-0-	53 1	87 2	N		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350		
06	900 N	638	-0-	-262	-0-	64 1	574 2	N	1 1	-0-
07	806 N	791	-0-	-15	-0-	58 1	733 2	N		-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	55 1	727 2	N		-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	61 1	731 2	N	1 1	-0-
10	806 N	130	-0-	-676	-0-	1 9		N		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	49 1	81 2	N	NO RPT	-0-

ALLISON 4		WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590		
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414 2	1 9	Y	1 1	1
07	527 N	299	-0-	-228	-0-	299 2		Y	1 1	-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y		-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170		
06	3450 X	3097	-0-	-353	-0-	3096 2	1 9	Y	1	3
07	3565 X	1291	-0-	-2274	-0-	1291 2		Y	3 1	-0-
08	3162 X	1495	-0-	-1667	-0-	1495 2		Y		-0-
09	3450 X	2352	-0-	-1098	-0-	2352 2		Y		-0-
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	1 1	-0-
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860		
06	2520 X	2011	-0-	-509	-0-	2010 2	1 9	Y	1	2
07	2604 X	1119	-0-	-1485	-0-	1119 2		Y	2 1	-0-
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		Y		-0-
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		Y		-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	1 1	-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3690 X	3470	-0-	-220	-0-	348	1	3120	2	N 2	7 1 -0-
07	3813 X	3552	-0-	-261	-0-	259	1	3291	2	N 2	2 1 -0-
08	3813 X	3578	-0-	-235	-0-	250	1	3326	2	N 2	2 1 -0-
09	3690 X	3499	-0-	-191	-0-	268	1	3229	2	N 2	2 1 -0-
10	3813 X	628	-0-	-3185	-0-	237	1	391	2	N -0-	-0-
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3320		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093			
06	780 N	334	-0-	-446	-0-	33	1	300	2	N 1	3 1 -0-
07	744 N	566	-0-	-178	-0-	41	1	524	2	N 1	1 1 -0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	47	1	619	2	N 1	1 1 -0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	49	1	593	2	N 1	1 1 -0-
10	558 N	32	-0-	-526	-0-	12	1	20	2	N -0-	-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 703		RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	1 1 -0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 2416		RRCID -> 239061		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290			
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y -0-	1
07	1364 N	450	-0-	-914	-0-	450	2			Y -0-	1 1 -0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y -0-	-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y -0-	-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y -0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6068		RRCID -> 239066		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950			
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1 9	Y	1	1 1 1
07	930 N	849	-0-	-81	-0-	849	2		Y	-0-	1 1 -0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		Y	-0-	-0-
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		Y	-0-	-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-	-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6067		RRCID -> 239068		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070			
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	27	1	241	2	N -0-	1 1 -0-
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	20	1	259	2	N -0-	-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N -0-	-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N -0-	-0-
10	279 N	45	-0-	-234	-0-	17	1	28	2	N -0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
ALLISON		WELL #: 4802		RRCID -> 239069		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 5136 - 7010					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4050 X	3987	-0-	-63	-0-	-0-	3986	2	1	9	Y	1			3
07	4185 X	1584	-0-	-2601	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-	3	1	-0-
08	3720 X	1901	-0-	-1819	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-			-0-
09	3600 X	3322	-0-	-278	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-			-0-
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8034		RRCID -> 239089		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7230 - 7712					
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	-0-	35	1	311	2	N	-0-	1	1	3
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	-0-	25	1	320	2	N	-0-			3
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	N	-0-			3
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	314	2	N	-0-			3
10	341 N	67	-0-	-274	-0-	-0-	25	1	42	2	N	-0-			3
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					N	NO RPT			3

WEST RANCH		WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 5236 - 6378					
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-			45
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-			45
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-			45
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-			45
10	155 N	32	-0-	-123	-0-	-0-	12	1	20	2	N	-0-			45
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					N	NO RPT			45

WEST RANCH		WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 7577 - 9700					
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-			-0-
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-			-0-
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5226 - 5868					
06	2019 N	717	-0-	-1302	-0-	-0-	716	2	1	9	Y	1	1	1	2
07	2046 N	711	-0-	-1335	-0-	-0-	711	2			Y	-0-	2	1	-0-
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-			-0-
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-			-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALLISON 4		WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 5288 - 5522					
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-	1	1	1
07	1426 N	437	-0-	-989	-0-	-0-	437	2			Y	-0-	1	1	-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-			-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549		PERF. 6510 - 9350					
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-			1
07	1364 N	969	-0-	-395	-0-	-0-	969	2			Y	-0-	1	1	-0-
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-			-0-
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-			-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID ->	239290	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	2140 - 2635		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID ->	239291	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	2344 - 3414	
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-	-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-	-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	5	1	8	2	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID ->	239293	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	2630 - 4714	
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	2	N	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-	-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-	-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	2	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID ->	239302	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	2796 - 4058	
06	930 N	724	-0-	-206	-0-	73	1	651	2	N	-0-	38
07	806 N	737	-0-	-69	-0-	54	1	683	2	N	-0-	38
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	689	2	N	-0-	38
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	58	1	702	2	N	-0-	38
10	744 N	136	-0-	-608	-0-	51	1	85	2	N	-0-	38
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT	38

WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID ->	239305	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3280 - 4000	
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	7	1	60	2	N	-0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-	-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-	-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	2	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2120		RRCID ->	239307	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4660 - 4916	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5054		RRCID ->	239308	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3580 - 4002	
06	510 N	470	-0-	-40	-0-	47	1	423	2	N	-0-	-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	464	2	N	-0-	-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	460	2	N	-0-	-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	2	N	-0-	-0-
10	496 N	88	-0-	-408	-0-	33	1	55	2	N	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		774 N	774	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					1
07		775 N	125	-0-	-650	125	2			Y	-0-	1	1			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09		244 N	244	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124					Y	-0-					-0-
11		10 N	NO RPT	-0-	-10					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954								
06		540 N	505	-0-	-35	51	1	454	2	N	-0-	1	1			10
07		527 N	524	-0-	-3	38	1	486	2	N	-0-					10
08		529 N	529	-0-	-0-	37	1	492	2	N	-0-					10
09		503 N	503	-0-	-0-	39	1	464	2	N	-0-					10
10		527 N	96	-0-	-431	36	1	60	2	N	-0-					10
11		510 N	NO RPT	-0-	-510					N	NO RPT					10

WEST RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590								
06		924 N	924	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1	1	1			1
07		899 N	298	-0-	-601	298	2			Y	-0-	1	1			-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310					Y	-0-					-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190								
06		1050 N	681	-0-	-369	68	1	612	2	N	1	2	1			-0-
07		1023 N	844	-0-	-179	62	1	781	2	N	1	1	1			-0-
08		1075 N	1075	-0-	-0-	75	1	1000	2	N	-0-					-0-
09		969 N	969	-0-	-0-	74	1	894	2	N	1	1	1			-0-
10		837 N	190	-0-	-647	72	1	118	2	N	-0-					-0-
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176								
06		510 N	468	-0-	-42	47	1	421	2	N	-0-					-0-
07		517 N	517	-0-	-0-	38	1	479	2	N	-0-					-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	25	1	303	2	N	-0-					-0-
10		527 N	135	-0-	-392	51	1	84	2	N	-0-					-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409									
WEST RANCH		WELL #:	6053	RRCID ->	239336	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	4178 - 6002	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	79 1	1346 2	Y	-0-		47
07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	30 1	1018 2	Y	-0-		47
08		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	53 1	1371 2	Y	-0-		47
09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	21 1	829 2	Y	-0-		47
10		868 N	35	-0-	-833	-0-	13 1	22 2	Y	-0-		47
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		47

LONGFELLOW		WELL #:	4048	RRCID ->	239340	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4120 - 5586	
06		3990 X	3940	-0-	-50	-0-	3939 2	1 9	Y	1		3
07		4123 X	1542	-0-	-2581	-0-	1542 2		Y	-0-	3 1	-0-
08		3720 X	1777	-0-	-1943	-0-	1777 2		Y	-0-		-0-
09		3600 X	3137	-0-	-463	-0-	3137 2		Y	-0-		-0-
10		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	1	1 1	-0-
11		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:	2317	RRCID ->	239342	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	4827	PERF.	3200 - 4541	
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	13 1	117 2	N	-0-		97
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	110 2	N	-0-		97
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	129 2	N	-0-		97
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	19 1	233 2	N	-0-		97
10		124 N	48	-0-	-76	-0-	18 1	30 2	N	-0-		97
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		97

WEST RANCH		WELL #:	2221	RRCID ->	239346	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	3206 - 4726	
06		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1937 2	1 9	Y	1		35
07		2015 N	1837	-0-	-178	-0-	1837 2		Y	-0-	2 1	33
08		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1919 2	48 9	Y	44		77
09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1736 2	3 9	Y	3		80
10		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	8		88
11		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT		88

WEST RANCH		WELL #:	7039	RRCID ->	239348	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3510 - 4752	
06		600 N	533	-0-	-67	-0-	53 1	480 2	N	-0-		80
07		558 N	537	-0-	-21	-0-	39 1	498 2	N	-0-		80
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	38 1	504 2	N	-0-		80
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	39 1	475 2	N	-0-		80
10		527 N	95	-0-	-432	-0-	36 1	59 2	N	-0-		80
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		80

WEST RANCH		WELL #:	2316	RRCID ->	239349	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3302 - 4204	
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	-0-	1 1	-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	N	-0-		-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 2	N	-0-		-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	N	-0-		-0-
10		62 N	8	-0-	-54	-0-	3 1	5 2	N	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 N	932	-0-	-58	-0-	93 1	838 2	Y	1 1	28
07	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1 9	941 2	Y	1 1	28
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	74 1	1022 2	Y	1 1	28
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	1 9	901 2	Y	1 1	28
10	1023 N	167	-0-	-856	-0-	77 1	104 2	Y	-0-	28
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	1 9		Y	NO RPT	28

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194		
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-	-0-
07	434 N	386	-0-	-48	-0-	386 2		N	-0-	-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992		
06	1470 N	825	-0-	-645	-0-	83 1	741 2	N	1 1	-0-
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	1 9	2151 2	N	1 1	-0-
08	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	169 1	2627 2	N	1 1	-0-
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	1 9	2153 2	N	1 1	-0-
10	2325 N	419	-0-	-1906	-0-	179 1	261 2	N	-0-	-0-
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170		
06	630 N	308	-0-	-322	-0-	31 1	276 2	N	1 1	-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	1 9	536 2	N	-0-	-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	42 1	834 2	N	-0-	-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	63 1	474 2	N	-0-	-0-
10	558 N	132	-0-	-426	-0-	39 1	82 2	N	-0-	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	50 1		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106		
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12 1	111 2	N	-0-	-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 2	N	-0-	-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 2	N	-0-	-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	107 2	N	-0-	-0-
10	124 N	22	-0-	-102	-0-	8 1	14 2	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064			
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	7	1	12	2	N	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT

WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578			
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	36	1	327	2	N	-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	N	-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	N	-0-
10	248 N	69	-0-	-179	-0-	26	1	43	2	N	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100			
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	421	2	N	-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	N	-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	440	2	N	-0-
10	465 N	74	-0-	-391	-0-	28	1	46	2	N	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764			
06	1440 N	1270	-0-	-170	-0-	127	1	1142	2	N	1
											1
07	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	98	1	1243	2	N	1
											1
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	88	1	1169	2	N	1
											1
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	98	1	1185	2	N	1
											1
10	1333 N	242	-0-	-1091	-0-	91	1	151	2	N	-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW STATE "F"		WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293			
06	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2708N		RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720			
06	180 N	66	-0-	-114	-0-	7 1	59 2	N	-0-	1 1	-0-
07	124 N	32	-0-	-92	-0-	2 1	30 2	N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	2 1	4 2	N	-0-		-0-
11	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628			
06	900 N	880	-0-	-20	-0-	88 1	792 2	N	-0-		55
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	66 1	843 2	N	-0-		55
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	64 1	849 2	N	-0-		55
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	68 1	813 2	N	-0-	43 1	12
10	899 N	167	-0-	-732	-0-	63 1	104 2	N	-0-		12
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		12

WEST RANCH		WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236			
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	31 1	280 2	N	-0-		-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24 1	300 2	N	-0-		-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	23 1	309 2	N	-0-		-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24 1	295 2	N	-0-		-0-
10	310 N	59	-0-	-251	-0-	22 1	37 2	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406			
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-		-0-
07	434 N	373	-0-	-61	-0-	373 2		Y	-0-		-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-		-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-		-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055			
06	2460 X	426	-0-	-2034	-0-	39 1	354 2	N	30		38
						33 9					
07	1519 X	475	-0-	-1044	-0-	35 1	440 2	N	-0-		38
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	56 1	746 2	N	-0-		38
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	49 1	588 2	N	-0-		38
10	465 N	116	-0-	-349	-0-	43 1	71 2	N	2		40
						2 9					
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		40

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3780 X	3443	-0-	-337	-0-	3443	2	Y	-0-			1	
07	3751 X	2974	-0-	-777	-0-	2974	2	Y	-0-	1 1		-0-	
08	3379 X	3164	-0-	-215	-0-	3164	2	Y	-0-			-0-	
09	3270 X	3034	-0-	-236	-0-	3034	2	Y	-0-			-0-	
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	-0-			-0-	
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 7037		RRCID -> 240077		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576					
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	69	1	623	2	N	-0-	25	
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	53	1	673	2	N	-0-	25	
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	51	1	678	2	N	-0-	25	
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	54	1	646	2	N	-0-	25	
10	558 N	135	-0-	-423	-0-	51	1	84	2	N	-0-	25	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			25	

ALLISON 4		WELL #: 202		RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399					
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	Y	-0-	1 1		1	
07	1209 N	453	-0-	-756	-0-	453	2	Y	-0-	1 1		-0-	
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-			-0-	
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	Y	-0-			-0-	
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446					
06	480 N	270	-0-	-210	-0-	27	1	243	2	N	-0-	-0-	
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	40	1	513	2	N	-0-	-0-	
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	463	2	N	-0-	-0-	
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	2	N	-0-	-0-	
10	527 N	88	-0-	-439	-0-	33	1	55	2	N	-0-	-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2807N		RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206					
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	75	1	675	2	N	-0-	-0-	
07	744 N	630	-0-	-114	-0-	46	1	584	2	N	-0-	-0-	
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	N	-0-	-0-	
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	46	1	553	2	N	-0-	-0-	
10	620 N	150	-0-	-470	-0-	57	1	93	2	N	-0-	-0-	
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925					
06	3540 X	3298	-0-	-242	-0-	330	1	2966	2	N	2	2 1	-0-
07	3658 X	2394	-0-	-1264	-0-	175	1	2217	2	N	2	2 1	-0-
08	3658 X	3594	-0-	-64	-0-	251	1	3341	2	N	2	2 1	-0-
09	3600 X	3437	-0-	-163	-0-	263	1	3172	2	N	2	2 1	-0-
10	3720 X	660	-0-	-3060	-0-	249	1	411	2	N	-0-	-0-	
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT			-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3116		RRCID ->	240106	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 5524 - 6780	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-	-0-	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-	-0-	
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-	-0-	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-	-0-	
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	2	N	-0-	-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID ->		240176		COMPL. DATE		06/26/2009		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784	
06	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	132	1	1186	2	N	1	1 1	-0-
07	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	97	1	1238	2	N	1	1 1	-0-
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	94	1	1253	2	N	1	1 1	-0-
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	100	1	1200	2	N	1	1 1	-0-
10	1333 N	238	-0-	-1095	-0-	90	1	148	2	N	-0-	-0-	
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID ->		240178		COMPL. DATE		05/15/2008		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830	
06	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	103	1	920	2	N	1	1 1	27
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	78	1	987	2	N	1	1 1	27
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	73	1	974	2	N	1	1 1	27
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	76	1	917	2	N	1	1 1	27
10	1054 N	177	-0-	-877	-0-	67	1	110	2	N	-0-	27	
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT	27	

LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID ->		240432		COMPL. DATE		03/21/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848	
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	67	1	605	2	N	-0-	-0-	
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	60	1	767	2	N	-0-	-0-	
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	61	1	814	2	N	-0-	-0-	
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	58	1	697	2	N	-0-	-0-	
10	713 N	21	-0-	-692	-0-	8	1	13	2	N	-0-	-0-	
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID ->		240476		COMPL. DATE		06/29/2008		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340	
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2307	2	1	9	Y	1	2	
07	2480 N	1111	-0-	-1369	-0-	1111	2			Y	-0-	-0-	
08	2480 X	1261	-0-	-1219	-0-	1261	2			Y	-0-	-0-	
09	2490 X	1776	-0-	-714	-0-	1776	2			Y	-0-	-0-	
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1 1	
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT	-0-	

WEST STATE		WELL #: 404		RRCID ->		240481		COMPL. DATE		03/19/2008		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055	
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-	-0-	
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2			Y	-0-	-0-	
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-	-0-	
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-	-0-	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-		-0-
07	434 N	329	-0-	-105	-0-	329	2	Y	-0-		-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	-0-		-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215			
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
10	248 N	5	-0-	-243	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482			
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	Y	1	2	1
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	Y	-0-	1	1
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	Y	-0-		-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	Y	-0-		-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934			
06	14820 X	5425	-0-	-9395	-0-	543	1	N	4	5	1
07	15314 X	5142	-0-	-10172	-0-	375	1	N	4	4	1
08	9393 X	4826	-0-	-4567	-0-	337	1	N	4	4	1
09	8070 X	4526	-0-	-3544	-0-	347	1	N	5	5	1
10	7068 X	824	-0-	-6244	-0-	311	1	N	-0-		-0-
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824			
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	Y	-0-		6
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	Y	-0-	1	1
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	Y	-0-		5
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	Y	-0-		5
10	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-		5
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT		5

WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1034 2	1 9	Y	1	1 1	1
07		1023 N	906	-0-	-117	-0-	906 2		Y	-0-	1 1	-0-
08		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		Y	-0-		-0-
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		Y	-0-		-0-
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		-0-
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474				
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	627 2	1 9	Y	1		1
07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		Y	-0-	1 1	-0-
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-		-0-
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-		-0-
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475				
06		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		Y	-0-	1 1	1
07		1364 N	322	-0-	-1042	-0-	322 2		Y	-0-	1 1	-0-
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-		-0-
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		Y	-0-		-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122				
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	13 1	113 2	N	-0-		-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	N	-0-		-0-
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2	N	-0-		-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	9 1	105 2	N	-0-		-0-
10		124 N	23	-0-	-101	-0-	9 1	14 2	N	-0-		-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964				
06		1140 N	1110	-0-	-30	-0-	111 1	998 2	N	1	1 1	-0-
07		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	81 1	1026 2	N	1	1 1	-0-
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	79 1	1045 2	N	1	1 1	-0-
09		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	83 1	996 2	N	1	1 1	-0-
10		1116 N	207	-0-	-909	-0-	78 1	129 2	N	-0-		-0-
11		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136				
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	27 1	243 2	N	-0-		-0-
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	21 1	265 2	N	-0-		-0-
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	19 1	246 2	N	-0-		-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	21 1	256 2	N	-0-		-0-
10		279 N	52	-0-	-227	-0-	20 1	32 2	N	-0-		-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216						
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	22	1	202	2	N	-0-	1	1			-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	18	1	225	2	N	-0-					-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	N	-0-					-0-
10	248 N	38	-0-	-210	-0-	14	1	24	2	N	-0-					-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494						
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	157	1	1412	2	N	1	1	1			-0-
07	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	106	1	1350	2	N	1	1	1			-0-
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	102	1	1350	2	N	1	1	1			-0-
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	120	1	1443	2	N	1	1	1			-0-
10	1457 N	286	-0-	-1171	-0-	108	1	178	2	N	-0-					-0-
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936						
06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	367	1	3298	2	N	2	2	1			-0-
07	3720 X	3656	-0-	-64	-0-	267	1	3387	2	N	2	2	1			-0-
08	3720 X	3626	-0-	-94	-0-	254	1	3370	2	N	2	2	1			-0-
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	265	1	3191	2	N	2	2	1			-0-
10	3782 X	610	-0-	-3172	-0-	230	1	380	2	N	-0-					-0-
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950						
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-	1	1			1
07	961 N	725	-0-	-236	-0-	725	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	145	1	1303	2	N	-0-
07	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	98	1	1241	2	N	-0-
08	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	89	1	1178	2	N	-0-
09	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	89	1	1077	2	N	-0-
10	775 N	204	-0-	-571	-0-	77	1	127	2	N	-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186			
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		Y	-0-	1
07	837 N	448	-0-	-389	-0-	448	2		Y	-0-	-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-	-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		Y	-0-	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818			
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	53	1	476	2	N	-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	493	2	N	-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	37	1	494	2	N	-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	39	1	470	2	N	-0-
10	527 N	98	-0-	-429	-0-	37	1	61	2	N	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576			
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	N	-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434			
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-	-0-
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2		Y	-0-	-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-	-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-	-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956			
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	207	1	1862	2	N	1
						1	9				1
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	116	1	1471	2	N	1
						1	9				1
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	101	1	1345	2	N	1
						1	9				1
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	105	1	1264	2	N	1
						1	9				1
10	1581 N	281	-0-	-1300	-0-	106	1	175	2	N	-0-
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	Y	-0-	1 1	-0-
07	961 N	179	-0-	-782	-0-	179 2	Y	-0-		-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	Y	-0-		-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		Y	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634		
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	Y	-0-		-0-
07	620 N	610	-0-	-10	-0-	610 2	Y	-0-		-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	Y	-0-		-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	Y	-0-		-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		Y	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526		
06	1590 N	1528	-0-	-62	-0-	153 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	117 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	98 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	103 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
10	1612 N	246	-0-	-1366	-0-	93 1	N	-0-		-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594		
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-		1
07	961 N	227	-0-	-734	-0-	227 2	N	-0-	1 1	-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714		
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	187 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	142 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	139 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	148 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
10	1953 N	376	-0-	-1577	-0-	142 1	N	-0-		-0-
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	6	-0-	6	6	6	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	261	-0-	261	267	261	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	267			Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	267			Y	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932				
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	59	1	531 2	N	-0-		-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	44	1	554 2	N	-0-		-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	419 2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146				
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	15	1	131 2	N	-0-		-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135 2	N	-0-		-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135 2	N	-0-		-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129 2	N	-0-		-0-
10	155 N	26	-0-	-129	-0-	10	1	16 2	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340				
06	810 N	762	-0-	-48	-0-	76	1	686 2	N	-0-		-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	57	1	718 2	N	-0-		-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	55	1	730 2	N	-0-		-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	58	1	699 2	N	-0-		-0-
10	775 N	131	-0-	-644	-0-	49	1	82 2	N	-0-		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142				
06	3690 X	3649	-0-	-41	-0-	345	1	3302 2	Y	2	2 1	-0-
07	3813 X	3370	-0-	-443	-0-	246	1	3122 2	Y	2	2 1	-0-
08	3999 X	3758	-0-	-241	-0-	263	1	3493 2	Y	2	2 1	-0-
09	3870 X	3736	-0-	-134	-0-	286	1	3448 2	Y	2	2 1	-0-
10	3999 X	684	-0-	-3315	-0-	258	1	426 2	Y	-0-		-0-
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	1	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146								
06	810 N	725	-0-	-85	-0-	73	1	652	2	N	-0-					-0-
07	775 N	723	-0-	-52	-0-	53	1	670	2	N	-0-					-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	53	1	708	2	N	-0-					-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	55	1	663	2	N	-0-					-0-
10	713 N	140	-0-	-573	-0-	53	1	87	2	N	-0-					-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716								
06	930 N	915	-0-	-15	-0-	92	1	822	2	N	1	1	1			-0-
07	930 N	918	-0-	-12	-0-	67	1	850	2	N	1	1	1			-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	63	1	837	2	N	1	1	1			-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	69	1	828	2	N	1	1	1			-0-
10	930 N	173	-0-	-757	-0-	65	1	108	2	N	-0-					-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030								
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908								
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	129	1	1156	2	N	1	1	1			-0-
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	111	1	1408	2	N	1	1	1			-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	579	2	N	1	1	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	1	1	1			-0-
10	1178 N	276	-0-	-902	-0-	104	1	172	2	N	-0-					-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW STATE "D"		WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7338 - 7980	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	57 1	510 2	N	-0-		-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	46 1	587 2	N	-0-		-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21 1	273 2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3696 - 3966	
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	74 1	667 2	N	-0-		-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	57 1	725 2	N	-0-		-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	58 1	771 2	N	-0-		-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	61 1	736 2	N	-0-		-0-
10	775 N	153	-0-	-622	-0-	58 1	95 2	N	-0-		-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5620 - 6644	
06	810 N	745	-0-	-65	-0-	75 1	670 2	N	-0-		-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	55 1	697 2	N	-0-		-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	51 1	679 2	N	-0-		-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	50 1	608 2	N	-0-		-0-
10	744 N	109	-0-	-635	-0-	41 1	68 2	N	-0-		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5690 - 5950	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 5564 - 6244	
06	4080 X	1014	-0-	-3066	-0-	1013 2	1 9	Y	1		2
07	2170 X	936	-0-	-1234	-0-	936 2		Y	-0-	2 1	-0-
08	1271 X	960	-0-	-311	-0-	960 2		Y	-0-		-0-
09	1230 X	1206	-0-	-24	-0-	1206 2		Y	-0-		-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	1	1 1	-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST STATE		WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7992 - 8582	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 6170 - 8060	
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	28 1	248 2	N	-0-		-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17 1	216 2	N	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	N	-0-		-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 2	N	-0-		-0-
10	155 N	25	-0-	-130	-0-			N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 N	829	-0-	-131	-0-	83	1	746	2	N	-0-	-0-	-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	66	1	841	2	N	-0-	-0-	-0-
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	65	1	857	2	N	-0-	-0-	-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	67	1	807	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	162	-0-	-210	-0-	61	1	101	2	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2729	2	1	9	Y	1	2	-0-
07	2666 N	2128	-0-	-538	-0-	2128	2			Y	-0-	2	-0-
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-	1	-0-
09	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-	1	-0-
10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	1	1	-0-
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	N	8	163	-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	N	9	172	-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	1	173	-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	N	2	175	-0-
10	217 N	46	-0-	-171	-0-	16	1	27	2	N	3	178	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	3	9			N	NO RPT		178

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	219	1	1964	2	N	3	1	13
07	2356 N	2198	-0-	-158	-0-	160	1	2034	2	N	4	1	16
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	159	1	2113	2	N	8	1	23
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	143	1	1719	2	N	5	1	27
10	2201 N	420	-0-	-1781	-0-	158	1	260	2	N	2		29
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-	2	9			N	NO RPT		29

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-	-0-	-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-	-0-	-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-	-0-	-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	12	1	21	2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	N	-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	8	1	14	2	N	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552			
06	900 N	331	-0-	-569	-0-	8	1	323	2	Y	-0-
07	992 N	41	-0-	-951	-0-	41	2			Y	-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	16	1	26	2	Y	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022			
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	2	N	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664			
06	600 N	591	-0-	-9	-0-	59	1	532	2	N	-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	45	1	573	2	N	-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	N	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	N	-0-
10	620 N	135	-0-	-485	-0-	51	1	84	2	N	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366			
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	26	1	231	2	N	-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	N	-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	N	-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	N	-0-
10	248 N	47	-0-	-201	-0-	18	1	29	2	N	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114			
06	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	125	1	1121	2	N	1
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	93	1	1176	2	N	13
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	14	9				
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	89	1	1181	2	N	4
10	1271 N	239	-0-	-1032	-0-	4	9				
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	93	1	1115	2	N	11
						12	9				
						88	1	145	2	N	5
						6	9				
										N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON 4		WELL #: 204		RRCID -> 245316		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2	Y	-0-	1 1	1	
07	1209 N	993	-0-	-216	-0-	993 2	Y	-0-	1 1	-0-	
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2	Y	-0-		-0-	
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	Y	-0-		-0-	
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		Y	-0-		-0-	
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		Y	NO RPT		-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4058		RRCID -> 245317		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556			
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 2	N	-0-	-0-	
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-	-0-	
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-	-0-	
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-	
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 2	N	-0-	-0-	
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552			
06	T. A.	349	-0-	349	2623	25 1	225 2	N	90	212 1	148
07	T. A.	130	-0-	130	2753	9 1	111 2	N	9		157
08	2997 N	244	-0-	-2753	-0-	10 9	125 2	N	100		257
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	42 2	N	87	177 1	167
10	124 N	39	-0-	-85	-0-	11 9	2 2	N	33		200
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	3 1		N	NO RPT		200

WEST RANCH		WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448			
06	390 N	310	-0-	-80	-0-	31 1	279 2	N	-0-		-0-
07	372 N	324	-0-	-48	-0-	24 1	300 2	N	-0-		-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	24 1	312 2	N	-0-		-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25 1	301 2	N	-0-		-0-
10	310 N	69	-0-	-241	-0-	26 1	43 2	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074			
06	2490 X	1955	-0-	-535	-0-	1954 2	1 9	Y	1		3
07	3100 X	415	-0-	-2685	-0-	415 2		Y	-0-	3 1	-0-
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-		-0-
09	4500 X	93	-0-	-4407	-0-	93 2		Y	-0-		-0-
10	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	1	1 1	-0-
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2207		RRCID -> 245329	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 2712	- 6430				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	1	-0-	1	7	1	2			Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 5984		- 7614		
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-			1
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-	1	1	-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11033		PERF. 8458		- 9750		
06	1530 N	1495	-0-	-35	-0-	150	1	1344	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
07	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	110	1	1401	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	106	1	1413	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	114	1	1373	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	1519 N	286	-0-	-1233	-0-	108	1	178	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 6152		- 7134		
06	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	126	1	1130	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
07	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	95	1	1204	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	91	1	1207	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	96	1	1152	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	1302 N	241	-0-	-1061	-0-	91	1	150	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3977		- 4385		
06	360 N	129	-0-	-231	-0-	13	1	116	2	N	-0-			-0-
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	25	1	313	2	N	-0-			-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	N	-0-			-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	N	-0-			-0-
10	341 N	61	-0-	-280	-0-	23	1	38	2	N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 4674		- 5408		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST STATE		WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	Y	-0-			1
07	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	1019	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	Y	-0-			-0-
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536				
06	90 N	27	-0-	-63	-0-	3	1	N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
10	124 N	13	-0-	-111	-0-	5	1	N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188				
06	600 N	148	-0-	-452	-0-	15	1	N	1	1	1	-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	21	1	N	1	1	1	-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	N	1	1	1	-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	N	1	1	1	-0-
10	279 N	10	-0-	-269	-0-	4	1	N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932				
06	1230 N	908	-0-	-322	-0-	91	1	N	1	1	1	-0-
07	992 N	937	-0-	-55	-0-	68	1	N	1	1	1	-0-
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	67	1	N	1	1	1	-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	68	1	N	1	1	1	-0-
10	930 N	181	-0-	-749	-0-	68	1	N	-0-			-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984				
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			-0-
10	217 N	16	-0-	-201	-0-	6	1	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114				
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	758	-0-	-22	-0-	76 1	682 2	N	-0-			-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	57 1	726 2	N	-0-			-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	55 1	735 2	N	-0-			-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	58 1	700 2	N	-0-			-0-
10	775 N	138	-0-	-637	-0-	52 1	86 2	N	-0-			-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222				
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	21 1	190 2	N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16 1	202 2	N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15 1	202 2	N	-0-			-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17 1	201 2	N	-0-			-0-
10	217 N	43	-0-	-174	-0-	16 1	27 2	N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542				
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		Y	-0-			-0-
07	744 N	222	-0-	-522	-0-	222 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	90	-0-	90	90	90 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	303	-0-	303	393	303 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	393			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	393			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428				
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11 1	95 2	N	-0-			10
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 2	N	-0-			10
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	N	2			12
						2 9						
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 2	N	-0-			12
10	124 N	19	-0-	-105	-0-	7 1	12 2	N	-0-			12
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			12

WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980				
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	51 1	456 2	N	-0-			-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	38 1	477 2	N	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	37 1	497 2	N	-0-			-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	41 1	488 2	N	-0-			-0-
10	527 N	103	-0-	-424	-0-	39 1	64 2	N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428				
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31 1	274 2	N	-0-			-0-
07	372 N	296	-0-	-76	-0-	22 1	274 2	N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	N	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	27 1	325 2	N	-0-			-0-
10	310 N	64	-0-	-246	-0-	24 1	40 2	N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-		54	1	483	2	Y	-0-			-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-		38	1	487	2	Y	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-		30	1	395	2	Y	-0-			-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-		30	1	363	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	78	-0-	-449	-0-		29	1	49	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-						Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620						
06	960 N	440	-0-	-520	-0-		439	2	1	9	Y	1	1	1	1
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		1051	2			Y	-0-	1	1	-0-
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		1133	2			Y	-0-			-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-		982	2			Y	-0-			-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-						Y	-0-			-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-						Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890						
06	300 N	273	-0-	-27	-0-		27	1	246	2	N	-0-	1	1	-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-		19	1	239	2	N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-		16	1	218	2	N	-0-			-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-		22	1	268	2	N	-0-			-0-
10	248 N	53	-0-	-195	-0-		20	1	33	2	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679						
06	5490 X	5448	-0-	-42	-0-		546	1	4899	2	N	3	3	1	-0-
07	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-		419	1	5320	2	N	3	3	1	-0-
08	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-		409	1	5438	2	N	3	3	1	-0-
09	5820 X	5738	-0-	-82	-0-		440	1	5295	2	N	3	3	1	-0-
10	6014 X	1071	-0-	-4943	-0-		404	1	667	2	N	-0-			-0-
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2249		RRCID -> 247010		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074						
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-		52	1	469	2	N	-0-	3	1	23
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-		51	1	646	2	N	-0-			23
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-		41	1	539	2	N	2			25
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-		37	1	448	2	N	-0-			25
10	682 N	93	-0-	-589	-0-		35	1	58	2	N	-0-			25
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-						N	NO RPT			25

WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655						
06	30 N	23	-0-	-7	-0-		2	1	21	2	N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-		2	1	22	2	N	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-		2	1	22	2	N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-		2	1	21	2	N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-		2	1	3	2	N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	33 1	297 2	N	-0-	-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26 1	336 2	N	-0-	-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26 1	347 2	N	-0-	-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26 1	315 2	N	-0-	-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155		
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	32 1	284 2	N	-0-	1 1
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24 1	302 2	N	-0-	-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	23 1	303 2	N	-0-	-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	24 1	289 2	N	-0-	-0-
10	341 N	61	-0-	-280	-0-	23 1	38 2	N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384		
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
07	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406		
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12 1	110 2	N	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 2	N	-0-	-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	N	-0-	-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	N	-0-	-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4 1	7 2	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774		
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		N	-0-	-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-	-0-
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874		
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745 2	1 9	Y	1	2
07	1488 N	356	-0-	-1132	-0-	356 2		Y	-0-	2 1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	49	-0-	49	-0-	49 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170		
06	450 N	336	-0-	-114	-0-	34 1	302 2	N	-0-	-0-
07	465 N	310	-0-	-155	-0-	23 1	287 2	N	-0-	-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21 1	286 2	N	-0-	-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30 1	362 2	N	-0-	-0-
10	310 N	149	-0-	-161	-0-	56 1	93 2	N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW 600		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	19 1	171 2	N	-0-	-0-	
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14 1	184 2	N	-0-	-0-	
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	183 2	N	-0-	-0-	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1	173 2	N	-0-	-0-	
10	186 N	37	-0-	-149	-0-	14 1	23 2	N	-0-	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588			
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	674 2	1 9	Y	1	1 1	1
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		Y	-0-		-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-		-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2330		RRCID -> 248293		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505			
06	2280 N	2156	-0-	-124	-0-	215 1	1932 2	Y	8	1 1	50
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	165 1	2091 2	Y	8	1 1	57
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	164 1	2179 2	Y	2	1 1	58
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	177 1	2126 2	Y	3	1 1	60
10	2263 N	433	-0-	-1830	-0-	163 1	270 2	Y	-0-		60
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			Y	NO RPT		60

WEST RANCH		WELL #: 2507		RRCID -> 248294		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074			
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	39 1	959 2	Y	-0-	2 1	-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	31 1	688 2	Y	-0-		-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	30 1	652 2	Y	-0-		-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	31 1	747 2	Y	-0-		-0-
10	620 N	41	-0-	-579	-0-	15 1	26 2	Y	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 505		RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139			
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		Y	-0-	1 1	1
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		Y	-0-		-0-
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		Y	-0-		-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7042		RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050			
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1347 2	1 9	Y	1	1 1	13
07	1488 N	1010	-0-	-478	-0-	1010 2		Y	-0-	1 1	12
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		Y	-0-		12
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		Y	-0-		12
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		12
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		12

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 6094		RRCID -> 248360		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					7
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					7
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					7
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					7
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					7
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					7

WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892								
06	2880 X	2677	-0-	-203	-0-	268	1	2408	2	N	1	1	1			-0-
07	2976 X	2741	-0-	-235	-0-	200	1	2539	2	N	2	2	1			-0-
08	2914 X	2815	-0-	-99	-0-	197	1	2617	2	N	1	1	1			-0-
09	2850 X	2534	-0-	-316	-0-	194	1	2338	2	N	2	2	1			-0-
10	2945 X	519	-0-	-2426	-0-	196	1	323	2	N	-0-					-0-
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID -> 248370		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074								
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE 24		WELL #: 2420TT		RRCID -> 248378		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522								
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	Y	1					2
07	1860 N	767	-0-	-1093	-0-	767	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528								
06	780 N	702	-0-	-78	-0-	70	1	632	2	N	-0-					-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	N	-0-					-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	53	1	700	2	N	-0-					-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	56	1	671	2	N	-0-					-0-
10	744 N	133	-0-	-611	-0-	50	1	83	2	N	-0-					-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310								
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2550 2	1 9	Y	1	2
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		Y	-0-	-0-
08	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		Y	-0-	-0-
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		Y	-0-	-0-
10	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	1	-0-
11	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	1 1	-0-
									NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686		
06	780 N	711	-0-	-69	-0-	70 1	632 2	N	8	53
						9 9				
07	713 N	617	-0-	-96	-0-	45 1	568 2	N	4	57
						4 9				
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	41 1	540 2	N	1	58
						1 9				
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	43 1	516 2	N	4	62
						4 9				
10	620 N	120	-0-	-500	-0-	45 1	74 2	N	1	63
						1 9				
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	63

LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630		
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	698 2	1 9	Y	1	1
07	744 N	658	-0-	-86	-0-	658 2		Y	-0-	-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		Y	-0-	-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		Y	-0-	-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810		
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	1 1	638 2	Y	1	1
						1 9				
07	806 N	436	-0-	-370	-0-	1 1	435 2	Y	-0-	-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	1 1	489 2	Y	-0-	-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	1 1	440 2	Y	-0-	-0-
10	434 N	2	-0-	-432	-0-	1 1	1 2	Y	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820		
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1551 2	1 9	Y	1	5
07	1767 N	879	-0-	-888	-0-	879 2		Y	-0-	3
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		Y	-0-	3
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		Y	-0-	3
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-	3
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT	3

WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032		
06	660 N	610	-0-	-50	-0-	609 2	1 9	Y	1	1
07	713 N	66	-0-	-647	-0-	66 2		Y	-0-	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-	-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2406	N	2406	-0-	-0-	2406	2	Y	-0-		-0-
07	2449	N	2130	-0-	-319	2130	2	Y	-0-		-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	2310	2	Y	-0-		-0-
09	2144	N	2144	-0-	-0-	2144	2	Y	-0-		-0-
10	2139	N	-0-	-0-	-2139			Y	-0-		-0-
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004			
06	2165	N	2165	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
07	2263	N	1600	-0-	-663	11	1	Y	-0-		-0-
08	1788	N	1788	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
09	1985	N	1985	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
10	1612	N	27	-0-	-1585	10	1	Y	-0-		-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616			
06	7290	X	6511	-0-	-779	6508	2	Y	3		6
07	7533	X	6300	-0-	-1233	6300	2	Y	-0-	6 1	-0-
08	6939	X	6939	-0-	-0-	6939	2	Y	-0-		-0-
09	6870	X	6413	-0-	-457	6413	2	Y	-0-		-0-
10	7099	X	-0-	-0-	-7099			Y	2	2 1	-0-
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7035		RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334			
06	293	N	293	-0-	-0-	29	1	N	-0-	1 1	18
07	276	N	276	-0-	-0-	20	1	N	-0-		18
08	267	N	267	-0-	-0-	19	1	N	-0-		18
09	261	N	261	-0-	-0-	20	1	N	-0-		18
10	124	N	50	-0-	-74	19	1	N	-0-		18
11	120	N	NO RPT	-0-	-120			N	NO RPT		18

WEST RANCH		WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540			
06	1320	N	1216	-0-	-104	1216	2	N	-0-		11
07	1736	N	1535	-0-	-201	1535	2	N	-0-	1 1	10
08	1781	N	1781	-0-	-0-	1781	2	N	-0-		10
09	1594	N	1594	-0-	-0-	1594	2	N	-0-		10
10	1550	N	-0-	-0-	-1550			N	-0-		10
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650			N	NO RPT		10

WEST RANCH		WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124			
06	360	N	330	-0-	-30	33	1	N	-0-		-0-
07	372	N	360	-0-	-12	26	1	N	-0-		-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	26	1	N	-0-		-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	28	1	N	-0-		-0-
10	372	N	67	-0-	-305	25	1	N	-0-		-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1110 N	861	-0-	-249	-0-	86	1 9	774	2 N	1 1	-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	82	1 9	1040	2 N	1 1	-0-
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	78	1 9	1041	2 N	1 1	-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	83	1 9	997	2 N	1 1	-0-
10	1116 N	199	-0-	-917	-0-	75	1	124	2 N	-0-	-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490			
06	4680 X	3605	-0-	-1075	-0-	361	4 9	3240	2 N	4 1	-0-
07	4836 X	2987	-0-	-1849	-0-	218	4 9	2765	2 N	4 1	-0-
08	4681 X	3267	-0-	-1414	-0-	228	4 9	3035	2 N	4 1	-0-
09	4140 X	3352	-0-	-788	-0-	257	4 9	3091	2 N	4 1	-0-
10	4278 X	573	-0-	-3705	-0-	216	4 9	357	2 N	-0-	-0-
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750			
06	3000 N	3182	-0-	182	1196	3181	2 9	1	N	1	2
07	3860 X	2664	-0-	-1196	-0-	2664	2		N	-0-	-0-
08	3596 X	2882	-0-	-714	-0-	2882	2		N	-0-	-0-
09	3510 X	2774	-0-	-736	-0-	2774	2		N	-0-	-0-
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	1	1
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886			
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	1	70 1
07	682 N	288	-0-	-394	-0-	21	1	267	2 N	-0-	28
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	93	1	1233	2 N	-0-	28
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	83	1	1000	2 N	-0-	28
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	69	1	114	2 N	-0-	28
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT	28

WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715			
06	3030 X	2404	-0-	-626	-0-	2403	2 9	1	N	1	2
07	3131 X	1480	-0-	-1651	-0-	1480	2		N	-0-	-0-
08	2573 X	1346	-0-	-1227	-0-	1346	2		N	-0-	-0-
09	2700 X	1609	-0-	-1091	-0-	1609	2		N	-0-	-0-
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	1	1
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	540 N	429	-0-	-111	-0-	429	2	Y	-0-			-0-	
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	Y	-0-			-0-	
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	Y	-0-			-0-	
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	Y	-0-			-0-	
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066					
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	Y	-0-			1	
07	1085 N	614	-0-	-471	-0-	614	2	Y	-0-	1	1	-0-	
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	Y	-0-			-0-	
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	Y	-0-			-0-	
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-	
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858					
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1	1	1
07	496 N	268	-0-	-228	-0-	268	2	N	-0-	1	1	-0-	
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-	
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-	

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799					
06	T. A.	297	-0-	297	478	30	1	267	2	N	-0-	-0-	
07	T. A.	400	-0-	400	878	29	1	371	2	N	-0-	-0-	
08	T. A.	441	-0-	441	1319	31	1	410	2	N	-0-	-0-	
09	T. A.	436	-0-	436	1755	33	1	403	2	N	-0-	-0-	
10	T. A.	87	-0-	87	1842	33	1	54	2	N	-0-	-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1842			N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732					
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466					
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	1	1	4	
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2	N	-0-	1	1	3	
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			3	
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			3	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			3	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			3	

ALLISON RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733					
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	Y	1	1	1
07	465 N	169	-0-	-296	-0-	169	2	Y	-0-	1	1	-0-	
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-			-0-	
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	-0-			-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON 4		WELL #: 303		RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1296 2	1 9	Y	1		2
07	1581 N	421	-0-	-1160	-0-	421 2		Y	-0-	2 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	1	1 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2618TT		RRCID -> 248892		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236			
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	33 1	293 2	N	-0-	1 1	-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25 1	313 2	N	-0-		-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	24 1	316 2	N	-0-		-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25 1	301 2	N	-0-		-0-
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	23 1	38 2	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 248893		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432			
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		Y	-0-		1
07	1240 N	449	-0-	-791	-0-	449 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-		-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		Y	-0-		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2713SR		RRCID -> 248901		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID -> 248908		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674			
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	452 2	1 9	Y	1	2 1	1
07	527 N	206	-0-	-321	-0-	206 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-		-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2011		RRCID -> 248920		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688			
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	43 1	384 2	N	-0-		-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	32 1	408 2	N	-0-		-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	31 1	412 2	N	-0-		-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	34 1	406 2	N	-0-		-0-
10	434 N	83	-0-	-351	-0-	31 1	52 2	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6055		RRCID -> 249055		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996			
06	450 N	395	-0-	-55	-0-	40 1	355 2	N	-0-		-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	31 1	394 2	N	-0-		-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	29 1	390 2	N	-0-		-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	38 1	461 2	N	-0-		-0-
10	434 N	93	-0-	-341	-0-	35 1	58 2	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 8046		RRCID -> 249208		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11606		PERF. 4869 - 8936	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	98	1	884	2	N	-0-		-0-
07	961 N	940	-0-	-21	-0-	69	1	871	2	N	-0-		-0-
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	62	1	820	2	N	-0-		-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	68	1	819	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
10	930 N	167	-0-	-763	-0-	63	1	104	2	N	-0-		-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2325		RRCID -> 249290		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3688 - 3944			
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	37	1	328	2	N	-0-		-0-
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	27	1	342	2	N	-0-		-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	N	-0-		-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	N	-0-		-0-
10	372 N	69	-0-	-303	-0-	26	1	43	2	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3268 - 3932			
06	360 N	183	-0-	-177	-0-	18	1	165	2	N	-0-		-0-
07	372 N	192	-0-	-180	-0-	14	1	178	2	N	-0-		-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-		-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-		-0-
10	186 N	26	-0-	-160	-0-	10	1	16	2	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5072		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3410 - 4118			
06	750 N	581	-0-	-169	-0-	58	1	523	2	N	-0-		52
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	675	2	N	3		55
						3	9						
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	47	1	628	2	N	-0-		55
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	475	2	N	20		75
						22	9						
10	744 N	111	-0-	-633	-0-	42	1	69	2	N	-0-		75
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT		75

WEST RANCH		WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 5598 - 5692			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6162 - 6790			
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	49	1	441	2	N	-0-		-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	2	N	-0-		-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	N	-0-		-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	2	N	-0-		-0-
10	558 N	104	-0-	-454	-0-	39	1	65	2	N	-0-		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560			
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	484	2	N	-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	2	N	-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	440	2	N	-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	420	2	N	-0-
10	496 N	91	-0-	-405	-0-	34	1	57	2	N	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862			
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	5	1	45	2	N	-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	2	N	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	2	N	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851			
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	25	1	315	2	N	-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	N	-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	313	2	N	-0-
10	341 N	61	-0-	-280	-0-	23	1	38	2	N	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110			
06	2550 N	2407	-0-	-143	-0-	241	1	2165	2	N	-0-
						1	9				
07	2480 N	2431	-0-	-49	-0-	177	1	2253	2	N	-0-
						1	9				
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	172	1	2284	2	N	-0-
						1	9				
09	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	179	1	2159	2	N	-0-
						1	9				
10	2418 N	434	-0-	-1984	-0-	164	1	270	2	N	-0-
11	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1310 N	1310	-0-	-0-	1309 2	1 9	Y	1			3
07		1519 N	574	-0-	-945	574 2		Y	-0-	2 1		1
08		808 N	808	-0-	-0-	808 2		Y	-0-			1
09		1315 N	1315	-0-	-0-	1315 2		Y	-0-			1
10		589 N	-0-	-0-	-589			Y	-0-			1
11		780 N	NO RPT	-0-	-780			Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID -> 249731		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384			
06		3900 X	3736	-0-	-164	374 1	3360 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						
07		4030 X	3849	-0-	-181	281 1	3566 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						
08		4030 X	3855	-0-	-175	270 1	3583 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						
09		3870 X	3705	-0-	-165	284 1	3419 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						
10		3999 X	673	-0-	-3326	254 1	419 2	N	-0-			-0-
11		3750 X	NO RPT	-0-	-3750			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114			
06		1356 N	1356	-0-	-0-	66 1	1290 2	Y	-0-			-0-
07		1167 N	1167	-0-	-0-	55 1	1112 2	Y	-0-			-0-
08		1426 N	1426	-0-	-0-	51 1	1375 2	Y	-0-			-0-
09		1329 N	1329	-0-	-0-	56 1	1273 2	Y	-0-			-0-
10		899 N	138	-0-	-761	52 1	86 2	Y	-0-			-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870			Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW 600		WELL #: 8039		RRCID -> 249734		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622			
06		538 N	538	-0-	-0-	54 1	484 2	N	-0-			-0-
07		528 N	528	-0-	-0-	39 1	489 2	N	-0-			-0-
08		567 N	567	-0-	-0-	40 1	527 2	N	-0-			-0-
09		545 N	545	-0-	-0-	42 1	503 2	N	-0-			-0-
10		403 N	103	-0-	-300	39 1	64 2	N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6072		RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124			
06		510 N	365	-0-	-145	36 1	323 2	N	5			203
						6 9						
07		465 N	341	-0-	-124	25 1	316 2	N	-0-			203
08		353 N	353	-0-	-0-	25 1	328 2	N	-0-			203
09		377 N	377	-0-	-0-	29 1	348 2	N	-0-			203
10		341 N	69	-0-	-272	26 1	43 2	N	-0-			203
11		330 N	NO RPT	-0-	-330			N	NO RPT			203

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		3121	RRCID ->		249739	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6492 - 7912	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	1047	-0-	-33	-0-	105	1	941	2	N	1	1	1	-0-
07	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	78	1	992	2	N	1	1	1	-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	73	1	973	2	N	1	1	1	-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	761	2	N	1	1	1	-0-
10	1085 N	43	-0-	-1042	-0-	16	1	27	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		7028	RRCID ->		249744	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	6150 - 8148	
06	960 N	898	-0-	-62	-0-	90	1	808	2	N	-0-	26	1	-0-
07	961 N	921	-0-	-40	-0-	67	1	854	2	N	-0-			-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	65	1	868	2	N	-0-			-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	70	1	845	2	N	-0-			-0-
10	868 N	171	-0-	-697	-0-	64	1	107	2	N	-0-			-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST STATE		WELL #:		101	RRCID ->		249746	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7544 - 8113	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4050	RRCID ->		249753	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	9267	PERF.	6444 - 6580	
06	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	132	1	1186	2	N	1	1	1	-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	100	1	1272	2	N	1	1	1	-0-
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	97	1	1288	2	N	1	1	1	-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	103	1	1235	2	N	1	1	1	-0-
10	1364 N	255	-0-	-1109	-0-	96	1	159	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4054	RRCID ->		249754	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	7936 - 8754	
06	2100 N	2068	-0-	-32	-0-	207	1	1860	2	N	1	1	1	-0-
07	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	150	1	1907	2	N	1	1	1	-0-
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	125	1	1665	2	N	1	1	1	-0-
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	134	1	1611	2	N	2	2	1	-0-
10	2046 N	324	-0-	-1722	-0-	122	1	202	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW		WELL #: 209		RRCID -> 249755		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2608		RRCID -> 249756		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030								
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					15
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					15
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					15
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					15
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	2	N	-0-					15
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15

WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID -> 249789		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID -> 249804		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336								
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4049		RRCID -> 249916		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304								
06	7890 X	5856	-0-	-2034	-0-	5856	2			Y	-0-					-0-
07	8153 X	4436	-0-	-3717	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
08	6789 X	4639	-0-	-2150	-0-	4639	2			Y	-0-					-0-
09	7170 X	3888	-0-	-3282	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
10	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-					-0-
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5088		RRCID -> 249920		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4056		RRCID -> 249922		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596								
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	21	1	188	2	N	-0-	1	1			-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	-0-					-0-
10	217 N	42	-0-	-175	-0-	16	1	26	2	N	-0-					-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409										
WEST RANCH SOUTH 4			WELL #: 508		RRCID -> 249993		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2			Y	-0-			1
07	527 N	448	-0-	-79	-0-	448 2			Y	-0-	1 1		-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			Y	-0-			-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2			Y	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALLISON			WELL #: 2123		RRCID -> 249994		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821			
06	810 N	694	-0-	-116	-0-	70 1	624 2	N		-0-			-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	56 1	716 2	N		-0-			-0-
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	54 1	718 2	N		-0-			-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	57 1	681 2	N		-0-			-0-
10	775 N	135	-0-	-640	-0-	51 1	84 2	N		-0-			-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH			WELL #: 5096		RRCID -> 249997		COMPL. DATE 01/04/2009			TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634			
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH			WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554			
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18 1	164 2	N		-0-	1 1		53
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	13 1	163 2	N		-0-			53
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	169 2	N		-0-			53
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13 1	160 2	N		-0-			53
10	186 N	26	-0-	-160	-0-	10 1	16 2	N		-0-			53
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			53

WEST RANCH			WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678			
06	630 N	629	-0-	-1	-0-	63 1	566 2	N		-0-			20
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	47 1	598 2	N		2			22
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	41 1	545 2	N		1			23
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	41 1	490 2	N		-0-			23
10	651 N	80	-0-	-571	-0-	29 1	49 2	N		2			25
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	2 9			N	NO RPT			25

WEST RANCH			WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326			
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	17 1	151 2	N		-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12 1	157 2	N		-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	158 2	N		-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13 1	152 2	N		-0-			-0-
10	155 N	31	-0-	-124	-0-	12 1	19 2	N		-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-		-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972			
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	2	1 9 N	1	1 1	-0-
07	1798 N	640	-0-	-1158	-0-	639	2	1 9 N	1	1 1	-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1 9 N	1	1 1	-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1 9 N	1	1 1	-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240			
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	94	1	847 2 N	10	120 1	23
07	806 N	7	-0-	-799	-0-	11	9				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	6 9 N	5		28
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-			N	9		37
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	1	2	3 9 N	3		40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360			
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-	1 1	1
07	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	T. A.	6	-0-	6	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	12	-0-	12	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	18		Y	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18		Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4605TT		RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966			
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	Y	-0-		2
07	2046 X	1826	-0-	-220	-0-	1826	2	Y	-0-	2 1	-0-
08	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	Y	-0-		-0-
09	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2547	2	1 9 Y	1		1
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-		1
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 4064R		RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2610 X	1339	-0-	-1271	-0-	1339	2	N	-0-			-0-
07	2418 X	359	-0-	-2059	-0-	359	2	N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE "G"		WELL #: 2805		RRCID -> 250931		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3325		RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944				
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-	-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-	-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-	-0-
10	155 N	24	-0-	-131	-0-	9	1	15	2	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386				
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-	-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

ORION P		WELL #: 1301		RRCID -> 251090		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8043		RRCID -> 251101		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808				
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	49	1	444	2	N	-0-	30
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	463	2	N	-0-	30
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	463	2	N	-0-	30
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	2	N	-0-	30
10	496 N	87	-0-	-409	-0-	33	1	54	2	N	-0-	30
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			30

LONGFELLOW		WELL #: 4052		RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684				
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634							
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1	1	1		1
07	651 N	480	-0-	-171	-0-	480	2			Y	-0-	1	1		-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-				-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-				-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214							
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	14	1	124	2	N	-0-				-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-				-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-				-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-				-0-
10	155 N	26	-0-	-129	-0-	10	1	16	2	N	-0-				-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230							
06	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	143	1	2423	2	Y	1	1	1		2
07	2635 X	1741	-0-	-894	-0-	105	1	1636	2	Y	-0-	2	1		-0-
08	2325 X	1696	-0-	-629	-0-	101	1	1595	2	Y	-0-				-0-
09	2250 X	2073	-0-	-177	-0-	105	1	1968	2	Y	-0-				-0-
10	2325 X	263	-0-	-2062	-0-	99	1	164	2	Y	-0-				-0-
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4103		RRCID -> 251514		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280							
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-				1
07	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			Y	-0-	1	1		-0-
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-				-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-				-0-
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468							
06	240 N	25	-0-	-215	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-		-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4502		RRCID -> 251612		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418			
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3665	2	1 9 Y	1		3
07	3255 X	1987	-0-	-1268	-0-	1987	2	Y	-0-	3 1	-0-
08	3813 X	2363	-0-	-1450	-0-	2363	2	Y	-0-		-0-
09	3990 X	3344	-0-	-646	-0-	3344	2	Y	-0-		-0-
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			Y	1	1 1	-0-
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2904		RRCID -> 251616		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720			
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	33	1	298 2 N	-0-		-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358 2 N	-0-		-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131 2 N	-0-		-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340 2 N	-0-		-0-
10	372 N	70	-0-	-302	-0-	26	1	44 2 N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

WESLEY WEST 5		WELL #: 3901		RRCID -> 251938		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4065		RRCID -> 252040		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514			
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	193	1	1729 2 N	1	1 1	-0-
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	146	1	1851 2 N	1	1 1	-0-
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	142	1	1888 2 N	1	1 1	-0-
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	153	1	1837 2 N	1	1 1	-0-
10	1860 N	329	-0-	-1531	-0-	124	1	205 2 N	-0-		-0-
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON 4		WELL #: 205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766			
06	3540 X	2344	-0-	-1196	-0-	2343	2	1 9 Y	1		3
07	3658 X	944	-0-	-2714	-0-	944	2	Y	-0-	3 1	-0-
08	2790 X	974	-0-	-1816	-0-	974	2	Y	-0-		-0-
09	2700 X	1792	-0-	-908	-0-	1792	2	Y	-0-		-0-
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	1	1 1	-0-
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW STATE "H"		WELL #: 2807		RRCID -> 252044		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 7015		RRCID -> 252122		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6060 - 7883				
06	T. A.	587	-0-	587	5893	57	1	516	2	N	13	2	1			137
07	T. A.	273	-0-	273	6166	20	1	252	2	N	1	1	1			137
08	3100 N	856	-0-	-2244	3922	57	1	753	2	N	42	1	1			178
09	3000 N	870	-0-	-2130	1792	46	9	780	2	N	23	1	1			200
10	1916 N	124	-0-	-1792	-0-	65	1	70	2	N	11	188	1			23
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	25	9									23
						42	1									
						12	9									
										N	NO RPT					

LONGFELLOW STATE				WELL #: 2806		RRCID -> 252123		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9230 - 9392				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2238		RRCID -> 252124		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 3856 - 4556				
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-	1	1			1
07	1116 N	896	-0-	-220	-0-	896	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON				WELL #: 2131		RRCID -> 252125		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 3848 - 6784				
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1	9	Y	1	1	1			6
07	1054 N	947	-0-	-107	-0-	947	2			Y	-0-	1	1			5
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					5
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					5
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					5
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					5

WEST RANCH				WELL #: 3230		RRCID -> 252480		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6446 - 6992				
06	750 N	696	-0-	-54	-0-	70	1	626	2	N	-0-					-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	52	1	661	2	N	-0-					-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	50	1	659	2	N	-0-					-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	N	-0-					-0-
10	713 N	123	-0-	-590	-0-	46	1	77	2	N	-0-					-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 9		RRCID -> 252481		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5023		RRCID -> 252487		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914								
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	857	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	992 N	235	-0-	-757	-0-	234	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2		WELL #: 2		RRCID -> 252704		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5077		RRCID -> 252705		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410								
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	37	1	332	2	N	-0-					-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	N	-0-					-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	N	-0-					-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	N	-0-					-0-
10	372 N	69	-0-	-303	-0-	26	1	43	2	N	-0-					-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2903		RRCID -> 252706		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522								
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	23	1	206	2	N	-0-					-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	17	1	214	2	N	-0-					-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	-0-					-0-
10	217 N	43	-0-	-174	-0-	16	1	27	2	N	-0-					-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5201		RRCID -> 252748		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346								
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1	1	1			1
07	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-	1	1			-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936								
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	N	-0-	1	1			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	N	-0-					-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-					-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	N	-0-					-0-
10	279 N	53	-0-	-226	-0-	20	1	33	2	N	-0-					-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490								
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE		WELL #: 401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610								
06	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2913	2	1	9	Y	1	1	1			23
07	1519 X	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			Y	-0-	1	1			22
08	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					22
09	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					22
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					22
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					22

WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400								
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5501		RRCID -> 252931		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2255		RRCID -> 252994		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-		142	
07	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	1061 2	N	-0-		142	
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2	N	-0-		142	
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-		142	
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		142	
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-		N	NO RPT		142	

WEST RANCH		WELL #: 8048		RRCID -> 252995		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306			
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-		1	
07	1488 N	1083	-0-	-405	-0-	1083 2	N	-0-	1 1	-0-	
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-		-0-	
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-		-0-	
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		-0-	
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2718S		RRCID -> 252996		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792			
06	T. A.	23	-0-	23	45	23 2	Y	-0-		-0-	
07	T. A.	53	-0-	53	98	53 2	Y	-0-		-0-	
08	T. A.	24	-0-	24	122	24 2	Y	-0-		-0-	
09	T. A.	5	-0-	5	127	5 2	Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	127		Y	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	127		Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074			
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-	
07	434 N	307	-0-	-127	-0-	307 2	N	-0-		-0-	
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-		-0-	
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		-0-	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-	
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576			
06	390 N	318	-0-	-72	-0-	32 1	286 2	N	-0-	1 1	60
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	24 1	300 2	N	-0-		60
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24 1	317 2	N	-0-		60
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25 1	298 2	N	-0-		60
10	310 N	53	-0-	-257	-0-	20 1	33 2	N	-0-		60
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		60

WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036			
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1986 2	1 9	N	1		3
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-	3 1	-0-
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		N	-0-		-0-
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		N	-0-		-0-
10	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	1	1 1	-0-
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790			
06	4170 X	3967	-0-	-203	-0-	3966 2	1 9	Y	1		18
07	4309 X	4032	-0-	-277	-0-	4032 2		Y	-0-	3 1	15
08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 2		Y	-0-		15
09	4080 X	3880	-0-	-200	-0-	3880 2		Y	-0-		15
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	1	1 1	15
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT		15

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4407		RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826								
06	3390 X	3238	-0-	-152	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3084	-0-	-419	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
09	3270 X	3190	-0-	-80	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 506		RRCID -> 253748		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404								
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2247		RRCID -> 253825		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922								
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2313		RRCID -> 253830		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331								
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2251	2	1	9	N	1					2
07	1736 X	1176	-0-	-560	-0-	1176	2			N	-0-	2	1			-0-
08	2139 X	1323	-0-	-816	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
09	2550 X	1892	-0-	-658	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	1	1	1			-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470								
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	61	1	769	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	62	1	826	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	60	1	719	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	837 N	92	-0-	-745	-0-	35	1	57	2	N	-0-					-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 6073		RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	1180	-0-	-170	-0-	118 1	1061 2	N	1 1	35
07	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	87 1	1110 2	N	1 1	35
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	87 1	1156 2	N	1 1	35
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	92 1	1104 2	N	1 1	35
10	1209 N	223	-0-	-986	-0-	84 1	139 2	N	-0-	35
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT	35

LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916		
06	810 N	706	-0-	-104	-0-	71 1	635 2	N	-0-	-0-
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	55 1	703 2	N	-0-	-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	61 1	816 2	N	-0-	-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	62 1	747 2	N	-0-	-0-
10	744 N	137	-0-	-607	-0-	52 1	85 2	N	-0-	-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866		
06	1200 N	979	-0-	-221	-0-	98 1	880 2	N	1 1	-0-
07	1178 N	958	-0-	-220	-0-	70 1	887 2	N	1 1	-0-
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	67 1	887 2	N	1 1	-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	71 1	852 2	N	1 1	-0-
10	961 N	178	-0-	-783	-0-	67 1	111 2	N	-0-	-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712		
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750 2	1 9	N	1	1
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-	-0-
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2		N	1 1	-0-
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-	-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-	-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702		
06	4770 X	3957	-0-	-813	-0-	3955 2	2 9	N	2	4
07	4929 X	2619	-0-	-2310	-0-	2619 2		N	-0-	-0-
08	4402 X	2373	-0-	-2029	-0-	2373 2		N	-0-	-0-
09	4440 X	2373	-0-	-2067	-0-	2373 2		N	-0-	-0-
10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	1	1
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073		
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-	-0-
07	496 N	364	-0-	-132	-0-	364 2		N	-0-	-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-	-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-	-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	5 1	434 2	N	-0-	-0-	
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	12 1	439 2	N	-0-	-0-	
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	9 1	610 2	N	-0-	-0-	
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	8 1	612 2	N	-0-	-0-	
10	279 N	13	-0-	-266	-0-	5 1	8 2	N	-0-	-0-	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050			
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1043 2	1 9	Y	1	1 1	1
07	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	1013 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		Y	-0-		-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		Y	-0-		-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100			
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-		-0-
07	279 N	121	-0-	-158	-0-	121 2		Y	-0-		-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-		-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580			
06	2730 X	157	-0-	-2573	-0-	156 2	1 9	N	1		2
07	2790 X	104	-0-	-2686	-0-	104 2		N	-0-	2 1	-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	1	1 1	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248			
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1402 2	1 9	N	1	2 1	1
07	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	1037 2		N	-0-	1 1	-0-
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-		-0-
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-		-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750			
06	2880 X	1940	-0-	-940	-0-	1939 2	1 9	N	1		2
07	2976 X	868	-0-	-2108	-0-	868 2		N	-0-	2 1	-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-		-0-
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		N	-0-		-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	1	1 1	-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610			
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	20 1	180 2	N	-0-		-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	15 1	193 2	N	-0-		-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15 1	194 2	N	-0-		-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15 1	184 2	N	-0-		-0-
10	217 N	37	-0-	-180	-0-	14 1	23 2	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-	
08	T. A.	135	-0-	135	135	135	2	N	-0-		-0-	
09	T. A.	136	-0-	136	271	136	2	N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	271			N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	271			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510				
06	3480 X	2636	-0-	-844	-0-	2634	2	N	2		3	
07	3596 X	2253	-0-	-1343	-0-	2253	2	N	-0-	3 1	-0-	
08	2821 X	2271	-0-	-550	-0-	2271	2	N	-0-		-0-	
09	3120 X	2525	-0-	-595	-0-	2525	2	N	-0-		-0-	
10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	1	1 1	-0-	
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514				
06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2874	2	N	1		2	
07	2077 N	1766	-0-	-311	-0-	1766	2	N	-0-	2 1	-0-	
08	3100 X	1978	-0-	-1122	-0-	1978	2	N	-0-		-0-	
09	3180 X	2550	-0-	-630	-0-	2550	2	N	-0-		-0-	
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	1	1 1	-0-	
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764				
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	116	1	N	1	1 1	-0-	
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	86	1	N	1	1 1	-0-	
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	82	1	N	1	1 1	-0-	
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	86	1	N	1	1 1	-0-	
10	1271 N	218	-0-	-1053	-0-	82	1	N	-0-		-0-	
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510				
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	N	1	2 1	1	
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-	1 1	-0-	
08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-		-0-	
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-		-0-	
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-	
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115				
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	20	1	N	-0-	1 1	-0-	
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	14	1	N	-0-		-0-	
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-	
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-	
10	186 N	32	-0-	-154	-0-	12	1	N	-0-		-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 4634 - 6010	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	3540 X	2849	-0-	-691	-0-	2848	2	1 9	N	1	3
07	3658 X	1483	-0-	-2175	-0-	1483	2		N	-0-	-0-
08	2976 X	1080	-0-	-1896	-0-	1080	2		N	-0-	-0-
09	3150 X	2146	-0-	-1004	-0-	2146	2		N	-0-	-0-
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	1	-0-
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 5321 - 7993	
06	3690 X	2934	-0-	-756	-0-	2933	2	1 9	N	1	2
07	3627 X	1990	-0-	-1637	-0-	1990	2		N	-0-	-0-
08	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-	-0-
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-	-0-
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-	-0-
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 4360 - 7460	
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	64	1	967 2	N	-0-	-0-
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	46	1	982 2	N	-0-	-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057 2	N	-0-	-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	48	1	982 2	N	-0-	-0-
10	806 N	103	-0-	-703	-0-	39	1	64 2	N	-0-	-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5728 - 6596	
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3452 - 5500	
06	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7573	2	1 9	N	1	12
07	6200 X	5866	-0-	-334	-0-	5866	2		N	-0-	10
08	6355 X	4978	-0-	-1377	-0-	4978	2		N	-0-	10
09	6150 X	5751	-0-	-399	-0-	5751	2		N	-0-	10
10	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	1	10
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-				N	NO RPT	10

WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 3318 - 4470	
06	1080 N	546	-0-	-534	-0-	55	1	490 2	N	1	-0-
						1	9				
07	1085 N	666	-0-	-419	-0-	49	1	616 2	N	1	-0-
						1	9				
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	971 2	N	1	-0-
						1	9				
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	77	1	926 2	N	1	-0-
						1	9				
10	651 N	189	-0-	-462	-0-	71	1	118 2	N	-0-	-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	168	1	1507	2	N	-0-
07	682 N	510	-0-	-172	-0-	37	1	473	2	N	-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	2	N	-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	494	2	N	-0-
						1	9				
10	496 N	100	-0-	-396	-0-	38	1	62	2	N	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID -> 256938		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936			
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-
10	12 N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	2	N	-0-
11	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680			
06	180 N	26	-0-	-154	-0-	26	2			N	-0-
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248			
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	5	1	8	2	N	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260			
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	118	1	1800	2	N	-0-
07	1736 N	810	-0-	-926	-0-	27	1	783	2	N	-0-
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	29	1	979	2	N	-0-
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	56	1	1553	2	N	-0-
10	806 N	116	-0-	-690	-0-	44	1	72	2	N	-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT

WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 4510		RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 5100 - 6150					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 3494 - 8140					
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	33	1	293	2	N	-0-	1	1		-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	N	-0-				-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-				-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	2	N	-0-				-0-
10	310 N	61	-0-	-249	-0-	23	1	38	2	N	-0-				-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 4735 - 4828					
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6510 - 6610					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST STATE		WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 6440 - 7660					
06	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3226	2	1	9	N	1	1	1		2
07	2759 X	1124	-0-	-1635	-0-	1124	2			N	-0-	2	1		-0-
08	1891 X	1207	-0-	-684	-0-	1207	2			N	-0-				-0-
09	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-				-0-
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-				-0-
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3303 - 4288					
06	750 N	716	-0-	-34	-0-	72	1	644	2	N	-0-				-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	54	1	686	2	N	-0-				-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	52	1	687	2	N	-0-				-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	54	1	652	2	N	-0-				-0-
10	744 N	133	-0-	-611	-0-	50	1	83	2	N	-0-				-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 6840 - 9120					
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	35	1	317	2	N	-0-				-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	-0-				-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	2	N	-0-				-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	2	N	-0-				-0-
10	372 N	67	-0-	-305	-0-	25	1	42	2	N	-0-				-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1 9	N	1 1	1
07	1054 N	862	-0-	-192	-0-	862	2		N	1 1	-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N		-0-
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N		-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N		-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360			
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1 9	N	1 1	1
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	1 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655			
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N		1
07	837 N	87	-0-	-750	-0-	87	2		N	1 1	-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N		-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160			
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1 9	N	1 1	1
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	1 1	-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N		-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N		-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N		-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520			
06	2070 X	2014	-0-	-56	-0-	2013	2	1 9	N	1	2
07	2139 X	1510	-0-	-629	-0-	1510	2		N	2 1	-0-
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N		-0-
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N		-0-
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	1 1	-0-
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510			
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N		1
07	1767 N	1156	-0-	-611	-0-	1156	2		N	1 1	-0-
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N		-0-
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N		-0-
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N		-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260			
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	743	2	1 9	N	1 1	1
07	713 N	596	-0-	-117	-0-	596	2		N	1 1	-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N		-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N		-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126								
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	N	1	1	1			1
07	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-	1	1			-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950								
06	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5806	2	1	9	N	1					2
07	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-	2	1			-0-
08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-				N	1	1				-0-
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190								
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350								
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	N	1	1	1			1
07	837 N	401	-0-	-436	-0-	401	2			N	-0-	1	1			-0-
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074								
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1	2	1			1
07	713 N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-	1	1			-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012								
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					1
07	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	1607	2			N	-0-	1	1			-0-
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2	N	-0-	1 1	1
07	1085 N	718	-0-	-367	-0-	718 2	N	-0-	1 1	-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-		-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-		-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870		
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	9 1	78 2	N	-0-	-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	7 1	84 2	N	-0-	-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	N	-0-	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 2	N	-0-	-0-
10	93 N	15	-0-	-78	-0-	6 1	9 2	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723		
06	2580 X	2353	-0-	-227	-0-	2352 2	1 9	N	1	2
07	2666 X	1269	-0-	-1397	-0-	1269 2		N	-0-	2 1
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-	-0-
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-	-0-
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	1	1 1
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690		
06	3630 X	2822	-0-	-808	-0-	2821 2	1 9	N	1	3
07	3751 X	1032	-0-	-2719	-0-	1032 2		N	-0-	3 1
08	3596 X	5	-0-	-3591	-0-	5 2		N	-0-	-0-
09	3480 X	173	-0-	-3307	-0-	173 2		N	-0-	-0-
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	1	1 1
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215		
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2		N	-0-	1
07	3193 X	2455	-0-	-738	-0-	2455 2		N	-0-	1 1
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2		N	-0-	-0-
09	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2		N	-0-	-0-
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-	-0-
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930		
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	84 2		N	-0-	48
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-	48
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	48
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	48
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	48
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	48

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4198		PERF. 2464 - 3946			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1890 N	1840	-0-	-50	-0-	184	1	1655	2	N	1	1	-0-
07	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	135	1	1720	2	N	1	1	-0-
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	131	1	1747	2	N	1	1	-0-
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	132	1	1588	2	N	1	1	-0-
10	1860 N	319	-0-	-1541	-0-	120	1	199	2	N	-0-		-0-
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5501		PERF. 5170 - 5350			
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	1	-0-
07	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-		-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-		-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLISON 4		WELL #: 102		RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 6020 - 7410			
06	4710 X	4550	-0-	-160	-0-	4548	2	2	9	N	2		4
07	4867 X	4662	-0-	-205	-0-	4662	2			N	-0-	4	-0-
08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-		-0-
09	4560 X	4521	-0-	-39	-0-	4521	2			N	-0-		-0-
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	1	1	-0-
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4410		RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 6493		PERF. 4786 - 6386			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 5658		PERF. 4780 - 5506			
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-	1	1
07	3162 X	1336	-0-	-1826	-0-	1336	2			N	-0-	1	-0-
08	2356 X	1390	-0-	-966	-0-	1390	2			N	-0-		-0-
09	2280 X	2216	-0-	-64	-0-	2216	2			N	-0-		-0-
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-		-0-
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 7888		PERF. 6828 - 7690			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	2	N	-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	19	1	31	2	N	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640			
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-	1
07	930 N	259	-0-	-671	-0-	259	2		N	-0-	-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710			
06	2580 N	2533	-0-	-47	-0-	254	1	2278	2	N	1
						1	9				1 1
07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	187	1	2370	2	N	1
						1	9				1 1
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	178	1	2370	2	N	1
						1	9				1 1
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	190	1	2288	2	N	1
						1	9				1 1
10	2573 N	470	-0-	-2103	-0-	177	1	293	2	N	-0-
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100			
06	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4206	2	1	9	N	1
07	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-
08	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-
09	4230 X	4020	-0-	-210	-0-	4020	2			N	-0-
10	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	1
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590			
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880			
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-
07	744 N	160	-0-	-584	-0-	160	2			N	-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 2	N	-0-	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 2	N	-0-	-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	N	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	N	-0-	-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4 1	7 2	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118		
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	34 1	306 2	N	-0-	-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	29 1	362 2	N	-0-	-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28 1	377 2	N	-0-	-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	34 1	409 2	N	-0-	-0-
10	186 N	84	-0-	-102	-0-	32 1	52 2	N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724		
06	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	201 1	1805 2	N	1	1 1
						1 9				
07	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	105 1	1334 2	N	1	1 1
						1 9				
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	99 1	1319 2	N	1	1 1
						1 9				
09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	207 1	2497 2	N	1	1 1
						1 9				
10	1674 X	276	-0-	-1398	-0-	104 1	172 2	N	-0-	-0-
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380		
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561 2	1 9	N	1	1 1
07	589 N	506	-0-	-83	-0-	506 2		N	-0-	1 1
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-	-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-	-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180		
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-	-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2		N	-0-	-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-	-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886		
06	3360 X	2749	-0-	-611	-0-	2748 2	1 9	N	1	3
07	3472 X	1261	-0-	-2211	-0-	1261 2		N	-0-	-0-
08	2821 X	1422	-0-	-1399	-0-	1422 2		N	-0-	-0-
09	2910 X	2192	-0-	-718	-0-	2192 2		N	-0-	-0-
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	1	1 1
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4720 - 5988	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	3750 X	3111	-0-	-639	-0-	3110	2	1 9	N	1	3
07	3875 X	1658	-0-	-2217	-0-	1658	2		N	-0-	-0-
08	3348 X	1838	-0-	-1510	-0-	1838	2		N	3 1	-0-
09	3510 X	2547	-0-	-963	-0-	2547	2		N	-0-	-0-
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	1	-0-
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				N	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5339 - 5552	
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2		N	-0-	-0-
07	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	2		N	-0-	-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-	-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-	-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2640 - 4258	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85 2	N	-0-	32
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85 2	N	-0-	32
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97 2	N	-0-	32
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116 2	N	-0-	32
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	7	1	12 2	N	-0-	32
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	32

WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421		PERF. 3402 - 4275	
06	570 N	529	-0-	-41	-0-	53	1	476 2	N	-0-	-0-
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	38	1	477 2	N	-0-	-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	482 2	N	-0-	-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460 2	N	-0-	-0-
10	527 N	76	-0-	-451	-0-	29	1	47 2	N	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 5686 - 6045	
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1 9	N	1	1
07	558 N	279	-0-	-279	-0-	279	2		N	-0-	-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	1 1	-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8099		PERF. 7395 - 7893	
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-	-0-
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-	-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-	-0-
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-	-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562		PERF. 4536 - 5480	
06	3360 X	3021	-0-	-339	-0-	3020	2	1 9	N	1	3
07	3472 X	1401	-0-	-2071	-0-	1401	2		N	-0-	-0-
08	3131 X	1851	-0-	-1280	-0-	1851	2		N	3 1	-0-
09	3360 X	2723	-0-	-637	-0-	2723	2		N	-0-	-0-
10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	1	-0-
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-				N	1 1	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 4850 - 5490		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3393	2	2	9	N	2	3
07	3131 X	2537	-0-	-594	-0-	2537	2			N	-0-	-0-
08	3534 X	2774	-0-	-760	-0-	2774	2			N	-0-	-0-
09	3510 X	3024	-0-	-486	-0-	3024	2			N	-0-	-0-
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	1	-0-
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 3252 - 4655		
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	657	2	N	-0-	-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	54	1	682	2	N	-0-	-0-
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	707	2	N	-0-	-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	664	2	N	-0-	-0-
10	713 N	133	-0-	-580	-0-	50	1	83	2	N	-0-	-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748		PERF. 4020 - 4525		
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-	-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-	-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	7	1	11	2	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 3554 - 3992		
06	840 N	722	-0-	-118	-0-	72	1	650	2	N	-0-	-0-
07	806 N	668	-0-	-138	-0-	49	1	619	2	N	-0-	-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	61	1	805	2	N	-0-	-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	55	1	658	2	N	-0-	-0-
10	682 N	143	-0-	-539	-0-	54	1	89	2	N	-0-	-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7486 - 8064		
06	8820 X	6782	-0-	-2038	-0-	6779	2	3	9	N	3	7
07	8339 X	7137	-0-	-1202	-0-	7137	2			N	-0-	-0-
08	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-	-0-
09	7380 X	7090	-0-	-290	-0-	7090	2			N	-0-	-0-
10	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	2	-0-
11	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3980 - 5955		
06	2730 X	1688	-0-	-1042	-0-	1687	2	1	9	N	1	2
07	2697 X	1063	-0-	-1634	-0-	1063	2			N	-0-	-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-	-0-
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-	-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5082		RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3940 - 4060		
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	31	1	281	2	N	-0-	-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	-0-	-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	N	-0-	-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	N	-0-	-0-
10	341 N	61	-0-	-280	-0-	23	1	38	2	N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-	1	1	1
07		1457 N	676	-0-	-781	-0-	676	2	N	-0-	1	1	-0-
08		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-			-0-
09		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			-0-
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620					
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-			-0-
07		1085 N	346	-0-	-739	-0-	346	2	N	-0-			-0-
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294					
06		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2	N	-0-			-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980					
06		2940 X	2550	-0-	-390	-0-	2549	2	1	9	N	1	2
07		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-	2	1	-0-
08		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-			-0-
09		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2	N	-0-			-0-
10		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	1	1	1	-0-
11		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370					
06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	46	1	410	2	N	15	30
							17	9					
07		496 N	237	-0-	-259	-0-	17	1	217	2	N	3	33
							3	9					
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	N	14	47
							15	9					
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	396	2	N	3	50
							3	9					
10		248 N	82	-0-	-166	-0-	30	1	49	2	N	3	53
							3	9					
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			53

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		1
07	930 N	273	-0-	-657	-0-	273 2	N	-0-	1 1	-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-

GONZALEZ		WELL #: 301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925		
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2	N	-0-		-0-
07	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2	N	-0-		-0-
08	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2	N	-0-		-0-
09	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2	N	-0-		-0-
10	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-		N	-0-		-0-
11	2880 N	NO RPT	-0-	-2880	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758		
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13 1	117 2	N	-0-	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10 1	125 2	N	-0-	-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	N	-0-	-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 2	N	-0-	-0-
10	124 N	24	-0-	-100	-0-	9 1	15 2	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554		
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-	-0-
07	1240 N	469	-0-	-771	-0-	469 2		N	-0-	-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-	-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-	-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000		
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	671 2	1 9	N	1	2 1
07	682 N	668	-0-	-14	-0-	668 2		N	-0-	1 1
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-	-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-	-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998		
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-	-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-	-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-	-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865		
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1212 2	1 9	N	1	1 1
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1238 2	1 9	N	1	2 1
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353 2	1 9	N	1	1 1
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1213 2	1 9	N	1	1 1
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	49950 X	33948	-0-	-16002	-0-	33933 2	15 9	N	14	2 1	36
07	39773 X	33784	-0-	-5989	-0-	33784 2		N	-0-	33 1	3
08	35867 X	35787	-0-	-80	-0-	35787 2		N	-0-		3
09	36660 X	26297	-0-	-10363	-0-	26297 2		N	-0-		3
10	37882 X	-0-	-0-	-37882	-0-			N	9	9 1	3
11	34620 X	NO RPT	-0-	-34620	-0-			N	NO RPT		3

WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270			
06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2296 2	1 9	N	1	1 1	2
07	1984 N	1806	-0-	-178	-0-	1806 2		N	-0-	2 1	-0-
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-		-0-
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-		-0-
10	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		-0-
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST STATE "24"		WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444			
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-		-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2130		RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700			
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863			
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
07	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2		N	-0-		-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4527		RRCID -> 264309		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425			
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST STATE		WELL #: 406E		RRCID ->	264429	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	8445	PERF. 6845 - 8263						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		741 N	741	-0-	-0-	740	2	1	9	N	1	1	1		1	
07		713 N	379	-0-	-334	379	2			N	-0-	1	1		-0-	
08		586 N	586	-0-	-0-	586	2			N	-0-				-0-	
09		725 N	725	-0-	-0-	725	2			N	-0-				-0-	
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4409		RRCID ->	271549	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 4516 - 4670						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4513		RRCID ->	271550	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 5232 - 6480						
06		1286 N	1286	-0-	-0-	1286	2			N	-0-				1	
07		1364 N	1032	-0-	-332	1032	2			N	-0-	1	1		-0-	
08		1198 N	1198	-0-	-0-	1198	2			N	-0-				-0-	
09		1207 N	1207	-0-	-0-	1207	2			N	-0-				-0-	
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6092		RRCID ->	272791	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 4202 - 4558						
06		720 N	682	-0-	-38	68	1	614	2	N	-0-				40	
07		731 N	731	-0-	-0-	52	1	660	2	N	17				57	
						19	9									
08		726 N	726	-0-	-0-	50	1	665	2	N	10				67	
						11	9									
09		681 N	681	-0-	-0-	52	1	623	2	N	5				72	
						6	9									
10		744 N	138	-0-	-606	45	1	75	2	N	16				88	
						18	9									
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-			N	NO RPT				88	

WEST STATE		WELL #: 406W		RRCID ->	272904	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 7938 - 8396						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4082		RRCID ->	273466	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	4451	PERF. 3340 - 4200						
06		630 N	566	-0-	-64	57	1	509	2	N	-0-				-0-	
07		589 N	353	-0-	-236	26	1	327	2	N	-0-				-0-	
08		682 N	682	-0-	-0-	48	1	634	2	N	-0-				-0-	
09		518 N	518	-0-	-0-	40	1	478	2	N	-0-				-0-	
10		341 N	113	-0-	-228	43	1	70	2	N	-0-				-0-	
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409												
ALLISON		WELL #:		3036		RRCID ->		273506		COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	1	1	1			-0-
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	1	1	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW		WELL #:		214		RRCID ->		273570		COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100						
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-	1	1			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #:		3033		RRCID ->		273573		COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870						
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #:		2252		RRCID ->		273784		COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800						
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	1	1			77
07	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					77
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					78
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					78
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					78
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					78

WEST RANCH		WELL #:		5073		RRCID ->		273785		COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120						
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	37	1	330	2	N	-0-					-0-
07	403 N	347	-0-	-56	-0-	25	1	322	2	N	-0-					-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	N	-0-					-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	-0-					-0-
10	341 N	67	-0-	-274	-0-	25	1	42	2	N	-0-					-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #:		4416		RRCID ->		274201		COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002						
06	960 N	917	-0-	-43	-0-	92	1	825	2	N	-0-					-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	69	1	870	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	66	1	880	2	N	-0-					-0-
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	70	1	847	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	930 N	172	-0-	-758	-0-	65	1	107	2	N	-0-					-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON 4		WELL #: 107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3270 X	3085	-0-	-185	-0-	3083	2	2 9	N	2		3
07	3348 X	2104	-0-	-1244	-0-	2104	2		N	-0-	3 1	-0-
08	3224 X	2743	-0-	-481	-0-	2743	2		N	-0-		-0-
09	3180 X	2841	-0-	-339	-0-	2841	2		N	-0-		-0-
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				N	1	1 1	-0-
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631				
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2		N	-0-		-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2		N	-0-		-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4302		RRCID -> 274582		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLISON 4		WELL #: 603		RRCID -> 274620		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466				
06	104550 X	33671	-0-	-70879	-0-	33585	2	86 9	N	78	70 1	136
07	108035 X	68784	-0-	-39251	-0-	68784	2		N	-0-	136 1	-0-
08	71300 X	45028	-0-	-26272	-0-	45028	2		N	-0-		-0-
09	108320 X	108320	-0-	-0-	-0-	108286	2	34 9	N	31	31 1	-0-
10	68789 X	-0-	-0-	-68789	-0-				N	26	26 1	-0-
11	66570 X	NO RPT	-0-	-66570	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5108		RRCID -> 274858		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4104		RRCID -> 274881		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4520H		RRCID -> 274888		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840				
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	2	1 1	2
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-	2 1	-0-
08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2		N	-0-		-0-
09	2790 X	746	-0-	-2044	-0-	746	2		N	-0-		-0-
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-		-0-
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7106		RRCID -> 274889		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	540 N	456	-0-	-84	-0-	46 1	410 2	N	-0-	-0-	
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	35 1	442 2	N	-0-	-0-	
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	34 1	448 2	N	-0-	-0-	
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	38 1	463 2	N	-0-	-0-	
10	465 N	93	-0-	-372	-0-	35 1	58 2	N	-0-	-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALLISON		WELL #: 2017		RRCID -> 274949		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550		
06	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2530 2	1 9	N	1	2
07	2666 X	2370	-0-	-296	-0-	2370 2		N	-0-	-0-
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-	-0-
09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		N	-0-	-0-
10	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-			N	1	1 1
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6075		RRCID -> 274950		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030		
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	20 1	181 2	N	-0-	-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15 1	192 2	N	-0-	-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW KING 9		WELL #: 2301		RRCID -> 274986		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 4808		RRCID -> 275050		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494		
06	3300 X	2582	-0-	-718	-0-	2581 2	1 9	N	1	2
07	3410 X	1323	-0-	-2087	-0-	1323 2		N	-0-	-0-
08	2790 X	1723	-0-	-1067	-0-	1723 2		N	-0-	-0-
09	2910 X	2279	-0-	-631	-0-	2279 2		N	-0-	-0-
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	1	1 1
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 3034		RRCID -> 275054		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400		
06	4110 X	2694	-0-	-1416	-0-	2692 2	2 9	N	2	4
07	4371 X	403	-0-	-3968	-0-	403 2		N	-0-	-0-
08	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-	-0-
09	5460 X	69	-0-	-5391	-0-	69 2		N	-0-	-0-
10	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			N	1	1 1
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5075		RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018		
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	14 1	126 2	N	-0-	-0-
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	10 1	129 2	N	-0-	-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	N	-0-	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	123 2	N	-0-	-0-
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	10 1	17 2	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	780 N	770	-0-	-10	-0-	77 1	693 2	N	-0-		2
07	775 N	689	-0-	-86	-0-	50 1	639 2	N	-0-		2
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	62 1	826 2	N	-0-		2
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	59 1	714 2	N	-0-		2
10	682 N	146	-0-	-536	-0-	55 1	91 2	N	-0-		2
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		2

LONGFELLOW 600W		WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	20
08	3100 N	6102	-0-	3002	3002	6102 2		N	-0-		20
09	3000 N	7335	-0-	4335	7337	7335 2		N	-0-		20
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	4237			N	-0-		20
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	3097			N	NO RPT		20

ALLISON		WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2019		RRCID -> 275254		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240			
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		-0-
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	324 2		N	-0-		-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5203		RRCID -> 275327		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5059		RRCID -> 275340		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114			
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON 4		WELL #: 602		RRCID -> 275349		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7102		RRCID ->	275391	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5022 - 5275		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
08	T. A.	10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-	-0-
09	T. A.	9	-0-	9	19	1	1	8	2	N	-0-	-0-
10	T. A.	2	-0-	2	21	1	1	1	2	N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5092		RRCID ->	275656	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3326 - 4058		
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	48	1	429	2	N	-0-	-0-
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	32	1	405	2	N	-0-	-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	N	-0-	-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	N	-0-	-0-
10	434 N	62	-0-	-372	-0-	23	1	39	2	N	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2014		RRCID ->	275794	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6779	PERF. 3057 - 6627		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6042		RRCID ->	282186	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF. 2409 - 4778		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
BIG CANYON RANCH		WELL #: 1		204739		08/10/2007		24075		13885 - 14030		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BIG CANYON A		WELL #: 1211A		RRCID ->	257539	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	16847	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
 WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30 N		19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	N	N	-0-				-0-
07	31 N		19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	N	-0-				-0-
08	19 N		19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	N	-0-				-0-
09	18 N		18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	N	-0-				-0-
10	31 N		3	-0-	-28	-0-	1 1	2 2	N	N	-0-				-0-
11	30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-			N	N	NO RPT				-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 DSR OIL & GAS, INC. 196901
 FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 ABSHER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
 MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10 N		10	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	N	N	1				165
07	6 N		6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	N	N	1				166
*08	40 N		40	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	N	N	1				167
*09	94 N		94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	N	N	1				168
*10	96 N		96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	N	-0-				168
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				168

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 GALLIEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
 ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF. 13250 - 13373

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	83 N		83	-0-	-0-	-0-	12 1	71 2	N	N	-0-				13
07	0 N		55	-0-	-0-	-0-	12 1	43 2	N	N	-0-				13
08	96 N		96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	N	N	-0-				13
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				13
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				13
11	90 N	NO RPT		-0-	-90	-0-			N	N	NO RPT				13

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		//CONT.// 293117										
ACU 57		WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2370 X	59	-0-	-2311	-0-	9 1	50 2	N	-0-			15
07	1488 X	59	-0-	-1429	-0-	10 1	49 2	N	-0-			15
08	1302 X	167	-0-	-1135	-0-	12 1	155 2	N	-0-			15
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			15
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			15
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			15

ACU 34		WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562				
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	N	-0-			16
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	18 1	50 2	N	-0-			16
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 2	N	-0-			16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			16

MEADE		WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

MILLS 20		WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

ACU 34		WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MLC OPERATING, LP		571987		RRCID -> 244943		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556				
PORTER 34		WELL #: 1										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTER RANCH (STRAWN) 72479 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
 PORTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 289483 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3000 #	65	-0-	-2935	-0-	8	1	57	2	N	-0-				67
07	1891 #	66	-0-	-1825	-0-	17	1	49	2	N	-0-				67
08	1643 #	211	-0-	-1432	-0-	15	1	196	2	N	-0-				67
09	1590 #	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT				67
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				67
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				67

POWELL (PENN) 72810 260 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
 XTO ENERGY INC. 945936
 GLASSCOCK "P" FEE WELL #: 3 RRCID -> 291854 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9956 - 10037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				133
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				133
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	133	1		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	2	2	8	-0-

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-				-0-
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-				-0-
08	3038 X	1125	-0-	-1913	-0-	1125	2			N	-0-				-0-
09	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-				-0-
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-				-0-
11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-				-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-				-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-				-0-
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-				-0-
09	2100 N	1188	-0-	-912	-0-	1188	2			N	-0-				-0-
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-				-0-
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-				-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-				-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
08	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-				-0-
09	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-				-0-
10	13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2			N	-0-				-0-
11	25190 X	25190	-0-	-0-	-0-	25190	2			N	-0-				-0-

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

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.//		73355 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
PUCKETT -K-		WELL #:		2	RRCID ->	020616	COMPL. DATE	12/28/1956	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	N/A
06	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	2	N	-0-			-0-
07	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2	N	-0-			-0-
08	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2	N	-0-			-0-
09	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	13309	2	N	-0-			-0-
10	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2	N	-0-			-0-
11	14505 X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2	N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
ROBBINS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	020634	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	13698	PERF.	12614 - 13698
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	020635	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	14110	PERF.	13347 - 14110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

EVELYN JO		WELL #:		1	RRCID ->	020636	COMPL. DATE	11/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-			-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
09	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	N	-0-			-0-
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-			-0-
11	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2	N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK		WELL #:		1	RRCID ->	020637	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	4110 X	3328	-0-	-782	-0-	3328	2	N	-0-			-0-
07	4247 X	2109	-0-	-2138	-0-	2109	2	N	-0-			-0-
08	3100 X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2	N	-0-			-0-
09	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2	N	-0-			-0-
10	3441 X	2675	-0-	-766	-0-	2675	2	N	-0-			-0-
11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2	N	-0-			-0-

GLENNA		WELL #:		1	RRCID ->	020638	COMPL. DATE	04/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	5820 X	4684	-0-	-1136	-0-	4684	2	N	-0-			-0-
07	6014 X	3003	-0-	-3011	-0-	3003	2	N	-0-			-0-
08	4340 X	4067	-0-	-273	-0-	4067	2	N	-0-			-0-
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2	N	-0-			-0-
10	4836 X	3788	-0-	-1048	-0-	3788	2	N	-0-			-0-
11	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2	N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958								
GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2130 X	1790	-0-	-340	-0-	1790 2	N	-0-		-0-
07	2201 X	1172	-0-	-1029	-0-	1172 2	N	-0-		-0-
08	1984 X	1977	-0-	-7	-0-	1977 2	N	-0-		-0-
09	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2	N	-0-		-0-
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2	N	-0-		-0-
11	3000 N	3400	-0-	400	400	3400 2	N	-0-		-0-

ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775		
06	7920 X	5579	-0-	-2341	-0-	5579 2	N	-0-		-0-
07	8184 X	4066	-0-	-4118	-0-	4066 2	N	-0-		-0-
08	6262 X	6106	-0-	-156	-0-	6106 2	N	-0-		-0-
09	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7996 2	N	-0-		-0-
10	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986 2	N	-0-		-0-
11	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605 2	N	-0-		-0-

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A		
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-		-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		-0-
09	630 N	629	-0-	-1	-0-	629 2	N	-0-		-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-		-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542		
06	7800 X	6512	-0-	-1288	-0-	6512 2	N	-0-		-0-
07	8060 X	4023	-0-	-4037	-0-	4023 2	N	-0-		-0-
08	6107 X	5795	-0-	-312	-0-	5795 2	N	-0-		-0-
09	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	8051 2	N	-0-		-0-
10	6727 X	5493	-0-	-1234	-0-	5493 2	N	-0-		-0-
11	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7917 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A		
06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2	N	-0-		-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	N	-0-		-0-
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2	N	-0-		-0-
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2	N	-0-		-0-
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	N	-0-		-0-
11	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650		
06	1590 N	1258	-0-	-332	-0-	1258 2	N	-0-		-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-		-0-
09	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1206 2	N	-0-		-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-		-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269		
06	9240 X	7533	-0-	-1707	-0-	7533 2	N	-0-		-0-
07	9548 X	4556	-0-	-4992	-0-	4556 2	N	-0-		-0-
08	7874 X	7378	-0-	-496	-0-	7378 2	N	-0-		-0-
09	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	10326 2	N	-0-		-0-
10	7781 X	6724	-0-	-1057	-0-	6724 2	N	-0-		-0-
11	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9989 2	N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4302	-0-	-528	-0-	4302	2	N	-0-		-0-
07	4991	X	2902	-0-	-2089	-0-	2902	2	N	-0-		-0-
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2	N	-0-		-0-
09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2	N	-0-		-0-
10	4433	X	3160	-0-	-1273	-0-	3160	2	N	-0-		-0-
11	4770	X	4258	-0-	-512	-0-	4258	2	N	-0-		-0-

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13855 - 14540		
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2	N	-0-		-0-
07	4123	X	2442	-0-	-1681	-0-	2442	2	N	-0-		-0-
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2	N	-0-		-0-
09	4110	X	3115	-0-	-995	-0-	3115	2	N	-0-		-0-
10	4247	X	2463	-0-	-1784	-0-	2463	2	N	-0-		-0-
11	4110	X	3804	-0-	-306	-0-	3804	2	N	-0-		-0-

MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332		PERF.13360 - 14322		
06	23640	X	18677	-0-	-4963	-0-	18677	2	N	-0-		-0-
07	24428	X	12140	-0-	-12288	-0-	12140	2	N	-0-		-0-
08	18786	X	18025	-0-	-761	-0-	18025	2	N	-0-		-0-
09	24204	X	24204	-0-	-0-	-0-	24204	2	N	-0-		-0-
10	19313	X	16364	-0-	-2949	-0-	16364	2	N	-0-		-0-
11	23439	X	23439	-0-	-0-	-0-	23439	2	N	-0-		-0-

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12521 - 14120		
06	12900	X	4977	-0-	-7923	-0-	4977	2	N	-0-		-0-
07	13330	X	2451	-0-	-10879	-0-	2451	2	N	-0-		-0-
08	9703	X	6290	-0-	-3413	-0-	6290	2	N	-0-		-0-
09	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	11893	2	N	-0-		-0-
10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2	N	-0-		-0-
11	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14796	2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 171292		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 14707		PERF.12385 - 14707		
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #: 1										
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2021												

PUCKETT (STRAWN)		73355 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 1		RRCID -> 134188		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 14407		PERF.10388 - 10424		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (STRAWN)		//CONT.// 73355 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958								
ODOM -C-		WELL #: 2		RRCID -> 139659		COMPL. DATE 09/20/1991		TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3234 2	15 9	N	14	137
07	2976 X	2652	-0-	-324	-0-	2628 2	24 9	N	22	159
08	2976 X	2227	-0-	-749	-0-	2212 2	15 9	N	14	173
09	2880 X	2596	-0-	-284	-0-	2572 2	24 9	N	22	195
10	2976 X	2241	-0-	-735	-0-	2232 2	9 9	N	8	203
11	2880 X	2094	-0-	-786	-0-	2094 2		N	-0-	203

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)		73357 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
SAHARA OPERATING COMPANY		743279								
THOMAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020667		COMPL. DATE 02/24/1962		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME)		73357 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
SAHARA OPERATING COMPANY		743279								
WIMBERLY-BRYAN		WELL #: 2		RRCID -> 103312		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL)		73357 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
SAHARA OPERATING COMPANY		743279								
WIMBERLY-BRYAN		WELL #: 3		RRCID -> 068855		COMPL. DATE 10/02/1976		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97

PUTNAM (CLEAR FORK)		73507 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
MCDONALD		WELL #: 6		RRCID -> 169583		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	1101	-0-	1101	2845	1101	3	N	-0-	-0-	
07	SWR 10	1173	-0-	1173	4018	1173	3	N	-0-	-0-	
*08	SWR 10	1185	-0-	1185	5203	1185	3	N	-0-	-0-	
09	SWR 10	1031	-0-	1031	6234	1031	3	N	-0-	15	
10	SWR 10	976	-0-	976	7210	976	3	N	-0-	15	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210			N	-0-	15	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-	33	
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-	33	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-	33	
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-	33	
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-	33	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-	33	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-	27	
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-	27	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	27	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-	27	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-	27	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-	27	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3	Y	-0-	51	
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-	51	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	Y	-0-	51	
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	Y	-0-	51	
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	Y	-0-	51	
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	Y	-0-	51	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3180 X	80	-0-	-3100	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
07	3286 X	15	-0-	-3271	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
08	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-	-0-	
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2	Y	-0-	-0-	
07	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2	Y	-0-	-0-	
08	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2	Y	-0-	-0-	
09	6630 X	4128	-0-	-2502	-0-	4128	2	Y	-0-	-0-	
10	6851 X	6457	-0-	-394	-0-	6457	2	Y	-0-	-0-	
11	6630 X	6393	-0-	-237	-0-	6393	2	Y	-0-	-0-	

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//	73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC			649264							
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	088196	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 4178 - 4815
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	091529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 4276 - 4723
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCDONALD "6"		WELL #:	2	RRCID ->	108957	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	5202	PERF. 4503 - 4866
06	1320	N	53	-0-	-1267	-0-	53 3			189
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 3			189
*08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-				189
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-				-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-				-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-				-0-

UNIVERSITY "C"		WELL #:	3	RRCID ->	114399	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4189 - 4818
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				87
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				87
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				87

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:	7	RRCID ->	148481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5331	PERF. 4353 - 4848
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	223660	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF. 4354 - 4881
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
REATA ENERGY, INC.				696090								
MILLAR, L.H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	131344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4392 -	4870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	269 3	N	95	160 1		-0-
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-			-0-
08		248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3	N	-0-			-0-
09		240 N	120	-0-	-120	-0-	120 3	N	-0-			-0-
10		248 N	113	-0-	-135	-0-	113 3	N	-0-			-0-
11		180 N	73	-0-	-107	-0-	73 3	N	-0-			-0-

WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID ->	287236	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 4389 -	4792
06		12660 X	5552	-0-	-7108	-0-	5552 3	N	-0-			-0-
07		13082 X	4343	-0-	-8739	-0-	4343 3	N	-0-			-0-
08		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272 3	N	-0-			-0-
09		7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784 3	N	-0-			-0-
10		5735 X	5585	-0-	-150	-0-	5585 3	N	-0-			-0-
11		7050 X	2488	-0-	-4562	-0-	2488 3	N	-0-			-0-

WOODWARD '56'		WELL #:		1	RRCID ->	291224	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4222 -	4661
06		18960 X	8328	-0-	-10632	-0-	8328 3	N	-0-			-0-
07		19592 X	6513	-0-	-13079	-0-	6513 3	N	-0-			-0-
08		10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10906 3	N	-0-			-0-
09		11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	11676 3	N	-0-			-0-
10		8618 X	8378	-0-	-240	-0-	8378 3	N	-0-			-0-
11		10560 X	3730	-0-	-6830	-0-	3730 3	N	-0-			-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)				73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719								
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		3 T	RRCID ->	079902	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4467 -	4553
06		3000 N	1759	-0-	-1241	7942	1759 3	Y	-0-			128
07		3100 N	1603	-0-	-1497	6445	1603 3	Y	-0-			128
08		3100 N	1827	-0-	-1273	5172	1827 3	Y	-0-			128
09		3000 N	2038	-0-	-962	4210	2038 3	Y	-0-			128
10		3100 N	2020	-0-	-1080	3130	2020 3	Y	-0-			128
11		3000 N	1977	-0-	-1023	2107	1977 3	Y	-0-			128

OLSEN ENERGY INC.				621750								
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		1	RRCID ->	043506	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	5393	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		2 C	RRCID ->	126165	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	5393	PERF. 4408 -	4818
06		1950 X	1399	-0-	-551	-0-	1399 2	N	-0-			-0-
07		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2	N	-0-			-0-
08		2015 X	1174	-0-	-841	-0-	1174 2	N	-0-			-0-
09		1950 X	1141	-0-	-809	-0-	1141 2	N	-0-			-0-
10		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2	N	-0-			-0-
11		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2	N	-0-			-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750												
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	2940	-0-	2940	9076	2940	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	4540	-0-	4540	13616	4540	2		Y	-0-			-0-
08		18310 X	4694	-0-	-13616	-0-	4694	2		Y	-0-			-0-
09		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-
10		6138 X	4960	-0-	-1178	-0-	4960	2		Y	-0-			-0-
11		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2		Y	-0-			-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114					
06	3252 X	2585	-0-	-667	-0-	2575	2	10 9	N	9				85
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2849	2	6 9	N	5				90
08	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2502	2	14 9	N	13				103
09	1980 X	1560	-0-	-420	-0-	1554	2	6 9	N	5				108
10	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2475	2	20 9	N	18				126
*11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2521	2	9 9	N	8				134

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		RRCID -> 020675		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556					
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 1												
06	3000 N	3103	-0-	103	3332	3103	3		N	-0-				260
07	3100 N	2322	-0-	-778	2554	2322	3		N	-0-				260
08	4611 X	2057	-0-	-2554	-0-	2057	3		N	-0-				260
09	2400 X	2281	-0-	-119	-0-	2281	3		N	-0-				-0-
10	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	2363	3		N	-0-				-0-
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-				-0-

MCDONALD, ROY -6-		WELL #: 1		RRCID -> 050776		COMPL. DATE 06/02/1971			TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A					
06	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1746	3	20 9	N	18				272
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3		N	-0-				272
*08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3		N	-0-				272
09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3		N	-0-				135
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3		N	-0-				135
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-0-				135

UNIVERSITY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A					
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-				-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-				-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-				-0-
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-				-0-
10	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-				-0-
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-				-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307					
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-				20
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-				20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT				20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 REATTA ENERGY, INC. 696090
 WOODWARD "56" WELL #: RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 GILLEY, SAM D. 306100
 CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
 AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
 PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
 CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

QUITO (FUSSELMAN)		73926 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907								
GARY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	053605	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	17600	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

QUITO, E. (ATOKA)		73927 306		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
CALLON PERMIAN II, LLC		101442								
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	138951	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	20600	PERF.14341 - 14742
06	2550 #	2444	-0-	-106	-0-	2444	2			-0-
07	2511 #	2143	-0-	-368	-0-	2143	3			-0-
08	3147 R	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			-0-
09	3054 R	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			-0-
10	2905 R	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			-0-
11	3060 #	2478	-0-	-582	-0-	2478	3			-0-

RJD ENERGY, LLC		714310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
LEEDE GAS UNIT 1		101442								
		WELL #:	2	RRCID ->	234141	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	19495	PERF.16975 - 16995
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283								
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:	4	RRCID ->	182941	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5259 - 5282
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WTG EXPLORATION		945220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
UNIVERSITY "18-30A"		101442									
		WELL #:	1	RRCID ->	178703	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5248 - 5282	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			9	13	1	7
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	31	2	11	9	Y	5
08	DLQ G-10	71	-0-	71	-0-	60	2	11	9	Y	15
09	106 N	35	-0-	-71	-0-	21	2	14	9	Y	5
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	20	2	7	9	Y	11
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	30	2	14	9	Y	11

MCDANIEL "A"		945220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
		101442									
		WELL #:	1	RRCID ->	180583	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5228 - 5273	
06	690 N	255	-0-	-435	-0-	255	2				249
07	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2				249
08	DLQ G-10	514	-0-	514	-0-	514	2				249
09	1012 N	498	-0-	-514	-0-	498	2				249
10	651 N	494	-0-	-157	-0-	494	2				249
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	494	2	1	9	Y	250

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.//		73927 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD							
WTG EXPLORATION		//CONT.//		9452220												
MCDANIEL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	184167	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5256 - 5276				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				109
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50	2		Y	-0-				109
08	DLQ G-10	17	-0-	17	-0-	17		17	2		Y	-0-				109
09	22 N	5	-0-	-17	-0-			5	2		Y	-0-				109
10	62 N	14	-0-	-48	-0-			14	2		Y	-0-				109
11	30 N	21	-0-	-9	-0-			21	2		Y	-0-				109

UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:		2	RRCID ->	185571	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5256 - 5276				
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	115	168	1			83
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-			430	2	146	9	Y	133	151	1	65
08	DLQ G-10	501	-0-	501	-0-	501		350	2	151	9	Y	137			202
09	1449 N	948	-0-	-501	-0-			757	2	191	9	Y	174	313	1	63
10	589 N	404	-0-	-185	-0-			321	2	83	9	Y	75			138
*11	657 N	657	-0-	-0-	-0-			467	2	190	9	Y	173	175	1	136

UNIVERSITY 18-19		WELL #:		3A	RRCID ->	193779	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	5278	PERF.	5220 - 5247				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

UNIVERSITY 18-19		WELL #:		4A	RRCID ->	195197	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	5259	PERF.	5218 - 5244				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		73927 345		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD								
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828														
UNIVERSITY S.B. 18-32		WELL #:		1	RRCID ->	155473	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	6482 - 6770				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD								
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:		3	RRCID ->	114469	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	6424 - 6721				
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-			1312	2	35	9	Y	32	32	1	34
07	2728 X	1151	-0-	-1577	-0-			1129	2	22	9	Y	20			54
08	2852 X	1461	-0-	-1391	-0-			1430	2	31	9	Y	28	38	1	44
09	2760 X	1246	-0-	-1514	-0-			1224	2	22	9	Y	20	33	1	31
10	2015 X	1345	-0-	-670	-0-			1118	3	227	9	Y	206	79	1	158
11	1410 X	710	-0-	-700	-0-			566	3	144	9	Y	131	150	1	139

R. O. C. (ATOKA)		74050 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
UNIVERSITY 1-3		WELL #: 1		RRCID -> 052307		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPRITO 99		WELL #: 1		RRCID -> 225726		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

R. O. C. (DEVONIAN)		74050 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
CAPRITO 82		WELL #: 1 U		RRCID -> 045787		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPRITO 98		WELL #: 1 U		RRCID -> 050430		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A				
06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3	N	-0-			-0-
07	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3	N	-0-			-0-
08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3	N	-0-			-0-
09	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3	N	-0-			-0-
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3	N	-0-			-0-
11	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3	N	-0-			-0-

CAPRITO 99		WELL #: 2 U		RRCID -> 069328		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A				
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-			-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
09	990 N	974	-0-	-16	-0-	974	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	805	-0-	-218	-0-	805	3	N	-0-			-0-
11	960 N	921	-0-	-39	-0-	921	3	N	-0-			-0-

CAPRITO 82		WELL #: 2 U		RRCID -> 072030		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A				
06	3000 N	1634	-0-	-1366	6210	1634	3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1676	-0-	-1424	4786	1676	3	Y	-0-			-0-
08	3100 N	1652	-0-	-1448	3338	1652	3	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1572	-0-	-1428	1910	1572	3	Y	-0-			-0-
10	3100 N	1483	-0-	-1617	293	1483	3	Y	-0-			-0-
11	1980 N	1687	-0-	-293	-0-	1687	3	Y	-0-			-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID ->	203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.	12796 - 13247
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	23405	-0-	23405	170253	23405	3		Y	-0-	47
07	193066	X	22813	-0-	-170253	-0-	22813	3		Y	-0-	47
08	25854	X	22103	-0-	-3751	-0-	22103	3		Y	-0-	47
09	24510	X	22583	-0-	-1927	-0-	22583	3		Y	-0-	47
10	25327	X	16431	-0-	-8896	-0-	16402	3		Y	26	73
11	23400	X	22412	-0-	-988	-0-	22312	3	100 9	Y	91	164

HALCON OPERATING CO., INC.				344412		CAPACITY				CNTY: WARD		
708A JV-S PYOTE 20-6		WELL #:		6	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11982 - 12016
06	4265	S	4265	-0-	-0-	-0-	30	1	4235	2	N	-0-
07	4650	S	4241	-0-	-409	-0-	31	1	4210	2	N	-0-
08	4650	S	4220	-0-	-430	-0-	31	1	4189	2	N	-0-
09	4260	S	3935	-0-	-325	-0-	30	1	3905	2	N	-0-
10	4247	S	3551	-0-	-696	-0-	31	1	3520	2	N	-0-
11	4080	S	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	N/A
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	30	1	4506	2	N	-0-
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	31	1	4504	2	N	-0-
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	31	1	4538	2	N	-0-
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	30	1	4211	2	N	-0-
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	31	1	4349	2	N	-0-
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT

R.O.C. (ELLEN.)				74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID ->	045788	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF.	N/A
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID ->	048980	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	17795	PERF.	16410 - 17795
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID ->	050881	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF.	N/A
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID ->	069329	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID ->	079287	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	16950	PERF.16364 - 16821	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HALCON OPERATING CO., INC.		344412		WELL #:	3 L	RRCID ->	052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A
06	7770 S	7549	-0-	-221	-0-	30	1	7519	2	Y	-0-	-0-
07	8374 S	8374	-0-	-0-	-0-	31	1	8343	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	7931	-0-	7931	7931	31	1	7900	2	Y	-0-	-0-
09	13799 S	5868	-0-	-7931	-0-	30	1	5838	2	Y	-0-	-0-
10	4637 S	4637	-0-	-0-	-0-	31	1	4606	2	Y	-0-	-0-
11	7680 S	NO RPT	-0-	-7680	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID ->	053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL DEPTH	16890	PERF. N/A	
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	30	1	3277	2	N	-0-	-0-
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	31	1	3170	2	N	-0-	-0-
08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	31	1	3083	2	N	-0-	-0-
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	30	1	2986	2	N	-0-	-0-
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	31	1	3050	2	N	-0-	-0-
11	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

R.O.C. (MONTROYA)		74050 830		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
CAPRITO "99"		WELL #:		9H	RRCID ->	181389	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14738 - 17686	
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-				N	-0-	160	
07	4402 X	3684	-0-	-718	-0-	3684	3		N	-0-	160	
08	4495 X	3416	-0-	-1079	-0-	3416	3		N	-0-	160	
09	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7583	3	40	9	N	196	
10	19767 X	19767	-0-	-0-	-0-	19752	3	15	9	N	210	
*11	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	18191	3			N	99	

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID ->	184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	14254	PERF.13940	- 17190
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	3		N	-0-		77
07	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	3		N	-0-		77
08	7192 X	6930	-0-	-262	-0-	6930	3		N	-0-		77
09	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	3		N	-0-		77
10	23104 X	23104	-0-	-0-	-0-	23104	3		N	-0-		77
11	34023 X	34023	-0-	-0-	-0-	33906	3	117 9	N	106		183

CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14180	- 17331
06	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-				N	-0-		160
07	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-				N	-0-		160
08	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	3		N	-0-		160
09	11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	3		N	-0-		160
10	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	12057	3		N	-0-		160
11	19578 X	19578	-0-	-0-	-0-	19578	3		N	-0-		160

CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13875	- 16188
06	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-				N	-0-		110
07	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-				N	-0-		110
08	14984 X	14984	-0-	-0-	-0-	14984	3		N	-0-		110
09	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	15318	3	10 9	N	9		119
10	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	3		N	-0-		119
11	15763 X	15763	-0-	-0-	-0-	15763	3		N	-0-		119

CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322	PERF.14359	- 16999
06	2460 X	1866	-0-	-594	-0-	1866	3		N	-0-		57
07	2728 X	2358	-0-	-370	-0-	2358	3		N	-0-		57
08	2728 X	2712	-0-	-16	-0-	2712	3		N	-0-		57
09	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8562	3	25 9	N	23		80
10	19925 X	19925	-0-	-0-	-0-	19752	3	173 9	N	157		237
*11	19011 X	19011	-0-	-0-	-0-	19011	3		N	-0-	110 6	127

ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900	- 15610
06	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	-0-		171
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				N	-0-		171
08	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3		N	-0-		171
09	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3		N	-0-		171
10	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3		N	-0-		171
11	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3		N	-0-		171

CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655	- 14242
06	3000 N	2035	-0-	-965	175	2035	3		N	-0-		-0-
07	2767 N	2592	-0-	-175	-0-	2592	3		N	-0-		-0-
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-		-0-
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-		-0-
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-		-0-
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		N	-0-		-0-

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
HALCON OPERATING CO., INC.				344412										
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 U	RRCID -> 052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		7642 X	7642	-0-	-0-		30	1	7612	2	Y	-0-		
07		8335 X	8335	-0-	-0-		31	1	8304	2	Y	-0-		
08	DLQ	G-10	8015	-0-	8015		31	1	7984	2	Y	-0-		
09		13757 X	5742	-0-	-8015		30	1	5712	2	Y	-0-		
10		4686 X	4686	-0-	-0-		31	1	4655	2	Y	-0-		
11		8070 X	NO RPT	-0-	-8070						Y	NO RPT		

7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID -> 083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616 - 13856				
06		3000 N	2155	-0-	-845		30	1	2125	2	N	-0-		
07		3100 N	812	-0-	-2288		31	1	781	2	N	-0-		
08		2561 N	31	-0-	-2530		31	1			N	-0-		
09		3000 N	6071	-0-	3071		30	1	6041	2	N	-0-		
10		3100 N	4340	-0-	1240		31	1	4309	2	N	-0-		
11		30 N	NO RPT	-0-	-30						N	NO RPT		

708 JV-D PYOTE		WELL #:		2	RRCID -> 123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13365 - 13584				
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2023 - WELL PLUGGED 07/25/23														

7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14040 - 18300				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	17			

REAVES, N. (3200)				75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES						
LINOP CORPORATION				501665										
REEVES -BD- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211	PERF. N/A				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		172		Y	NO RPT	-0-			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		172		Y	NO RPT	-0-			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		172		Y	NO RPT	-0-			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		172		Y	NO RPT	-0-			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		172		Y	NO RPT	-0-			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		172		Y	NO RPT	-0-			

Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427										
ARCO-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3292	PERF. N/A				
06		14B DENY	6	-0-	6		18	5	3	1	9	N	1	220
07		14B DENY	6	-0-	6		24	5	3	1	9	N	1	221
08		14B DENY	6	-0-	6		30	5	3	1	9	N	1	222
09		14B DENY	6	-0-	6		36	5	3	1	9	N	1	223
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					N	NO RPT	223
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					N	NO RPT	223

REAVES, N. (3200)		//CONT.//	75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.			695742						
REEVES -AM- FEE		WELL #:	1	RRCID -> 036114	COMPL. DATE 06/28/1964	TOTAL DEPTH 4987	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

REEVES -AM- FEE		WELL #:	2	RRCID -> 036115	COMPL. DATE 09/03/1964	TOTAL DEPTH 3230	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #:	1026	RRCID -> 066070	COMPL. DATE 04/27/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #:	2	RRCID -> 069566	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 3950	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #:	3	RRCID -> 069567	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #:	4	RRCID -> 069568	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

ARCO STATE 24		WELL #:	2	RRCID -> 069586	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742						
ARCO STATE 24		WELL #:		3	RRCID -> 069779	COMPL. DATE 01/29/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
ARCO STATE 24		WELL #:		4	RRCID -> 069912	COMPL. DATE 01/27/1977	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
REEVES -AM-		WELL #:		3	RRCID -> 072032	COMPL. DATE 06/17/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
REEVES -BC- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 072033	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
AMARILLO STATE 36		WELL #:		1	RRCID -> 072166	COMPL. DATE 07/14/1977	TOTAL DEPTH	3270	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REEVES -BD- FEE		WELL #:		1	RRCID -> 072324	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH	3179	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-
ARCO STATE 24		WELL #:		1X	RRCID -> 072422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3150 - 3161
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742										
ARCO STATE		WELL #: 2		RRCID -> 074060		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ARCO STATE 34		WELL #: 1		RRCID -> 074252		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL "32"		WELL #: 1		RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3125		PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MEEKER 15		WELL #: 1		RRCID -> 075302		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 3270		PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ARCO STATE 34		WELL #: 4		RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ARCO STATE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 076234		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3028 - 3035		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED BLUFF (CONSOLIDATED)		75161 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
OXY USA INC.		630591										
RED BLUFF 1S		WELL #: 4		RRCID -> 282519		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 5540 - 7320		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC		886309		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
BOXCAR SWD		WELL #: 1		RRCID -> 289388		COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH 6366		PERF. 3786 - 6160		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP)		75161 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
RED BLUFF 13		WELL #: 1		RRCID -> 103978		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 12110		PERF. 11323 - 11943		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017												

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
RED BLUFF 1		WELL #: 1		RRCID -> 110022		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12144		PERF. 11532 - 11570		
06	27797 X	27797	-0-	-0-	-0-	30 1	27370 2	Y	361	306 1		142
07	21693 X	21693	-0-	-0-	-0-	25 1	21382 2	Y	260	366 1		36
08	14043 X	13298	-0-	-745	-0-	19 1	13204 2	Y	68	94 1		10
09	27810 X	3259	-0-	-24551	-0-	5 1	3217 2	Y	34	34 1		10
10	28737 X	21877	-0-	-6860	-0-	31 1	21437 2	Y	372	254 1		128
11	28866 X	28866	-0-	-0-	-0-	30 1	28528 2	Y	280	278 1		130

STATELINE WATER, LLC		816096		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
DAMSITE UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 264477		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 4845 - 5184		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
STATELINE WATER, LLC		//CONT.//		816096						
RED BLUFF DEEP		WELL #:		1D	RRCID -> 275629	COMPL. DATE 10/07/2011	TOTAL DEPTH 17077	PERF. 4620	- 5050	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED DRAW (FUSSELMAN)				75201 300	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HOWARD		
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC				385826						
FLANAGAN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 295099	COMPL. DATE 05/12/1981	TOTAL DEPTH 9649	PERF. 9486	- 9509	
04	0	61	-0-	61 B	61	61 3	N	-0-		-0-
05	0	55	-0-	55 B	116	55 3	N	-0-		-0-
06	0	46	-0-	46 B	162	46 3	N	-0-		-0-
07	0	35	-0-	35 B	197	35 3	N	-0-		-0-
08	0	36	-0-	36 B	233	36 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			233						
09	0	30	-0-	30 B	263	30 3	N	-0-		-0-
10	0	28	-0-	28 B	291	28 3	N	-0-		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	291		N	NO RPT		-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900)				76184 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD		
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924						
UNIVERSITY "K"		WELL #:		1	RRCID -> 289351	COMPL. DATE 01/02/1994	TOTAL DEPTH 2169	PERF. 5934	- 5939	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RODGERS (ATOKA)				77830 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125						
KELTON		WELL #:		1	RRCID -> 080833	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH 19870	PERF.14252	- 14306	
06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 3	N	-0-		28
07	3565 X	3282	-0-	-283	-0-	3282 3	N	-0-		28
08	3565 X	3098	-0-	-467	-0-	3098 3	N	-0-		28
09	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537 3	N	-0-		28
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 3	N	-0-		28
11	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 3	N	-0-		28

RODGERS				WELL #:	1	RRCID -> 154628	COMPL. DATE 05/06/1995	TOTAL DEPTH 19190	PERF.13508	- 13532	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	

ROJO CABALLOS (MISS.)		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
WEATHERBY, IVY B.		WELL #: 3		RRCID -> 094140		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10200 X	9852	-0-	-348	-0-	9852	2		67
07	10540 X	9886	-0-	-654	-0-	9886	2		67
08	10540 X	9836	-0-	-704	-0-	9836	2		67
09	9990 X	9038	-0-	-952	-0-	9038	2		67
10	10261 X	7112	-0-	-3149	-0-	7112	2		67
11	9840 X	8138	-0-	-1702	-0-	8138	2		67

SCHLOSSER, FRED ESTATE		77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
		148113							
SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303	
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		50
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		50
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		50
09	2040 N	1669	-0-	-371	-0-	1669	2		50
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		50
11	2280 N	1797	-0-	-483	-0-	1797	2		50

WEATHERBY, IVY B. "A"		77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
		148113							
WEATHERBY, IVY B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)		77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205555		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
MOORE, KATHLEEN J.		WELL #: 1		RRCID -> 020680		COMPL. DATE 02/19/1960		TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A	
06	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7689	3	67 9 Y	426
07	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	8461	3	53 9 Y	301
08	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7748	3	74 9 Y	368
09	6780 X	6604	-0-	-176	-0-	6561	3	43 9 Y	407
10	7006 X	4902	-0-	-2104	-0-	4857	3	45 9 Y	448
11	6780 X	1678	-0-	-5102	-0-	1646	3	32 9 Y	287

SCHLOSSER, FRED, ESTATE		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
		WELL #: 1		RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A	
06	3000 N	1249	-0-	-1751	-0-	1249	3	Y	86
07	3617 X	2520	-0-	-1097	-0-	2520	3	Y	86
08	5828 X	1288	-0-	-4540	-0-	1288	3	Y	86
09	5640 X	1316	-0-	-4324	-0-	1316	3	Y	86
10	3317 X	2615	-0-	-702	-0-	2615	3	Y	86
11	2430 X	993	-0-	-1437	-0-	993	3	Y	86

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

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

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	524	3	1	9	Y	1					28
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					28
08	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	3			Y	-0-					28
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	3			Y	-0-					28
10	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3			Y	-0-					28
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					28

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	3	1	9	N	1					32
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					32
08	1333 N	524	-0-	-809	-0-	524	3			N	-0-					32
09	1290 N	869	-0-	-421	-0-	869	3			N	-0-					32
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					32
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					32

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2023 - WELL PLUGGED 10/20/23

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
 MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													
BUECHY STATE "28"													
77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
147862													
WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		5220 X	4071	-0-	-1149	-0-	4071	3	N	-0-			-0-
07		5394 X	3620	-0-	-1774	-0-	3620	3	N	-0-			-0-
08		4588 X	3037	-0-	-1551	-0-	3037	3	N	-0-			-0-
09		4440 X	3242	-0-	-1198	-0-	3242	3	N	-0-			-0-
10		4588 X	3594	-0-	-994	-0-	3594	3	N	-0-			-0-
11		4080 X	2274	-0-	-1806	-0-	2274	3	N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													
HOLBERT													
77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
147862													
WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291													

06		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3	N	-0-			-0-
07		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3	N	-0-			-0-
08		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3	N	-0-			-0-
09		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-			-0-
10		3100 N	4680	-0-	1580	1580	4680	3	N	-0-			-0-
11		5149 X	3569	-0-	-1580	-0-	3569	3	N	-0-			-0-

SMALLWOOD													
WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588													

06		720 N	436	-0-	-284	-0-	436	3	N	-0-			-0-
07		744 N	725	-0-	-19	-0-	725	3	N	-0-			-0-
08		465 N	58	-0-	-407	-0-	58	3	N	-0-			-0-
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY													
WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594													

06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			-0-
07		341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3	N	-0-			-0-
08		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3	N	-0-			-0-
09		300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3	N	-0-			-0-
10		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-			-0-
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-

WOODS STATE "18"													
WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764													

06		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3	N	-0-			-0-
07		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3	N	-0-			-0-
08		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3	N	-0-			-0-
09		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3	N	-0-			-0-
10		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3	N	-0-			-0-
11		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3	N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.													
REYNOLDS CATTLE CO. "B"													
148113													
WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A													

06		5820 X	5161	-0-	-659	-0-	5161	2	N	-0-			-0-
07		6014 X	4972	-0-	-1042	-0-	4972	2	N	-0-			-0-
08		5766 X	4448	-0-	-1318	-0-	4448	2	N	-0-			-0-
09		5340 X	5219	-0-	-121	-0-	5219	2	N	-0-			-0-
10		5332 X	3890	-0-	-1442	-0-	3890	2	N	-0-			-0-
11		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2	N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		31129 X	31129	-0-	-0-	-0-	31129	2			N	-0-					-0-
07		31917 X	31917	-0-	-0-	-0-	31917	2			N	-0-					-0-
08		32252 X	32252	-0-	-0-	-0-	32252	2			N	-0-					-0-
09		30540 X	29007	-0-	-1533	-0-	29007	2			N	-0-					-0-
10		31558 X	24531	-0-	-7027	-0-	24531	2			N	-0-					-0-
11		32086 X	32086	-0-	-0-	-0-	32086	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317																	
06		10650 X	9087	-0-	-1563	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
07		11005 X	10013	-0-	-992	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
08		10261 X	8988	-0-	-1273	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
09		9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
10		10013 X	7809	-0-	-2204	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
11		9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170																	
06		10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
07		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
08		8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
09		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
10		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
11		10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2			N	-0-					-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551																	
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012																	
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936																	
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204																	
06		18348 X	18348	-0-	-0-	-0-	18348	3			N	-0-					-0-
07		19028 X	19028	-0-	-0-	-0-	19028	3			N	-0-					-0-
08		20387 X	20387	-0-	-0-	-0-	20387	3			N	-0-					-0-
09		25620 X	25620	-0-	-0-	-0-	25620	3			N	-0-					-0-
10		21862 X	21862	-0-	-0-	-0-	21862	3			N	-0-					-0-
11		11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		22559 X	22559	-0-	-0-	-0-	22559	3			N	-0-				171
07		22873 X	22873	-0-	-0-	-0-	22873	3			N	-0-				171
08		22660 X	22660	-0-	-0-	-0-	22660	3			N	-0-				171
09		21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	21859	3			N	-0-				171
10		21284 X	21284	-0-	-0-	-0-	21284	3			N	-0-				171
11		22097 X	22097	-0-	-0-	-0-	22097	3			N	-0-				171

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				-0-
09		120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-				-0-
10		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-				-0-
11		120 N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-				-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		3000 N	1935	-0-	-1065	-0-	65	1935	2		N	-0-				-0-
07		2009 N	1944	-0-	-65	-0-		1944	2		N	-0-				-0-
08		1984 N	1954	-0-	-30	-0-		1954	2		N	-0-				-0-
09		1950 N	1893	-0-	-57	-0-		1893	2		N	-0-				-0-
10		1953 N	1930	-0-	-23	-0-		1930	2		N	-0-				-0-
11		1890 N	1854	-0-	-36	-0-		1854	2		N	-0-				-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-				-0-
07		3596 X	3496	-0-	-100	-0-		3496	2		N	-0-				-0-
08		3627 X	3333	-0-	-294	-0-		3333	2		N	-0-				-0-
09		3510 X	3342	-0-	-168	-0-		3342	2		N	-0-				-0-
10		3627 X	3479	-0-	-148	-0-		3479	2		N	-0-				-0-
11		3480 X	3411	-0-	-69	-0-		3411	2		N	-0-				-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL TR A WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

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

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL TR A WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

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

RUNNING W (WADDELL)		//CONT.//		78936 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959								
SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892	COMPL. DATE 01/03/1967	TOTAL DEPTH 6137	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-			-0-
07	1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-			-0-
08	1799 R	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-			-0-
09	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-			-0-
10	1240 #	328	-0-	-912	-0-	328 2		N	-0-			-0-
11	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHERN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 043144	COMPL. DATE 01/02/1968	TOTAL DEPTH 6128	PERF. N/A					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)				78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
WADDELL TR A		WELL #: 1085		RRCID -> 084126	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5029 - 5479					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. A		WELL #: 5		RRCID -> 163936	COMPL. DATE 05/23/1997	TOTAL DEPTH 6065	PERF. 5114 - 5328					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROLEY ESTATE		WELL #: 1 T		RRCID -> 203707	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 7328	PERF. 5422 - 5430					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M.B. MCKNIGHT		WELL #: 10		RRCID -> 261520	COMPL. DATE 05/26/2010	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4978 - 5373					
06	3330 X	3265	-0-	-65	-0-	3089 2	176 9	Y	160	173 0		17
07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3281 2	207 9	Y	188	179 0		26
08	3441 X	3278	-0-	-163	-0-	3088 2	190 9	Y	173	185 0		14
09	3330 X	2779	-0-	-551	-0-	2408 2	262 4	Y	99	100 0		13

10	3441 X	2903	-0-	-538	-0-	2726 3	43 4	Y	122	121 0		14
11	3000 X	2915	-0-	-85	-0-	2774 3	141 9	Y	128	126 0		16

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2023

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE		
RING ENERGY, INC.				712382						
MCKNIGHT, M. B.				WELL #: 109	RRCID -> 066712	COMPL. DATE 05/20/1976	TOTAL DEPTH 5505	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCKNIGHT-CROLEY				WELL #: 1	RRCID -> 163056	COMPL. DATE 04/30/1997	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5166 -	5394	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCKNIGHT, M. B.				WELL #: 121	RRCID -> 174061	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5232 -	5418	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCKNIGHT, M. B.				WELL #: 183	RRCID -> 205778	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5087 -	5480	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS OIL COMPANY				925440						
MCKNIGHT, M. B. 21A				WELL #: 1	RRCID -> 207511	COMPL. DATE 01/26/2005	TOTAL DEPTH 6413	PERF. 5372 -	5442	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)				79227 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
N & O OIL CO.				598397						
SANFORD ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 209698	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH 5184	PERF. 4553 -	4823	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1577 2	9 9	N	8			180
07	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	1592 2	11 9	N	10			190
08	1705 N	1348	-0-	-357	-0-	1340 2	8 9	N	7	160 1		37
09	1590 N	875	-0-	-715	-0-	875 2		N	-0-			37
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1686 2	7 9	N	6			43
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1679 2	17 9	N	15			58
SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)				79460 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
PA PROSPECT CORPORATION				631632								
REED "D"		WELL #:		1	RRCID ->	154391	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3904 - 4342	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023 - WELL PLUGGED 09/15/23												
SAINT LAWRENCE (STRAWN)				79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
VITAL ENERGY, INC.				100951								
SCHWARTZ, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	219583	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9868 - 9914	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703								
CLARK, L. C. ESTATE		WELL #:			RRCID ->	276595	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	10276	PERF. 9980 - 10031	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018												
XTO ENERGY INC.				945936								
HOELSCHER, FRED J.		WELL #:		1	RRCID ->	134836	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9934 - 9980	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEFEVRE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136414	COMPL. DATE	09/28/1984	TOTAL DEPTH	9995	PERF. 9965 - 9981	
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	76 3		N	-0-			31
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			31
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-			31
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			31
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			31
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-			31

OIL AND GAS DIVISION

SAINT LAWRENCE (STRAWN) XTO ENERGY INC. HALFMANN, DELBERT		//CONT.// //CONT.//	79689 700 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 147950		COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9957 - 9969					
06	210 N	123	-0-	-87	-0-	123 3	Y	-0-			178
07	217 N	52	-0-	-165	-0-	52 3	Y	-0-			178
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			178
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-			178
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213 3	Y	1			179
11	T. A.	835	-0-	835	-0-	835 3	Y	-0-			179
WELL #: 2		RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 8516 - 11966					
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6 3	Y	-0-			121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			121
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			121
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-			121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			121
11	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	8 3	Y	-0-			121
WELL #: 2		RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 9900 - 9932					
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	95 3	Y	2	23 1		19
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-			19
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	Y	-0-			19
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 3	Y	-0-			19
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			19
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-			19
WELL #: 1		RRCID -> 143088		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 9936 - 10650					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 195340		COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH 10804	PERF. 9854 - 10670					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 195344		COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH 10721	PERF. 9924 - 10640					
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	401 2	Y	12	50 1		36
						13 9					
07	619 R	619	-0-	-0-	-0-	580 2	Y	35	44 1		27
08	527 #	476	-0-	-51	-0-	466 2	Y	9			36
09	510 #	107	-0-	-403	-0-	100 2	Y	6			42
10	434 #	278	-0-	-156	-0-	278 2	Y	-0-			42
11	420 #	169	-0-	-251	-0-	169 2	Y	-0-			42

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		//CONT.//		79693 650	ASSOCIATED	49B			CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012								
DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID ->	204040	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9892 - 10610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL UNIT "3"		WELL #:		1	RRCID ->	205558	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	9956 - 9968
06	2700 #	65	-0-	-2635	-0-	32 2	33 9	Y	30	34 1		26
07	2790 #	46	-0-	-2744	-0-	18 2	28 9	Y	25	33 1		18
08	961 #	48	-0-	-913	-0-	18 2	30 9	Y	27			45
09	390 #	61	-0-	-329	-0-	32 2	29 9	Y	26	40 1		31
10	57 R	57	-0-	-0-	-0-	28 2	29 9	Y	26			57
11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	20 2	37 9	Y	34	47 1		44

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		WELL #:		694704	RRCID ->	195341	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	3520 - 3930
DANIEL		WELL #:		4								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP)		WELL #:		79820 800	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: ECTOR			
DIAMONDBACK E&P LLC		WELL #:		217012								
VAN		WELL #:		3	RRCID ->	293100	COMPL. DATE	02/25/2022	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	8758 - 8761
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	40 1	382 2	Y	48	49 0		7
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	53 9	21 1	Y	26	28 0		5
08	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	29 9	6 1	Y	6	10 0		1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-	7 9		Y	-0-	1 0		-0-
10	217 N	19	-0-	-198 B	-0-	17 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
11	60 N	25	-0-	-35 B	-0-	19 2	6 9	Y	5	4 0		1

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)		WELL #:		79898 376	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES			
KTO ENERGY INC.		WELL #:		945936								
TEXACO MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	189885	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	15330	PERF.	12830 - 12888
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN MARTINE (DELAWARE)		80291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		027200									
COPPERHEAD		WELL #:	901	RRCID ->	288296	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	4000	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)		80296 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
EXTEX OPERATING COMPANY		257062									
CALDWELL ESTATE "4"		WELL #:	1	RRCID ->	105773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14425	PERF.11046 - 11589	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2430	X	2177	-0-	-253	-0-	2177 3	N	-0-		75
07	2418	X	2076	-0-	-342	-0-	2076 3	N	-0-		75
08	2449	X	2235	-0-	-214	-0-	2235 3	N	-0-		75
09	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405 3	N	-0-		75
10	2449	X	2093	-0-	-356	-0-	2093 3	N	-0-		75
11	2190	X	1684	-0-	-506	-0-	1684 3	N	-0-		75

TEXACO, INC. "ATA"		80296 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
		257062									
		WELL #:	1	RRCID ->	108477	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL DEPTH	16924	PERF.11340 - 11591	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1200	N	561	-0-	-639	-0-	561 3	N	-0-		170
07	992	N	547	-0-	-445	-0-	547 3	N	-0-		170
08	651	N	588	-0-	-63	-0-	588 3	N	-0-		170
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		170
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		170
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		170

CALDWELL ESTATE "10"		80296 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
		257062									
		WELL #:	1	RRCID ->	111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10902 - 11398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045 3	N	-0-		-0-
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824 3	N	-0-		-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3796 3	N	27		27
09	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121 3	N	-0-		27
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 3	N	-0-		27
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 3	N	-0-		27

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CALDWELL 4		257062									
		WELL #:	1	RRCID ->	191306	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11480 - 11510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-		-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-		-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-		-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-		-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		-0-
11	540	N	441	-0-	-99	-0-	441 2	N	-0-		-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK)		80473 062		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427									
BARNESLEY, T.C. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	206991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3871 - 4178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	19	-0-	19	70	5 3	14 9	N	13	167
07	14B2	EXT	8	-0-	8	78	5 3	3 9	N	3	170
08	14B2	EXT	44	-0-	44	122	5 3	39 9	N	35	81
09	14B2	EXT	117	-0-	117	239	5 3	112 9	N	102	59
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT	59
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT	59

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		80473 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL TR A		WELL #: 1521		RRCID -> 276542		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #: 1918		RRCID -> 281557		COMPL. DATE 10/05/2021		TOTAL DEPTH 5841 PERF. 3195 - 5672							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		RRCID -> 067039		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128							
TUBB, J. B.		WELL #: 5 L													
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	720					Y	-0-				16
07	DLQ G-10	203	-0-	203	923	203	3			Y	-0-				16
08	923 N	-0-	-0-	-923	-0-					Y	-0-				16
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-				16
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-				16
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-				16

TUBB, J. B. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 076780		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT				-0-

TUBB, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 155933		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BAKER OPERATING, INC.		046623													
FURR-TUBB		WELL #: 2		RRCID -> 112113		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993							
06	420 #	352	-0-	-68 B	-219	352	3			Y	-0-				24
07	434 #	360	-0-	-74 B	-293	360	3			Y	-0-				24
08	434 #	369	-0-	-65 B	-358	369	3			Y	-0-				24
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-358											
09	420 #	223	-0-	-197 B	-555	223	3			Y	-0-				24
10	372 #	378	-0-	6 B	-549	378	3			Y	-0-				24
11	360 #	365	-0-	5 B	-544	365	3			Y	-0-				24

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BAKER OPERATING, INC.		//CONT.//		046623								
FURR-TUBB		WELL #:		1	RRCID ->	112114	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2689 - 2875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		390 #	351	-0-	-39 B	-224	351 3	Y	-0-			54
07		403 #	365	-0-	-38 B	-262	365 3	Y	-0-			54
08		372 #	362	-0-	-10 B	-272	362 3	Y	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-272								
09		360 #	228	-0-	-132 B	-404	228 3	Y	-0-			54
10		372 #	386	-0-	14 B	-390	386 3	Y	-0-			54
11		360 #	381	-0-	21 B	-369	381 3	Y	-0-			54

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	020701	COMPL. DATE	11/17/1960	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/06/2023								

WADDELL TR A		WELL #:		178	RRCID ->	020703	COMPL. DATE	02/12/1967	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	2820 - 2975
06		302 R	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	Y	-0-			-0-
07		353 R	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	Y	-0-			-0-
08		318 R	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		334 R	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	Y	-0-			-0-
10		341 #	313	-0-	-28 B	-28	313 3	Y	-0-			-0-
11		330 #	322	-0-	-8 B	-36	322 3	Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		408	RRCID ->	020707	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	2680 - 2880
06		570 #	449	-0-	-121 B	-435	449 2	Y	-0-			-0-
07		558 #	652	-0-	94 B	-341	652 2	Y	-0-			-0-
08		527 #	538	-0-	11 B	-330	538 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-330								
09		510 #	604	-0-	94 B	-236	604 2	Y	-0-			-0-
10		651 #	590	-0-	-61 B	-297	590 3	Y	-0-			-0-
11		630 #	488	-0-	-142 B	-439	488 3	Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		426	RRCID ->	020708	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2708 - 2890
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		451	RRCID ->	020710	COMPL. DATE	03/29/1961	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	2735 - 2880
06		1080 #	641	-0-	-439 B	-1543	641 2	Y	-0-			-0-
07		1116 #	1087	-0-	-29 B	-1572	1087 2	Y	-0-			-0-
08		899 #	1083	-0-	184 B	-1388	1083 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1388								
09		720 #	1504	-0-	784 B	-604	1504 2	Y	-0-			-0-
10		909 R	1513	-0-	604 B	-0-	1513 3	Y	-0-			-0-
11		1142 R	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR A		WELL #:		650	RRCID ->	020711	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2702 -	2970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		390 #	339	-0-	-51 B	-134	339 2	Y	-0-			-0-	
07		403 #	467	-0-	64 B	-70	467 2	Y	-0-			-0-	
08		403 #	367	-0-	-36 B	-106	367 2	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-106									
09		360 #	439	-0-	79 B	-27	439 2	Y	-0-			-0-	
10		429 R	456	-0-	27 B	-0-	456 3	Y	-0-			-0-	
11		360 #	309	-0-	-51 B	-51	309 3	Y	-0-			-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		651	RRCID ->	020712	COMPL. DATE	05/08/1961	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2840 -	2970
06		300 #	296	-0-	-4 B	-16	296 2	Y	-0-			-0-	
07		310 #	305	-0-	-5 B	-21	305 2	Y	-0-			-0-	
08		310 #	315	-0-	5 B	-16	315 2	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-16									
09		329 R	345	-0-	16 B	-0-	345 2	Y	-0-			-0-	
10		403 R	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	Y	-0-			-0-	
11		421 R	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	Y	-0-			-0-	

WADDELL TR I		WELL #:		817	RRCID ->	020713	COMPL. DATE	02/19/1969	TOTAL DEPTH	2632	PERF.	2489 -	2632
06		1020 #	614	-0-	-406 B	-479	614 2	Y	-0-			-0-	
07		1054 #	1241	-0-	187 B	-292	1241 2	Y	-0-			-0-	
08		1054 #	1026	-0-	-28 B	-320	1026 2	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-320									
09		990 #	-0-	-0-	-990 B	-1310		Y	-0-			-0-	
10		1209 #	1049	-0-	-160 B	-1470	1049 3	Y	-0-			-0-	
11		1170 #	997	-0-	-173 B	-1643	997 3	Y	-0-			-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		846	RRCID ->	020717	COMPL. DATE	12/28/1994	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2750 -	3050
06		718 R	718	-0-	-0- B	-0-	718 2	Y	-0-			-0-	
07		865 R	865	-0-	-0- B	-0-	865 2	Y	-0-			-0-	
08		774 R	774	-0-	-0- B	-0-	774 2	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		772 R	772	-0-	-0- B	-0-	772 2	Y	-0-			-0-	
10		751 R	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	Y	-0-			-0-	
11		661 R	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	Y	-0-			-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		890	RRCID ->	032352	COMPL. DATE	02/19/1964	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2680 -	2910
06		1230 #	1143	-0-	-87 B	-467	1143 2	Y	-0-			-0-	
07		1271 #	1196	-0-	-75 B	-542	1196 2	Y	-0-			-0-	
08		1271 #	1206	-0-	-65 B	-607	1206 2	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-607									
09		1200 #	1189	-0-	-11 B	-618	1189 2	Y	-0-			-0-	
10		1209 #	1276	-0-	67 B	-551	1276 3	Y	-0-			-0-	
11		1170 #	1297	-0-	127 B	-424	1297 3	Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WADDELL TR A WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2800 - 2952														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	109 R	109	-0-	-0- B	-0-	78	2	31	9	Y	28	26	0	2
07	845 R	845	-0-	-0- B	-0-	618	2	227	9	Y	206	199	0	9
08	899 R	899	-0-	-0- B	-0-	676	2	223	9	Y	203	205	0	7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	942 R	942	-0-	-0- B	-0-	724	2	218	9	Y	198	199	0	6
10	894 R	894	-0-	-0- B	-0-	649	3	17	4	Y	207	204	0	9
						228	9							
11	805 R	805	-0-	-0- B	-0-	597	3	208	9	Y	189	192	0	6
WADDELL TR I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761														
06	720 #	398	-0-	-322 B	-413	398	2			Y	-0-			-0-
07	744 #	842	-0-	-98 B	-315	842	2			Y	-0-			-0-
08	744 #	711	-0-	-33 B	-348	711	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -348														
09	690 #	-0-	-0-	-690 B	-1038					Y	-0-			-0-
10	837 #	701	-0-	-136 B	-1174	701	3			Y	-0-			-0-
11	810 #	663	-0-	-147 B	-1321	663	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2756 - 2936														
06	172 R	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
07	186 #	174	-0-	-12 B	-12	174	2			Y	-0-			-0-
08	186 #	168	-0-	-18 B	-30	168	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -30														
09	180 #	164	-0-	-16 B	-46	164	2			Y	-0-			-0-
10	186 #	168	-0-	-18 B	-64	168	3			Y	-0-			-0-
11	180 #	167	-0-	-13 B	-77	167	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 2888 - 4468														
06	210 R	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
07	217 R	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
08	217 #	213	-0-	-4 B	-4	213	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4														
09	210 #	209	-0-	-1 B	-5	209	2			Y	-0-			-0-
10	217 #	214	-0-	-3 B	-8	214	3			Y	-0-			-0-
11	210 #	209	-0-	-1 B	-9	209	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2932 - 2942														
06	750 #	691	-0-	-59 B	-185	691	2			Y	-0-			-0-
07	775 #	705	-0-	-70 B	-255	705	2			Y	-0-			-0-
08	775 #	703	-0-	-72 B	-327	703	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -327														
09	750 #	678	-0-	-72 B	-399	678	2			Y	-0-			-0-
10	744 #	711	-0-	-33 B	-432	711	3			Y	-0-			-0-
11	690 #	669	-0-	-21 B	-453	669	3			Y	-0-			-0-
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR I		WELL #:		802	RRCID ->	042775	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	2604 - 2644
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	600 #	341	-0-	-259 B	-317	341	2	Y	-0-		-0-	
07	620 #	724	-0-	104 B	-213	724	2	Y	-0-		-0-	
08	620 #	604	-0-	-16 B	-229	604	2	Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-229								
09	600 #	-0-	-0-	-600 B	-829			Y	-0-		-0-	
10	713 #	595	-0-	-118 B	-947	595	3	Y	-0-		-0-	
11	690 #	576	-0-	-114 B	-1061	576	3	Y	-0-		-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		930	RRCID ->	047967	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	2765 - 2984
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		279	RRCID ->	047968	COMPL. DATE	01/30/1970	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2891 - 2998
06	870 #	733	-0-	-137 B	-189	733	2	Y	-0-		-0-	
07	868 #	982	-0-	114 B	-75	982	2	Y	-0-		-0-	
08	899 #	845	-0-	-54 B	-129	845	2	Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-129								
09	870 #	935	-0-	65 B	-64	935	2	Y	-0-		-0-	
10	992 #	942	-0-	-50 B	-114	942	3	Y	-0-		-0-	
11	960 #	762	-0-	-198 B	-312	762	3	Y	-0-		-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		609	RRCID ->	047970	COMPL. DATE	12/13/2021	TOTAL DEPTH	5813	PERF.	2738 - 2835
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		411	RRCID ->	048184	COMPL. DATE	04/21/1970	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		1010	RRCID ->	050504	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	2819 - 2895
06	1770 #	1316	-0-	-454 B	-1245	1316	2	Y	-0-		-0-	
07	1767 #	1547	-0-	-220 B	-1465	1547	2	Y	-0-		-0-	
08	1643 #	1407	-0-	-236 B	-1701	1407	2	Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1701								
09	1530 #	1376	-0-	-154 B	-1855	1376	2	Y	-0-		-0-	
10	1550 #	1386	-0-	-164 B	-2019	1386	3	Y	-0-		-0-	
11	1500 #	1247	-0-	-253 B	-2272	1247	3	Y	-0-		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		43	RRCID ->	051021	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	2685 - 3086
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

WADDELL TR I		WELL #:		161	RRCID ->	051034	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	4551	PERF.	2512 - 2664
06	2070 #	1158	-0-	-912 B	-1182	1158	2			Y	-0-	-0-
07	2139 #	2446	-0-	307 B	-875	2446	2			Y	-0-	-0-
08	2201 #	2122	-0-	-79 B	-954	2122	2			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-954								
09	2010 #	-0-	-0-	-2010 B	-2964					Y	-0-	-0-
10	2077 #	2066	-0-	-11 B	-2975	2066	3			Y	-0-	-0-
11	2010 #	1979	-0-	-31 B	-3006	1979	3			Y	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		420	RRCID ->	051654	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	2842 - 2891
06	390 #	306	-0-	-84 B	-253	306	2			Y	-0-	-0-
07	341 #	321	-0-	-20 B	-273	321	2			Y	-0-	-0-
08	341 #	298	-0-	-43 B	-316	298	2			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-316								
09	330 #	277	-0-	-53 B	-369	277	2			Y	-0-	-0-
10	341 #	303	-0-	-38 B	-407	303	3			Y	-0-	-0-
11	300 #	288	-0-	-12 B	-419	288	3			Y	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1070	RRCID ->	052915	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2726 - 2884
06	540 #	263	-0-	-277 B	-764	263	2			Y	-0-	-0-
07	496 #	453	-0-	-43 B	-807	453	2			Y	-0-	-0-
08	496 #	426	-0-	-70 B	-877	426	2			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-877								
09	360 #	536	-0-	176 B	-701	536	2			Y	-0-	-0-
10	403 #	547	-0-	144 B	-557	547	3			Y	-0-	-0-
11	390 #	399	-0-	9 B	-548	399	3			Y	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1068	RRCID ->	053051	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2839 - 3021
06	810 #	633	-0-	-177 B	-308	633	2			Y	-0-	-0-
07	806 #	828	-0-	22 B	-286	828	2			Y	-0-	-0-
08	806 #	733	-0-	-73 B	-359	733	2			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-359								
09	780 #	791	-0-	11 B	-348	791	2			Y	-0-	-0-
10	837 #	758	-0-	-79 B	-427	758	3			Y	-0-	-0-
11	810 #	651	-0-	-159 B	-586	651	3			Y	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1069	RRCID ->	053052	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2804 - 3052
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056		RRCID -> 053053		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2650 - 2912		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1740 #	1585	-0-	-155 B	-155	1585	2			Y	-0-			-0-
07	2053 R	2208	-0-	155 B	-0-	2208	2			Y	-0-			-0-
08	2408 R	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2357 R	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	2			Y	-0-			-0-
10	2261 R	2261	-0-	-0- B	-0-	2261	3			Y	-0-			-0-
11	2010 #	1851	-0-	-159 B	-159	1851	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A				WELL #: 338		RRCID -> 053319		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2805 - 3041		
06	430 R	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
07	470 R	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			Y	-0-			-0-
08	492 R	492	-0-	-0- B	-0-	435	2	57	9	Y	52	51	0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	483 R	483	-0-	-0- B	-0-	441	2	42	9	Y	38	38	0	1
10	465 #	447	-0-	-18 B	-18	447	3			Y	-0-	1	0	-0-
11	450 #	428	-0-	-22 B	-40	428	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A				WELL #: 26		RRCID -> 053603		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2694 - 2900		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A				WELL #: 1075		RRCID -> 053917		COMPL. DATE 11/13/1972		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2766 - 2989		
06	505 R	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			Y	-0-			-0-
07	528 R	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			Y	-0-			-0-
08	524 R	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	541 R	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			Y	-0-			-0-
10	558 #	548	-0-	-10 B	-10	548	3			Y	-0-			-0-
11	512 R	522	-0-	10 B	-0-	522	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR I				WELL #: 379		RRCID -> 053921		COMPL. DATE 11/10/1972		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 2678 - 2896		
06	510 #	295	-0-	-215	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
07	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-			-0-
08	527 #	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-			-0-
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
10	589 #	512	-0-	-77	-0-	512	3			Y	-0-			-0-
11	570 #	490	-0-	-80 B	-80	490	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A				WELL #: 326		RRCID -> 070878		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 2754 - 3025		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR A		WELL #:		704	RRCID ->	074783	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2752 - 2896		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	780 #	672	-0-	-108 B	-174	672	2			Y	-0-			-0-
07	806 #	941	-0-	135 B	-39	941	2			Y	-0-			-0-
08	806 #	539	-0-	-267 B	-306	539	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-306										
09	750 #	490	-0-	-260 B	-566	490	2			Y	-0-			-0-
10	868 #	580	-0-	-288 B	-854	580	3			Y	-0-			-0-
11	840 #	446	-0-	-394 B	-1248	446	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR B		WELL #:		1102	RRCID ->	076807	COMPL. DATE	05/16/1978	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2766 - 2951		
06	690 #	505	-0-	-185 B	-444	505	2			Y	-0-			-0-
07	713 #	783	-0-	70 B	-374	783	2			Y	-0-			-0-
08	713 #	821	-0-	108 B	-266	821	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-266										
09	637 R	903	-0-	266 B	-0-	903	2			Y	-0-			-0-
10	943 R	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			Y	-0-			-0-
11	780 #	694	-0-	-86 B	-86	694	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A		WELL #:		1116	RRCID ->	080555	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2738 - 2930		
06	240 #	190	-0-	-50 B	-189	190	2			Y	-0-			-0-
07	217 #	252	-0-	35 B	-154	242	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
08	248 #	218	-0-	-30 B	-184	218	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-184										
09	240 #	229	-0-	-11 B	-195	229	2			Y	-0-			-0-
10	248 #	229	-0-	-19 B	-214	229	3			Y	-0-			-0-
11	240 #	212	-0-	-28 B	-242	212	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A		WELL #:		1122	RRCID ->	083597	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2761 - 2988		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A		WELL #:		1124	RRCID ->	083598	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2701 - 3032		
06	930 #	770	-0-	-160 B	-314	770	2			Y	-0-			-0-
07	930 #	1124	-0-	194 B	-120	1124	2			Y	-0-			-0-
08	930 #	868	-0-	-62 B	-182	868	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-182										
09	870 #	995	-0-	125 B	-57	995	2			Y	-0-			-0-
10	992 #	964	-0-	-28 B	-85	964	3			Y	-0-			-0-
11	960 #	685	-0-	-275 B	-360	685	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A		WELL #:		1123	RRCID ->	083779	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2807 - 3073		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
WADDELL TR A				WELL #: 1125	RRCID -> 084709	COMPL. DATE 10/27/2009	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2770	-	3063						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
WADDELL TR B				WELL #: 1126	RRCID -> 084710	COMPL. DATE 09/08/1979	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2765	-	3011						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1130	RRCID -> 084711	COMPL. DATE 09/19/1979	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2774	-	3040						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1132	RRCID -> 086503	COMPL. DATE 02/01/1980	TOTAL DEPTH 3160	PERF. 2810	-	3068						
06	540 #	459	-0-	-81	B	-81	459	2		Y	-0-					-0-
07	558 #	583	-0-	25	B	-56	583	2		Y	-0-					-0-
08	558 #	517	-0-	-41	B	-97	517	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-97												
09	570 #	555	-0-	-15	B	-112	555	2		Y	-0-					-0-
10	589 #	562	-0-	-27	B	-139	562	3		Y	-0-					-0-
11	570 #	522	-0-	-48	B	-187	522	3		Y	-0-					-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1142	RRCID -> 086504	COMPL. DATE 11/28/2011	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2680	-	2930						
06	1562 R	1562	-0-	-0-	B	-0-	1562	2		Y	-0-					-0-
07	2193 R	2193	-0-	-0-	B	-0-	2193	2		Y	-0-					-0-
08	2141 R	2141	-0-	-0-	B	-0-	2141	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	2286 R	2286	-0-	-0-	B	-0-	2286	2		Y	-0-					-0-
10	2275 R	2275	-0-	-0-	B	-0-	2275	3		Y	-0-					-0-
11	2130 #	1816	-0-	-314	B	-314	1816	3		Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR A				WELL #: 1143	RRCID ->	086784	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2615 -	2912		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1144	RRCID ->	086785	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2741 -	2965		
06	450 #	405	-0-	-45 B	-194	405	2			Y	-0-				-0-
07	465 #	515	-0-	50 B	-144	515	2			Y	-0-				-0-
08	465 #	437	-0-	-28 B	-172	437	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-172											
09	420 #	462	-0-	42 B	-130	462	2			Y	-0-				-0-
10	465 #	460	-0-	5 B	-135	460	3			Y	-0-				-0-
11	450 #	405	-0-	-45 B	-180	405	3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1160	RRCID ->	089500	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2749 -	3005		
06	300 #	325	-0-	25 B	-12	325	2			Y	-0-				-0-
07	341 #	338	-0-	-3 B	-15	338	2			Y	-0-				-0-
08	341 #	331	-0-	-10 B	-25	331	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-25											
09	330 #	331	-0-	1 B	-24	331	2			Y	-0-				-0-
10	341 #	333	-0-	-8 B	-32	333	3			Y	-0-				-0-
11	330 #	326	-0-	-4 B	-36	326	3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1158	RRCID ->	089502	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2738 -	2988		
06	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1 B	-1					Y	-0-				-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-32					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED													09/06/2023		
WADDELL TR A				WELL #: 1159	RRCID ->	089796	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2685 -	2944		
06	510 #	394	-0-	-116 B	-411	394	2			Y	-0-				-0-
07	527 #	446	-0-	-81 B	-492	446	2			Y	-0-				-0-
08	434 #	523	-0-	89 B	-403	523	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-403											
09	420 #	505	-0-	85 B	-318	505	2			Y	-0-				-0-
10	434 #	433	-0-	-1 B	-319	433	3			Y	-0-				-0-
11	510 #	333	-0-	-177 B	-496	333	3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1162	RRCID ->	090077	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2825 -	3064		
06	1550 R	1550	-0-	-0- B	-0-	1519	2	31	9	Y	28	28	0		1
07	1581 #	1397	-0-	-184 B	-184	1364	2	33	9	Y	30	30	0		1
08	1581 #	1538	-0-	-43 B	-227	1481	2	57	9	Y	52	52	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-227											
09	1770 R	1997	-0-	227 B	-0-	1949	2	48	9	Y	44	44	0		1
10	1861 R	1861	-0-	-0- B	-0-	1830	3	31	9	Y	28	28	0		1
11	1779 R	1779	-0-	-0- B	-0-	1731	3	48	9	Y	44	44	0		1

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		1163	RRCID ->	090211	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2912 - 3102
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-		

WADDELL TR A		WELL #:		1164	RRCID ->	090635	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2928 - 3124
06	1382 R	1390	-0-	8 B	-0-	1390 2	Y	-0-		-0-		
07	1453 R	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 2	Y	-0-		-0-		
08	1426 #	1392	-0-	-34 B	-34	1392 2	Y	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-34										
09	1380 #	1329	-0-	-51 B	-85	1329 2	Y	-0-		-0-		
10	1426 #	1434	-0-	8 B	-77	1434 3	Y	-0-		-0-		
11	1385 R	1462	-0-	77 B	-0-	1462 3	Y	-0-		-0-		

WADDELL TR A		WELL #:		1181	RRCID ->	093673	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2846 - 3010
06	14B2 EXT	149	-0-	149 B	1800	127 2	22 9	Y	20	20 0		2
07	1953 R	153	-0-	-1800 B	-0-	129 2	24 9	Y	22	23 0		1
08	126 R	126	-0-	-0- B	-0-	100 2	26 9	Y	24	23 0		2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	120 #	106	-0-	-14 B	-14	83 2	23 9	Y	21	21 0		2
10	124 #	112	-0-	-12 B	-26	87 3	25 9	Y	23	23 0		2
11	120 #	124	-0-	4 B	-22	95 3	7 4	Y	20	20 0		2
						22 9						

WADDELL TR A		WELL #:		1189	RRCID ->	094785	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	2783 - 3042
06	282 R	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		Y	-0-			-0-
07	410 R	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		Y	-0-			-0-
08	381 R	381	-0-	-0- B	-0-	322 2	59 9	Y	54	53 0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	387 R	387	-0-	-0- B	-0-	340 2	47 9	Y	43	43 0		1
10	338 R	338	-0-	-0- B	-0-	337 3	1 9	Y	1	2 0		-0-
11	192 R	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1179	RRCID ->	096347	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2882 - 3023
06	1020 #	975	-0-	-45 B	-45	975 2		Y	-0-			-0-
07	1054 #	1093	-0-	39 B	-6	1093 2		Y	-0-			-0-
08	1054 #	1035	-0-	-19 B	-25	1035 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-25										
09	1023 R	1048	-0-	25 B	-0-	1048 2		Y	-0-			-0-
10	1085 #	1060	-0-	-25 B	-25	1060 3		Y	-0-			-0-
11	1050 #	997	-0-	-53 B	-78	997 3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1192	RRCID ->	096630	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2714 - 2967
06	780 #	708	-0-	-72 B	-204	708 2		Y	-0-			-0-
07	744 #	938	-0-	194 B	-10	938 2		Y	-0-			-0-
08	897 R	907	-0-	10 B	-0-	907 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	969 R	969	-0-	-0- B	-0-	969 2		Y	-0-			-0-
10	958 R	958	-0-	-0- B	-0-	958 3		Y	-0-			-0-
11	810 #	741	-0-	-69 B	-69	741 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR B		WELL #:		1219	RRCID ->	099623	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	3081	PERF.	2711 - 2955		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1890 #	-0-	-0-	-1890 B	-7685					Y	-0-			-0-
07	961 #	-0-	-0-	-961 B	-8646					Y	-0-			-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1 B	-8647					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8647										
09	1 #	-0-	-0-	-1 B	-8648					Y	-0-			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1 B	-8649					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-8649					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1232	RRCID ->	099624	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2747 - 2946		
06	1 #	-0-	-0-	-1 B	-31					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-31					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-31					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3	CANCELLED UNDERAGE ->	-28								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3					Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		1230	RRCID ->	099660	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2670 - 2885		
06	1590 #	1711	-0-	121 B	-574	1711	2			Y	-0-			-0-
07	1956 R	2530	-0-	574 B	-0-	2530	2			Y	-0-			-0-
08	2712 R	2712	-0-	-0- B	-0-	2712	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	2943 R	2943	-0-	-0- B	-0-	2943	2			Y	-0-			-0-
10	2864 R	2864	-0-	-0- B	-0-	2864	3			Y	-0-			-0-
11	2250 #	1998	-0-	-252 B	-252	1998	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1231	RRCID ->	100145	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2716 - 2912		
06	960 #	597	-0-	-363 B	-1237	597	2			Y	-0-			-0-
07	992 #	976	-0-	-16 B	-1253	976	2			Y	-0-			-0-
08	806 #	923	-0-	117 B	-1136	923	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1136										
09	660 #	1740	-0-	1080 B	-56	1740	2			Y	-0-			-0-
10	1141 R	1197	-0-	56 B	-0-	1197	3			Y	-0-			-0-
11	887 R	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1224	RRCID ->	102150	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2777 - 3083		
06	690 #	615	-0-	-75 B	-129	615	2			Y	-0-			-0-
07	682 #	740	-0-	58 B	-71	740	2			Y	-0-			-0-
08	682 #	680	-0-	-2 B	-73	680	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-73										
09	660 #	516	-0-	-144 B	-217	516	2			Y	-0-			-0-
10	744 #	-0-	-0-	-744 B	-961					Y	-0-			-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720 B	-1681					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1236	RRCID ->	104176	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3010 - 3204		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR A		WELL #:		1228	RRCID ->	105111	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2877 - 3229		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 #	262	-0-	-68 B	-137	262	2	134	2	Y	-0-	134	2	-0-
07	341 #	154	-0-	-187 B	-324	154	2	154	2	Y	-0-	154	2	-0-
08	341 #	134	-0-	-207 B	-531	134	2	134	2	Y	-0-	134	2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-531										
09	330 #	132	-0-	-198 B	-729	132	2	132	2	Y	-0-	132	2	-0-
10	341 #	38	-0-	-303 B	-1032	38	3	38	3	Y	-0-	38	3	-0-
11	270 #	184	-0-	-86 B	-1118	184	3	184	3	Y	-0-	184	3	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1225	RRCID ->	106188	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2875 - 3095		
06	450 #	239	-0-	-211 B	-973	239	2	239	2	Y	-0-	239	2	-0-
07	372 #	324	-0-	-48 B	-1021	324	2	324	2	Y	-0-	324	2	-0-
08	372 #	355	-0-	-17 B	-1038	355	2	355	2	Y	-0-	355	2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1038										
09	360 #	338	-0-	-22 B	-1060	338	2	338	2	Y	-0-	338	2	-0-
10	310 #	287	-0-	-23 B	-1083	287	3	287	3	Y	-0-	287	3	-0-
11	330 #	153	-0-	-177 B	-1260	153	3	153	3	Y	-0-	153	3	-0-

WADDELL TR B		WELL #:		1252	RRCID ->	106765	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2731 - 2934		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1109	RRCID ->	107235	COMPL. DATE	06/03/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2703 - 2980		
06	1380 #	1028	-0-	-352 B	-395	1028	2	1028	2	Y	-0-	1028	2	-0-
07	1426 #	1597	-0-	171 B	-224	1597	2	1597	2	Y	-0-	1597	2	-0-
08	1504 R	1728	-0-	224 B	-0-	1728	2	1728	2	Y	-0-	1728	2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1875 R	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2	1875	2	Y	-0-	1875	2	-0-
10	1840 R	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3	1840	3	Y	-0-	1840	3	-0-
11	1620 #	1350	-0-	-270 B	-270	1350	3	1350	3	Y	-0-	1350	3	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1110	RRCID ->	107236	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2679 - 2902		
06	1590 #	1224	-0-	-366 B	-815	1224	2	1224	2	Y	-0-	1224	2	-0-
07	1643 #	1802	-0-	159 B	-656	1802	2	1802	2	Y	-0-	1802	2	-0-
08	1612 #	1650	-0-	38 B	-618	1650	2	1650	2	Y	-0-	1650	2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-618										
09	1410 #	1882	-0-	472 B	-146	1882	2	1882	2	Y	-0-	1882	2	-0-
10	1798 #	1919	-0-	121 B	-25	1919	3	1919	3	Y	-0-	1919	3	-0-
11	1740 #	1491	-0-	-249 B	-274	1491	3	1491	3	Y	-0-	1491	3	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1241	RRCID ->	107336	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2754 - 3048		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR A		WELL #:		309	RRCID ->	107580	COMPL. DATE	08/05/1983	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2765 - 2843			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

MCKNIGHT, M. B. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	113895	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	3069 - 3136			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1227	RRCID ->	116738	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	3099	PERF.	2870 - 3054			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61				Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61				Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61				Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61											
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61				Y	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61				Y	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61				Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1115	RRCID ->	130228	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3113 - 3414			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1312	RRCID ->	160656	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2712 - 3090			
06	2400 #	2038	-0-	-362	B	-1093	2038	2		Y	-0-				-0-
07	2418 #	2603	-0-	185	B	-908	2603	2		Y	-0-				-0-
08	2356 #	2235	-0-	-121	B	-1029	2235	2		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1029											
09	2280 #	2353	-0-	73	B	-956	2353	2		Y	-0-				-0-
10	2542 #	2327	-0-	-215	B	-1171	2327	3		Y	-0-				-0-
11	2460 #	2041	-0-	-419	B	-1590	2041	3		Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		916	RRCID ->	191172	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	2836 - 2968			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR A		WELL #:		914	RRCID ->	191173	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2847 -	3000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	0	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		221	RRCID ->	191175	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	2896 -	3046	
06	480 #	497	-0-	17 B	-28	497	2			Y	-0-		-0-	
07	496 #	507	-0-	11 B	-17	507	2			Y	-0-		-0-	
08	496 #	497	-0-	1 B	-16	497	2			Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-16										
09	510 #	479	-0-	-31 B	-47	478	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
10	527 #	487	-0-	-40 B	-87	487	3			Y	-0-			-0-
11	510 #	471	-0-	-39 B	-126	471	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		71	RRCID ->	192202	COMPL. DATE	07/28/2002	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2826 -	2964	
06	2220 #	1630	-0-	-590 B	-2228	1630	2			Y	-0-		-0-	
07	2232 #	2595	-0-	363 B	-1865	2595	2			Y	-0-		-0-	
08	1829 #	2008	-0-	179 B	-1686	2008	2			Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1686										
09	1710 #	2264	-0-	554 B	-1132	2264	2			Y	-0-		-0-	
10	2542 #	2338	-0-	-204 B	-1336	2338	3			Y	-0-		-0-	
11	2460 #	1760	-0-	-700 B	-2036	1760	3			Y	-0-		-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		244	RRCID ->	193190	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	2906 -	3064	
06	480 #	524	-0-	44 B	-70	524	2			Y	-0-		-0-	
07	499 R	569	-0-	70 B	-0-	569	2			Y	-0-		-0-	
08	571 R	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	566 R	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			Y	-0-		-0-	
10	571 R	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			Y	-0-		-0-	
11	544 R	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			Y	-0-		-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		64	RRCID ->	201852	COMPL. DATE	05/22/2023	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	3106 -	3454	
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2419					Y	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2419					Y	-0-		-0-	
08	13 #	-0-	-0-	-13 B	-2432					Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-74	CANCELLED UNDERAGE ->	-2358								
09	13 #	-0-	-0-	-13 B	-87					Y	-0-		-0-	
10	13 #	-0-	-0-	-13 B	-100					Y	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-100					Y	-0-		-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		1909	RRCID ->	209772	COMPL. DATE	05/24/2016	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2794 -	3000	
06	1170 #	1146	-0-	-24 B	-182	1146	2			Y	-0-		-0-	
07	1209 #	1183	-0-	-26 B	-208	1183	2			Y	-0-		-0-	
08	1178 #	1166	-0-	-12 B	-220	1166	2			Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-220										
09	1140 #	1133	-0-	-7 B	-227	1133	2			Y	-0-		-0-	
10	1178 #	1157	-0-	-21 B	-248	1157	3			Y	-0-		-0-	
11	1140 #	1106	-0-	-34 B	-282	1106	3			Y	-0-		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR A		WELL #:		414	RRCID ->	209777	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	2936 -	3164	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1620 #	-0-	-0-	-1620 B	-5080					Y	-0-			-0-
07	1674 #	-0-	-0-	-1674 B	-6754					Y	-0-			-0-
08	1581 #	-0-	-0-	-1581 B	-8335					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8335										
09	0 #	46	-0-	46 B	-8289	46	2			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-8289					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-8289					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		953	RRCID ->	210965	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3018 -	3160	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-9								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		351	RRCID ->	220281	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2778 -	3136	
06	1110 #	780	-0-	-330 B	-703	780	2			Y	-0-			-0-
07	1085 #	1221	-0-	136 B	-567	1221	2			Y	-0-			-0-
08	1085 #	969	-0-	-116 B	-683	969	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-683										
09	1020 #	1103	-0-	83 B	-600	1103	2			Y	-0-			-0-
10	1116 #	1087	-0-	-29 B	-629	1087	3			Y	-0-			-0-
11	1080 #	815	-0-	-265 B	-894	815	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		292	RRCID ->	227386	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	2766 -	3014	
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1320					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1320					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1320					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1320								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		370	RRCID ->	228814	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	2876 -	4610	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL TR I		WELL #:		356	RRCID ->	242262	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	5645	PERF.	2497 -	2685	
06	2700 #	1477	-0-	-1223 B	-2055	1477	2			Y	-0-			-0-
07	2790 #	3268	-0-	478 B	-1577	3268	2			Y	-0-			-0-
08	2852 #	2870	-0-	18 B	-1559	2870	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1559										
09	2760 #	-0-	-0-	-2760 B	-4319					Y	-0-			-0-
10	3255 #	2716	-0-	-539 B	-4858	2716	3			Y	-0-			-0-
11	3150 #	2661	-0-	-489 B	-5347	2661	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL TR I WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3060 #	2417	-0-	-643 B	-643	2417	2	Y	-0-		-0-
07		4020 R	4663	-0-	643 B	-0-	4663	2	Y	-0-		-0-
08		4744 R	4744	-0-	-0- B	-0-	4744	2	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4470 #	-0-	-0-	-4470 B	-4470			Y	-0-		-0-
10		4650 #	4902	-0-	252 B	-4218	4902	3	Y	-0-		-0-
11		4590 #	4833	-0-	243 B	-3975	4833	3	Y	-0-		-0-

WADDELL TR A WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007												
06		194 R	202	-0-	8 B	-0-	202	2	Y	-0-		-0-
07		176 R	176	-0-	-0- B	-0-	176	2	Y	-0-		-0-
08		186 #	119	-0-	-67 B	-67	119	2	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -67										
09		90 #	63	-0-	-27 B	-94	63	2	Y	-0-		-0-
10		93 #	14	-0-	-79 B	-173	14	3	Y	-0-		-0-
11		90 #	5	-0-	-85 B	-258	5	3	Y	-0-		-0-

CAPROCK EXPLORATION, INC. 130464												
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A												
06		1410 #	1426	-0-	16 B	-1716	1426	2	Y	-0-		-0-
07		1457 #	1191	-0-	-266 B	-1982	1191	2	Y	-0-		-0-
08		1550 #	1340	-0-	-210 B	-2192	1340	2	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -859 CANCELLED UNDERAGE -> -1333										
09	DLQ	G-10	1007	-0-	1007 B	148	1007	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1117	-0-	1117 B	1265	1117	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	1144	-0-	1144 B	2409	1144	2	Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A												
06		95 R	95	-0-	-0- B	-0-	95	2	Y	-0-		-0-
07		93 #	79	-0-	-14 B	-14	79	2	Y	-0-		-0-
08		93 #	89	-0-	-4 B	-18	89	2	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -18										
09		90 #	67	-0-	-23 B	-41	67	2	Y	-0-		-0-
10		93 #	74	-0-	-19 B	-60	74	2	Y	-0-		-0-
11		90 #	76	-0-	-14 B	-74	76	2	Y	-0-		-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235												
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
06		570 #	436	-0-	-134 B	-336	436	2	Y	-0-		-0-
07		558 #	493	-0-	-65 B	-401	493	2	Y	-0-		-0-
08		527 #	518	-0-	-9 B	-410	518	2	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -410										
09		480 #	493	-0-	13 B	-397	493	2	Y	-0-		-0-
10		496 #	544	-0-	48 B	-349	544	2	Y	-0-		-0-
11		510 #	529	-0-	19 B	-330	529	2	Y	-0-		-0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
06		1320 #	667	-0-	-653 B	-1749	667	2	Y	-0-		-0-
07		1271 #	935	-0-	-336 B	-2085	935	2	Y	-0-		-0-
08		1023 #	1178	-0-	155 B	-1930	1178	2	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1930										
09		870 #	1124	-0-	254 B	-1676	1124	2	Y	-0-		-0-
10		930 #	1134	-0-	204 B	-1472	1134	2	Y	-0-		-0-
11		1140 #	1064	-0-	-76 B	-1548	1064	2	Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
BARNESLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	450 #	154	-0-	-296 B	-720	154	2			N	-0-	-0-
07	403 #	245	-0-	-158 B	-878	245	2			N	-0-	-0-
08	310 #	333	-0-	23 B	-855	333	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-855								
09	300 #	342	-0-	42 B	-813	342	2			N	-0-	-0-
10	279 #	399	-0-	120 B	-693	399	2			N	-0-	-0-
11	330 #	371	-0-	41 B	-652	371	2			N	-0-	-0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
06	480 #	310	-0-	-170 B	-429	310	2			Y	-0-	18
07	465 #	404	-0-	-61 B	-490	404	2			Y	-0-	18
08	403 #	481	-0-	78 B	-412	481	2			Y	-0-	18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-412								
09	390 #	450	-0-	60 B	-352	450	2			Y	-0-	18
10	403 #	482	-0-	79 B	-273	482	2			Y	-0-	18
11	390 #	428	-0-	38 B	-235	428	2			Y	-0-	18

DACO, INC. 196940												
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762												
06	360 #	329	-0-	-31 B	-112	329	2			N	-0-	-0-
07	372 #	375	-0-	3 B	-109	375	2			N	-0-	-0-
08	372 #	333	-0-	-39 B	-148	333	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-96	CANCELLED UNDERAGE ->		-52					
09	360 #	324	-0-	-36 B	-132	324	2			N	-0-	-0-
10	341 #	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	360 #	NO RPT	-0-	-360 B	-360					N	NO RPT	-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062												
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A												
06	510 #	249	-0-	-261 B	-261	249	3			Y	-0-	-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527 B	-788					Y	-0-	-0-
08	527 #	-0-	-0-	-527 B	-1315					Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1315								
09	0 #	150	-0-	150 B	-1165	150	3			Y	-0-	-0-
10	465 #	847	-0-	382 B	-783	847	3			Y	-0-	-0-
11	240 #	628	-0-	388 B	-395	628	3			Y	-0-	-0-

BARNESLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
06	330 #	255	-0-	-75 B	-157	254	3	1	9	Y	1	76
07	341 #	160	-0-	-181 B	-338	158	3	2	9	Y	2	78
08	341 #	-0-	-0-	-341 B	-679					Y	-0-	78
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-679								
09	0 #	22	-0-	22 B	-657	22	3			Y	-0-	78
10	279 #	333	-0-	54 B	-603	333	3			Y	-0-	78
11	270 #	-0-	-0-	-270 B	-873					Y	-0-	78

BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A												
06	720 #	346	-0-	-374 B	-808	305	3	41	9	Y	37	112
07	651 #	552	-0-	-99 B	-907	488	3	64	9	Y	58	170
08	651 #	696	-0-	45 B	-862	652	3	44	9	Y	40	210
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-862								
09	0 #	635	-0-	635 B	-227	633	3	2	9	Y	2	212
10	558 #	698	-0-	140 B	-87	669	3	29	9	Y	26	185
11	660 #	603	-0-	-57 B	-144	603	3			Y	-0-	185

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062									
BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	153441	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2612 - 2834	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	120 #	96	-0-	-24 B	-44	96	3		Y	-0-			126
07	124 #	72	-0-	-52 B	-96	60	3	12 9	Y	11			137
08	124 #	-0-	-0-	-124 B	-220				Y	4			141
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-220									
09	0 #	12	-0-	12 B	-208	8	3	4 9	Y	4			145
10	93 #	126	-0-	33 B	-175	126	3		Y	-0-			145
11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-265				Y	-0-			145

FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959									
J B TUBB F				WELL #:		4 U	RRCID ->	020722	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		81	RRCID ->	020729	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2				WELL #:		84	RRCID ->	020730	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		92	RRCID ->	020732	COMPL. DATE	10/28/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-554				Y	-0-			-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310 B	-864				Y	-0-			-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-1174				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-620	CANCELLED UNDERAGE ->	-554							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-620				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-620				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-620				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		104 U	RRCID ->	020734	COMPL. DATE	06/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #:		1		RRCID -> 020737		COMPL. DATE 06/16/1954		TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	816 R	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-	-0-
07	846 R	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-	-0-
08	733 R	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	790 R	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-	-0-
10	838 R	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-	-0-
11	773 R	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		1		RRCID -> 020738		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A		
06	849 R	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-	-0-
07	908 R	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-	-0-
08	759 R	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	880 R	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-	-0-
10	945 R	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-	-0-
11	900 R	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		1		RRCID -> 020739		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A		
06	797 R	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-	-0-
07	825 R	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-	-0-
08	752 R	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	796 R	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-	-0-
10	816 R	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-	-0-
11	735 R	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 020742		COMPL. DATE 06/03/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 020743		COMPL. DATE 09/29/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 039195		COMPL. DATE 05/05/1966		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959										
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #:		2	RRCID ->	040222	COMPL. DATE	06/27/1966	TOTAL DEPTH	4520	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		949 R	949	-0-	-0- B	-0-	949 2			N	-0-			-0-
07		991 R	991	-0-	-0- B	-0-	991 2			N	-0-			-0-
08		937 R	937	-0-	-0- B	-0-	937 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		990 #	982	-0-	-8 B	-8	982 2			N	-0-			-0-
10		1005 R	1013	-0-	8 B	-0-	1013 2			N	-0-			-0-
11		960 #	923	-0-	-37 B	-37	923 2			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		30	RRCID ->	041232	COMPL. DATE	02/15/1967	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A			
06		477 R	124	-0-	-353 B	-0-	124 2			Y	-0-			-0-
07		155 #	139	-0-	-16 B	-16	139 2			Y	-0-			-0-
08		155 #	107	-0-	-48 B	-64	94 2	13	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-64										
09		150 #	109	-0-	-41 B	-105	81 2	28	4	Y	-0-			-0-
10		155 #	115	-0-	-40 B	-145	115 2			Y	-0-			-0-
11		120 #	96	-0-	-24 B	-169	96 2			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		2	RRCID ->	045763	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	4490	PERF. N/A			
06		3509 R	3509	-0-	-0- B	-0-	3509 2			N	-0-			-0-
07		3678 R	3678	-0-	-0- B	-0-	3678 2			N	-0-			-0-
08		3270 R	3270	-0-	-0- B	-0-	3270 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		3592 R	3592	-0-	-0- B	-0-	3592 2			N	-0-			-0-
10		3795 R	3795	-0-	-0- B	-0-	3795 2			N	-0-			-0-
11		3570 #	3493	-0-	-77 B	-77	3493 2			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		2 U	RRCID ->	045765	COMPL. DATE	03/15/1969	TOTAL DEPTH	4540	PERF. N/A			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C		WELL #:		6	RRCID ->	046121	COMPL. DATE	04/01/1969	TOTAL DEPTH	5781	PERF. N/A			
06		1085 R	-0-	-0-	-1085 B	-0-				Y	-0-			-0-
07		651 #	-0-	-0-	-651 B	-651				Y	-0-			-0-
08		558 #	-0-	-0-	-558 B	-1209				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1209										
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1209				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1209				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1209				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	683	-0-	683 B	-1628	658	2	25	9	Y	23	24	1	7
07	682 #	740	-0-	58 B	-1570	720	2	20	9	Y	18	20	1	5
08	682 #	729	-0-	47 B	-1523	600	2	109	4	Y	18	17	1	6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1523														
09	947 R	947	-0-	-0- B	-0-	813	2	109	4	Y	23	25	1	4
10	951 R	951	-0-	-0- B	-0-	914	2	15	4	Y	20	18	1	6
11	625 R	625	-0-	-0- B	-0-	578	2	17	4	Y	27	27	1	6
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A														
06	256 R	157	-0-	-99 B	-0-	157	2			Y	-0-			-0-
07	186 #	157	-0-	-29 B	-29	157	2			Y	-0-			-0-
08	155 #	166	-0-	11 B	-18	159	2	7	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -18														
09	155 R	173	-0-	18 B	-0-	138	2	35	4	Y	-0-			-0-
10	155 #	153	-0-	-2 B	-2	150	2	3	4	Y	-0-			-0-
11	208 R	210	-0-	2 B	-0-	204	2	6	4	Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A														
06	3659 R	3659	-0-	-0- B	-0-	3659	2			N	-0-			-0-
07	3854 R	3854	-0-	-0- B	-0-	3854	2			N	-0-			-0-
08	3435 R	3435	-0-	-0- B	-0-	3435	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3761 R	3761	-0-	-0- B	-0-	3761	2			N	-0-			-0-
10	4039 R	4039	-0-	-0- B	-0-	4039	2			N	-0-			-0-
11	3655 R	3655	-0-	-0- B	-0-	3655	2			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A														
06	406 R	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
07	428 R	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
08	397 R	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	440 R	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
10	454 R	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
11	405 R	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A														
06	398 R	-0-	-0-	-398 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217 B	-217					Y	-0-			-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217 B	-434					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -434														
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-434					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-434					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-434					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1133 R	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
07	1182 R	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
08	1052 R	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1145 R	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
10	1202 R	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
11	1091 R	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE													
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959																		
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID ->	053480	COMPL. DATE	08/11/1972	TOTAL DEPTH	4672	PERF.	N/A										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
06	12155 R	5588	-0-	-6567 B	-0-	5563	2	25	9	Y	23	24	1	9								
07	6639 R	6639	-0-	-0- B	-0-	6564	2	56	4	Y	17	20	1	6								
08	6357 R	6357	-0-	-0- B	-0-	5382	2	955	4	Y	18	17	1	7								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
09	6266 R	6266	-0-	-0- B	-0-	4622	2	1619	4	Y	23	25	1	5								
10	6526 R	6526	-0-	-0- B	-0-	6504	2	22	9	Y	20	18	1	7								
11	6057 R	6057	-0-	-0- B	-0-	6027	2	30	9	Y	27	27	1	7								
SAND HILLS JUDKINS UNIT													WELL #:	4	RRCID ->	054139	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2751 - 2970
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
SAND HILLS JUDKINS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	054402	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
TUBB, J. B., -B-													WELL #:	4	RRCID ->	059311	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-								
JUDKINS GAS UNIT #3													WELL #:	39	RRCID ->	065197	COMPL. DATE	02/16/1976	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	N/A
06	383 R	251	-0-	-132 B	-0-	251	2			Y	-0-			-0-								
07	279 #	251	-0-	-28 B	-28	251	2			Y	-0-			-0-								
08	248 #	265	-0-	17 B	-11	254	2	11	4	Y	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11																		
09	265 R	276	-0-	11 B	-0-	220	2	56	4	Y	-0-			-0-								
10	248 #	244	-0-	-4 B	-4	240	2	4	4	Y	-0-			-0-								
11	332 R	336	-0-	4 B	-0-	326	2	10	4	Y	-0-			-0-								
JUDKINS GAS UNIT #2													WELL #:	50	RRCID ->	065458	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL DEPTH	5841	PERF.	N/A
06	1456 R	658	-0-	-798 B	-0-	658	2			Y	-0-			-0-								
07	720 R	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			Y	-0-			-0-								
08	709 R	709	-0-	-0- B	-0-	600	2	109	4	Y	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
09	922 R	922	-0-	-0- B	-0-	813	2	109	4	Y	-0-			-0-								
10	929 R	929	-0-	-0- B	-0-	914	2	15	4	Y	-0-			-0-								
11	595 R	595	-0-	-0- B	-0-	578	2	17	4	Y	-0-			-0-								

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959											
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		5 U	RRCID ->	067365	COMPL. DATE	07/07/1976	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

J B TUBB J		WELL #:		1	RRCID ->	068425	COMPL. DATE	08/15/1986	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 2678 - 2814				
06	183 R	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-				-0-
07	237 R	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2		N	-0-				-0-
08	185 R	185	-0-	-0-	B	-0-	151	2	34	4	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	208 R	208	-0-	-0-	B	-0-	177	2	31	4	N	-0-			-0-
10	257 R	257	-0-	-0-	B	-0-	254	2	3	4	N	-0-			-0-
11	238 R	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		5 U	RRCID ->	070387	COMPL. DATE	03/02/1977	TOTAL DEPTH	4480	PERF. N/A				
06	674 R	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2		N	-0-				-0-
07	937 R	937	-0-	-0-	B	-0-	937	2		N	-0-				-0-
08	786 R	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	859 R	859	-0-	-0-	B	-0-	859	2		N	-0-				-0-
10	911 R	911	-0-	-0-	B	-0-	911	2		N	-0-				-0-
11	827 R	827	-0-	-0-	B	-0-	827	2		N	-0-				-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		10A	RRCID ->	073670	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 2777 - 2922				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		4 U	RRCID ->	073752	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2719 - 3200				
06	630 #	670	-0-	40	B	-1050	670	2		N	-0-				-0-
07	651 #	730	-0-	79	B	-971	730	2		N	-0-				-0-
08	744 #	585	-0-	-159	B	-1130	585	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-440		CANCELLED UNDERAGE ->		-690							
09	720 #	693	-0-	-27	B	-467	693	2		N	-0-				-0-
10	744 #	747	-0-	3	B	-464	747	2		N	-0-				-0-
11	720 #	665	-0-	-55	B	-519	665	2		N	-0-				-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	074619	COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		1514 R	525	-0-	-989 B	-0-	496 2	29 9	Y	26	21 1	22
07		455 R	455	-0-	-0- B	-0-	421 2	34 9	Y	31	40 1	13
08		478 R	478	-0-	-0- B	-0-	415 2	35 4	Y	25	19 1	19
							28 9					
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	402 2	123 4	Y	25	34 1	10
		553 R	553	-0-	-0- B	-0-	28 9					
10		443 R	443	-0-	-0- B	-0-	405 2	9 4	Y	26	19 1	17
							29 9					
11		448 R	448	-0-	-0- B	-0-	412 2	8 4	Y	25	29 1	13
							28 9					
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A												
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-151			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-151			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-151			N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-61	CANCELLED UNDERAGE ->	-90						
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-61			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-61			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-61			N	-0-		-0-
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A												
06		858 R	325	-0-	-533 B	-0-	325 2		Y	-0-		-0-
07		279 #	103	-0-	-176 B	-176	103 2		Y	-0-		-0-
08		279 #	84	-0-	-195 B	-371	84 2		Y	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-371								
09		330 #	63	-0-	-267 B	-638	63 2		Y	-0-		-0-
10		341 #	89	-0-	-252 B	-890	89 2		Y	-0-		-0-
11		330 #	96	-0-	-234 B	-1124	96 2		Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913												
06		15 R	248	-0-	233 B	-0-	223 2	25 9	Y	23	24 1	9
07		284 R	284	-0-	-0- B	-0-	263 2	2 4	Y	17	20 1	6
							19 9					
08		273 R	273	-0-	-0- B	-0-	215 2	38 4	Y	18	17 1	7
							20 9					
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		275 R	275	-0-	-0- B	-0-	185 2	65 4	Y	23	25 1	5
							25 9					
10		282 R	282	-0-	-0- B	-0-	260 2	22 9	Y	20	18 1	7
11		271 R	271	-0-	-0- B	-0-	241 2	30 9	Y	27	27 1	7
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881												
06		227 R	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-		-0-
07		232 R	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-		-0-
08		190 R	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		198 R	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-		-0-
10		196 R	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-		-0-
11		150 #	136	-0-	-14 B	-14	136 2		N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		169 R	45	-0-	-124 B	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
07		52 R	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
08		51 R	51	-0-	-0- B	-0-	43	2	8	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		50 R	50	-0-	-0- B	-0-	37	2	13	4	Y	-0-			-0-
10		52 R	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
11		48 R	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865															
06		255 R	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-			-0-
07		290 R	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
08		225 R	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		279 R	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
10		307 R	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
11		293 R	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022															
06		0 #	22	-0-	22 B	-2	22	2			Y	-0-			-0-
07		31 #	7	-0-	-24 B	-26	7	2			Y	-0-			-0-
08		31 #	6	-0-	-25 B	-51	6	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -49 CANCELLED UNDERAGE -> -2															
09		T. A.	4	-0-	4 B	-45	4	2			Y	-0-			-0-
10		T. A.	6	-0-	6 B	-39	6	2			Y	-0-			-0-
11		T. A.	6	-0-	6 B	-33	6	2			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A															
06		1814 R	458	-0-	-1356 B	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
07		822 R	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			Y	-0-			-0-
08		740 R	740	-0-	-0- B	-0-	603	2	137	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		833 R	833	-0-	-0- B	-0-	707	2	126	4	Y	-0-			-0-
10		1028 R	1028	-0-	-0- B	-0-	1015	2	13	4	Y	-0-			-0-
11		951 R	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023															
06		150 #	-0-	-0-	-150 B	-316					N	-0-			-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155 B	-471					N	-0-			-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155 B	-626					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -626															
09		150 #	-0-	-0-	-150 B	-776					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-776					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-776					N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908															
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916															
06		1445 R	712	-0-	-733 B	-0-	712	2			Y	-0-			-0-
07		847 R	847	-0-	-0- B	-0-	840	2	7	4	Y	-0-			-0-
08		811 R	811	-0-	-0- B	-0-	689	2	122	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		799 R	799	-0-	-0- B	-0-	592	2	207	4	Y	-0-			-0-
10		832 R	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			Y	-0-			-0-
11		771 R	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943															
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986															
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-599					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-599					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-599					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -599															
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	095250	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2802 - 2886
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	095395	COMPL. DATE	08/23/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2860 - 2960
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		279	RRCID ->	107402	COMPL. DATE	08/10/1983	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2725 - 3162
06	181 R	89	-0-	-92	B	-0-	89	2	Y	-0-		-0-
07	106 R	106	-0-	-0-	B	-0-	105	2	Y	-0-	1	4
08	101 R	101	-0-	-0-	B	-0-	86	2	Y	-0-	15	4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	100 R	100	-0-	-0-	B	-0-	74	2	Y	-0-	26	4
10	104 R	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2	Y	-0-		
11	96 R	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2	Y	-0-		

J B TUBB F		WELL #:		21 L	RRCID ->	108700	COMPL. DATE	11/06/1983	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	2686 - 2952
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		288	RRCID ->	108958	COMPL. DATE	12/30/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2556 - 2932
06	5103 R	1227	-0-	-3876	B	-0-	1227	2	Y	-0-		-0-
07	1364 #	785	-0-	-579	B	-579	785	2	Y	-0-		-0-
08	1364 #	831	-0-	-533	B	-1112	685	2	Y	-0-	146	4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1112									
09	750 #	804	-0-	54	B	-1058	584	2	Y	-0-	220	4
10	775 #	946	-0-	171	B	-887	919	2	Y	-0-	27	4
11	750 #	1025	-0-	275	B	-612	1025	2	Y	-0-		

JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		247 U	RRCID ->	109068	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	2681 - 2866
06	256 R	157	-0-	-99	B	-0-	157	2	Y	-0-		-0-
07	186 #	157	-0-	-29	B	-29	157	2	Y	-0-		-0-
08	155 #	166	-0-	11	B	-18	159	2	Y	-0-	7	4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-18									
09	155 R	173	-0-	18	B	-0-	138	2	Y	-0-	35	4
10	155 #	153	-0-	-2	B	-2	150	2	Y	-0-	3	4
11	208 R	210	-0-	2	B	-0-	204	2	Y	-0-	6	4

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06		573 R	597	-0-	24 B	-0-		584 2	13 9	Y		12	12 1		4
07		858 R	858	-0-	-0 B	-0-		800 2	58 9	Y		53	43 1		14
08		847 R	847	-0-	-0 B	-0-		667 2	121 4	Y		54	50 1		18
								59 9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1100 R	1100	-0-	-0 B	-0-		903 2	121 4	Y		69	76 1		11
								76 9							
10		1100 R	1100	-0-	-0 B	-0-		1016 2	16 4	Y		62	55 1		18
								68 9							
11		749 R	749	-0-	-0 B	-0-		642 2	18 4	Y		81	82 1		17
								89 9							
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-0-			-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y		NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y		NO RPT			-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127															
06		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-674				Y		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-674				Y		-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-674				Y		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -674															
09		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046															
06		517 R	124	-0-	-393 B	-0-		124 2		Y		-0-			-0-
07		155 #	139	-0-	-16 B	-16		139 2		Y		-0-			-0-
08		155 #	107	-0-	-48 B	-64		94 2	13 4	Y		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -64															
09		150 #	109	-0-	-41 B	-105		81 2	28 4	Y		-0-			-0-
10		155 #	115	-0-	-40 B	-145		115 2		Y		-0-			-0-
11		120 #	96	-0-	-24 B	-169		96 2		Y		-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)																
FORMENTERA OPERATIONS LLC			//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED			49B		CNTY: CRANE						
TUBB, J. B. A/C 1			//CONT.// 276959		WELL #: 280			RRCID -> 130372		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 3670	PERF. 2704 - 3135			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1267				Y	-0-			-0-	
07		465 #	-0-	-0-	-465	B	-1732				Y	-0-			-0-	
08		465 #	-0-	-0-	-465	B	-2197				Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-930	CANCELLED UNDERAGE ->		-1267								
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-930				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-930				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-930				Y	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT #2																
			WELL #: 278		RRCID -> 130373			COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2755 - 3136				
06		0 #	829	-0-	829	B	-2166	804	2	25	9	Y	23	24	1	7
07		837 #	900	-0-	63	B	-2103	880	2	20	9	Y	18	20	1	5
08		837 #	887	-0-	50	B	-2053	733	2	134	4	Y	18	17	1	6
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2053								
09		1152 R	1152	-0-	-0-	B	-0-	994	2	133	4	Y	23	25	1	4
10		1158 R	1158	-0-	-0-	B	-0-	1118	2	18	4	Y	20	18	1	6
11		756 R	756	-0-	-0-	B	-0-	706	2	20	4	Y	27	27	1	6
JUDKINS GAS UNIT #2																
			WELL #: 277		RRCID -> 131801			COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2707 - 3153				
06		79 R	70	-0-	-9	B	-0-	45	2	25	9	Y	23	24	1	9
07		72 R	72	-0-	-0-	B	-0-	53	2	19	9	Y	17	20	1	6
08		71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	43	2	8	4	Y	18	17	1	7
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2053								
09		75 R	75	-0-	-0-	B	-0-	37	2	13	4	Y	23	25	1	5
10		74 R	74	-0-	-0-	B	-0-	52	2	22	9	Y	20	18	1	7
11		78 R	78	-0-	-0-	B	-0-	48	2	30	9	Y	27	27	1	7
TUBB, J. B. A/C 2																
			WELL #: 281		RRCID -> 131802			COMPL. DATE 12/17/1983		TOTAL DEPTH 3635		PERF. 2722 - 3150				
06		4088 R	1113	-0-	-2975	B	-0-	1113	2			Y	-0-			-0-
07		1395 #	1298	-0-	-97	B	-97	1298	2			Y	-0-			-0-
08		1395 #	969	-0-	-426	B	-523	848	2	121	4	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-523	CANCELLED UNDERAGE ->		-2834								
09		1350 #	1029	-0-	-321	B	-844	772	2	255	4	Y	2			2
10		1333 #	1101	-0-	-232	B	-1076	1079	2	22	9	Y	20	16	1	6
11		1260 #	929	-0-	-331	B	-1407	899	2	30	9	Y	27	27	1	6
TUBB, J.B. C																
			WELL #: 11		RRCID -> 144839			COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2692 - 2906				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2834					Y	-0-			-0-
07		310 #	-0-	-0-	-310	B	-3144					Y	-0-			-0-
08		279 #	-0-	-0-	-279	B	-3423					Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-589	CANCELLED UNDERAGE ->		-2834								
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-589					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-589					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-589					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959										
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		117	RRCID ->	146747	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2715 - 2880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 #	-0-	-0-	-60 B	-244					N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-306					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-306					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-306										
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-306					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-306					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-306					N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	287	RRCID ->	148163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2660 - 2878	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	121	RRCID ->	148230	COMPL. DATE	09/09/1993	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	2581 - 2725	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-990								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. C				WELL #:	1	RRCID ->	150188	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2794 - 3132	
06	305 R	-0-	-0-	-305 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155 B	-155					Y	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155 B	-310					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-310										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-310					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-310					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-310					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	62	RRCID ->	150190	COMPL. DATE	06/06/1994	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	2712 - 2994	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	258	RRCID ->	150378	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	2721 - 2974	
06	2317 R	-0-	-0-	-2317 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	1302 #	-0-	-0-	-1302 B	-1302					Y	-0-			-0-
08	1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-2511					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2511										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2511					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2511					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2511					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	151065	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	2921	PERF.	2662 - 2873
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	982 R	982	-0-	-0- B	-0-	982 2	N	-0-				-0-
07	1099 R	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2	N	-0-				-0-
08	884 R	884	-0-	-0- B	-0-	884 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1030 R	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 2	N	-0-				-0-
10	1120 R	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 2	N	-0-				-0-
11	1008 R	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2	N	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		282	RRCID ->	151070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3661	PERF.	2705 - 3144
06	355 R	124	-0-	-231 B	-0-	124 2	Y	-0-				-0-
07	155 #	139	-0-	-16 B	-16	139 2	Y	-0-				-0-
08	155 #	107	-0-	-48 B	-64	94 2	Y	-0-	13 4			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -64												
09	150 #	109	-0-	-41 B	-105	81 2	Y	-0-	28 4			-0-
10	155 #	115	-0-	-40 B	-145	115 2	Y	-0-				-0-
11	120 #	96	-0-	-24 B	-169	96 2	Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #:		33	RRCID ->	151211	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2665 - 2893
06	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-				-0-
07	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-				-0-
08	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-	8 4			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	50 R	50	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	13 4			-0-
10	52 R	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-				-0-
11	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:		45	RRCID ->	151571	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2721 - 2990
06	256 R	157	-0-	-99 B	-0-	157 2	Y	-0-				-0-
07	186 #	157	-0-	-29 B	-29	157 2	Y	-0-				-0-
08	155 #	166	-0-	11 B	-18	159 2	Y	-0-	7 4			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -18												
09	155 R	173	-0-	18 B	-0-	138 2	Y	-0-	35 4			-0-
10	155 #	153	-0-	-2 B	-2	150 2	Y	-0-	3 4			-0-
11	208 R	210	-0-	2 B	-0-	204 2	Y	-0-	6 4			-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		8	RRCID ->	152419	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	2784 - 2929
06	771 R	771	-0-	-0- B	-0-	771 2	N	-0-				-0-
07	762 R	762	-0-	-0- B	-0-	762 2	N	-0-				-0-
08	578 R	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 #	683	-0-	-7 B	-7	683 2	N	-0-				-0-
10	818 R	825	-0-	7 B	-0-	825 2	N	-0-				-0-
11	690 #	686	-0-	-4 B	-4	686 2	N	-0-				-0-

TUBB, J. B. C		WELL #:		9	RRCID ->	152627	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	2744 - 2974
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-61		N	-0-				-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-92		N	-0-				-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-123		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -123												
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-153		N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-153		N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-153		N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-501						-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62 B	-563						-0-
08		62 #	-0-	-0-	-62 B	-625						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-124	CANCELLED UNDERAGE ->	-501					
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-124						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-124						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-124						-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888												
06		600 #	489	-0-	-111 B	-249	489	2				-0-
07		620 #	8	-0-	-612 B	-861	8	2				-0-
08		620 #	1406	-0-	786 B	-75	1406	2				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-75							
09		783 R	858	-0-	75 B	-0-	858	2				-0-
10		916 R	916	-0-	-0- B	-0-	916	2				-0-
11		823 R	823	-0-	-0- B	-0-	823	2				-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974												
06		242 R	242	-0-	-0- B	-0-	242	2				-0-
07		256 R	256	-0-	-0- B	-0-	256	2				-0-
08		229 R	229	-0-	-0- B	-0-	229	2				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		247 R	247	-0-	-0- B	-0-	247	2				-0-
10		258 R	258	-0-	-0- B	-0-	258	2				-0-
11		240 #	233	-0-	-7 B	-7	233	2				-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889												
06		108 R	-0-	-0-	-108 B	-0-						-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93 B	-93						-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93 B	-186						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-186							
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-186						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-186						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-186						-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982												
06		1049 R	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2				-0-
07		1125 R	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2				-0-
08		985 R	985	-0-	-0- B	-0-	985	2				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		1064 R	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2				-0-
10		1120 R	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2				-0-
11		1129 R	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC										//CONT.// 276959							
TUBB, J. B. "C"										WELL #: 2		RRCID -> 193717		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-					
TUBB, J B A/C 1										WELL #: 64		RRCID -> 199727		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333	
06	544 R	-0-	-0-	-544	B	-0-		Y	-0-			-0-					
07	341 #	-0-	-0-	-341	B	-341		Y	-0-			-0-					
08	62 #	-0-	-0-	-62	B	-403		Y	-0-			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-403							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-403		Y	-0-			-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-403		Y	-0-			-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-403		Y	-0-			-0-					
JUDKINS GAS UNIT III										WELL #: 12 D		RRCID -> 212961		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-					
JUDKINS GAS UNIT II										WELL #: 11 D		RRCID -> 212962		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-					
JUDKINS GAS UNIT II										WELL #: 13 D		RRCID -> 212963		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985	
06	915 R	915	-0-	-0-	B	-0-	915	2	N	-0-		-0-					
07	982 R	982	-0-	-0-	B	-0-	982	2	N	-0-		-0-					
08	841 R	841	-0-	-0-	B	-0-	841	2	N	-0-		-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09	928 R	928	-0-	-0-	B	-0-	928	2	N	-0-		-0-					
10	985 R	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2	N	-0-		-0-					
11	885 R	885	-0-	-0-	B	-0-	885	2	N	-0-		-0-					
JUDKINS GAS UNIT II										WELL #: 12 D		RRCID -> 212965		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070	
06	782 R	782	-0-	-0-	B	-0-	782	2	N	-0-		-0-					
07	838 R	838	-0-	-0-	B	-0-	838	2	N	-0-		-0-					
08	686 R	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2	N	-0-		-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09	900 #	791	-0-	-109	B	-109	791	2	N	-0-		-0-					
10	899 #	855	-0-	-44	B	-153	855	2	N	-0-		-0-					
11	810 #	785	-0-	-25	B	-178	785	2	N	-0-		-0-					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE									
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959												
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		11 D	RRCID ->	213012	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2680 - 3044				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	277796	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	2974 - 3128				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC.		WELL #:		569339	RRCID ->	020736	COMPL. DATE	03/20/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
ATLANTIC-STATE				1												
06	210 #	165	-0-	-45 B	-120	164	3	1	9	Y	1					12
07	217 #	100	-0-	-117 B	-237	99	3	1	9	Y	1					13
08	217 #	71	-0-	-146 B	-383	70	3	1	9	Y	1	2	1			12
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-383												
09	210 #	130	-0-	-80 B	-463	129	3	1	9	Y	1					13
10	186 #	215	-0-	29 B	-434	214	3	1	9	Y	1					14
11	180 #	202	-0-	22 B	-412	200	3	2	9	Y	2	2	1			14

TUBB, J. B., -A-		WELL #:		14 U	RRCID ->	021205	COMPL. DATE	03/16/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	120 #	78	-0-	-42 B	-105	78	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	69	-0-	-24 B	-129	69	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	67	-0-	-57 B	-186	67	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-186												
09	120 #	66	-0-	-54 B	-240	66	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	70	-0-	-54 B	-294	70	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	68	-0-	-22 B	-316	68	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A-		WELL #:		15	RRCID ->	050267	COMPL. DATE	04/20/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A				
06	321 R	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	310 R	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	255 R	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	300 #	232	-0-	-68 B	-68	232	3			N	-0-					-0-
10	310 #	260	-0-	-50 B	-118	260	3			N	-0-					-0-
11	300 #	237	-0-	-63 B	-181	237	3			N	-0-					-0-

TUBB -A-		WELL #:		18	RRCID ->	150480	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	2704 - 2834				
06	420 #	436	-0-	16 B	-10	436	3			N	-0-					-0-
07	465 #	463	-0-	2 B	-12	463	3			N	-0-					-0-
08	504 R	516	-0-	12 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	513 R	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	527 R	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	510 #	501	-0-	-9 B	-9	501	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
N & B OIL AND GAS LLC 598288															
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE			
06		390 #	100	-0-	-290 B	-400	100	3		N	-0-	-0-			
07		403 #	174	-0-	-229 B	-629	174	3		N	-0-	-0-			
08		372 #	329	-0-	-43 B	-672	329	3		N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -672															
09		360 #	322	-0-	-38 B	-710	322	3		N	-0-	-0-			
10		372 #	374	-0-	2 B	-708	374	3		N	-0-	-0-			
11		330 #	374	-0-	44 B	-664	374	3		N	-0-	-0-			

RAYDEN 695567															
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A															
06		570 #	608	-0-	38 B	-85	608	3		N	-0-	19			
07		589 #	655	-0-	66 B	-19	655	3		N	-0-	19			
08		637 R	656	-0-	19 B	-0-	656	3		N	-0-	19			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		608 R	608	-0-	-0- B	-0-	608	3		N	-0-	19			
10		644 R	644	-0-	-0- B	-0-	644	3		N	-0-	19			
*11		647 R	647	-0-	-0- B	-0-	647	3		N	-0-	19			

RING ENERGY, INC. 712382															
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A															
06		390 #	428	-0-	38 B	-401	428	3		Y	-0-	-0-			
07		403 #	404	-0-	1 B	-400	404	3		Y	-0-	-0-			
08		403 #	402	-0-	-1 B	-401	402	3		Y	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -195 CANCELLED UNDERAGE -> -206															
09		DLQ G-10	386	-0-	386 B	191	386	3		Y	-0-	-0-			
10		DLQ G-10	394	-0-	394 B	585	394	3		Y	-0-	-0-			
11		974 R	389	-0-	-585 B	-0-	389	3		Y	-0-	-0-			

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A															
06		180 #	-0-	-0-	-180 B	-550				Y	-0-	-0-			
07		186 #	65	-0-	-121 B	-671	65	3		Y	-0-	-0-			
08		186 #	-0-	-0-	-186 B	-857				Y	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -633 CANCELLED UNDERAGE -> -224															
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-633				Y	-0-	-0-			
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-633				Y	-0-	-0-			
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-633				Y	-0-	-0-			

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865															
06		900 #	703	-0-	-197 B	-2766	641	3	62	9	Y	56	37	1	42
07		930 #	448	-0-	-482 B	-3248	422	3	26	9	Y	24	28	1	38
08		930 #	409	-0-	-521 B	-3769	408	3	1	9	Y	1	34	1	5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1436 CANCELLED UNDERAGE -> -2333															
09		DLQ G-10	964	-0-	964 B	-472	964	3		Y	-0-				5
10		DLQ G-10	801	-0-	801 B	329	801	3		Y	-0-				5
*11		DLQ G-10	813	-0-	813 B	1142	813	3		Y	-0-				5

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008															
06		600 #	326	-0-	-274 B	-1043	326	3		Y	-0-				-0-
07		496 #	432	-0-	-64 B	-1107	432	3		Y	-0-				-0-
08		403 #	486	-0-	83 B	-1024	469	3	17	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1024															
09		DLQ G-10	259	-0-	259 B	-765	259	3		Y	-0-				-0-
10		DLQ G-10	263	-0-	263 B	-502	263	3	11	4	Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	225	-0-	225 B	-277	225	3		Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382									
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 43 U		RRCID -> 053346		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2637 - 2684	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	600 #	429	-0-	-171 B	-476	429 3	Y	-0-			-0-
07	620 #	502	-0-	-118 B	-594	502 3	Y	-0-			-0-
08	589 #	522	-0-	-67 B	-661	522 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-484	CANCELLED UNDERAGE ->	-177					
09	DLQ G-10	485	-0-	485 B	1	485 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	518	-0-	518 B	519	518 3	Y	-0-			-0-
11	1051 R	532	-0-	-519 B	-0-	532 3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 055506		COMPL. DATE 06/09/1973		TOTAL DEPTH 5743		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 068154		COMPL. DATE 08/24/1976		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 53		RRCID -> 104077		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2811 - 2859	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				8							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8		Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. "B"		WELL #: 44		RRCID -> 154229		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2646 - 2773	
06	360 #	227	-0-	-133 B	-715	227 3	Y	-0-			-0-
07	372 #	259	-0-	-113 B	-828	259 3	Y	-0-			-0-
08	310 #	318	-0-	8 B	-820	318 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-659	CANCELLED UNDERAGE ->	-161					
09	DLQ G-10	341	-0-	341 B	-318	341 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	362	-0-	362 B	44	362 3	Y	-0-			-0-
11	421 R	377	-0-	-44 B	-0-	377 3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 159476		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 5783		PERF. 2684 - 2995	
06	540 #	406	-0-	-134 B	-432	406 3	Y	-0-			-0-
07	558 #	487	-0-	-71 B	-503	487 3	Y	-0-			-0-
08	527 #	524	-0-	-3 B	-506	524 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-396	CANCELLED UNDERAGE ->	-110					
09	DLQ G-10	507	-0-	507 B	111	507 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	496	-0-	496 B	607	496 3	Y	-0-			-0-
11	1138 R	531	-0-	-607 B	-0-	531 3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
RING ENERGY, INC.												
TUBB, J. B. -A-												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 712382												
WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		510 #	340	-0-	-170 B	-646	340	3			Y	-0-
07		496 #	430	-0-	-66 B	-712	430	3			Y	-0-
08		465 #	481	-0-	16 B	-696	481	3			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -456 CANCELLED UNDERAGE -> -240												
09	DLQ	G-10	453	-0-	453 B	-3	453	3			Y	-0-
10	DLQ	G-10	427	-0-	427 B	424	427	3			Y	-0-
11		903 R	479	-0-	-424 B	-0-	479	3			Y	-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040												
06		240 #	185	-0-	-55 B	-352	178	3	7	9	Y	4
07		248 #	223	-0-	-25 B	-377	214	3	9	9	Y	7
08		248 #	224	-0-	-24 B	-401	214	3	10	9	Y	5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -140 CANCELLED UNDERAGE -> -261												
09	DLQ	G-10	347	-0-	347 B	207	345	3	2	9	Y	4
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	207					Y	4
*11		418 R	211	-0-	-207 B	-0-	210	3	1	9	Y	2
TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878												
06		600 #	563	-0-	-37 B	-263	563	3			Y	-0-
07		589 #	598	-0-	9 B	-254	598	3			Y	-0-
08		589 #	606	-0-	17 B	-237	606	3			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -106 CANCELLED UNDERAGE -> -131												
09	DLQ	G-10	588	-0-	588 B	482	588	3			Y	-0-
10	DLQ	G-10	595	-0-	595 B	1077	595	3			Y	-0-
11		1670 R	593	-0-	-1077 B	-0-	593	3			Y	-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035												
06		600 #	593	-0-	-7 B	-340	593	3			Y	-0-
07		589 #	636	-0-	47 B	-293	636	3			Y	-0-
08		589 #	628	-0-	39 B	-254	628	3			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -86 CANCELLED UNDERAGE -> -168												
09	DLQ	G-10	602	-0-	602 B	516	602	3			Y	-0-
10	DLQ	G-10	622	-0-	622 B	1138	622	3			Y	-0-
11		1739 R	601	-0-	-1138 B	-0-	601	3			Y	-0-
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076												
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	516 R	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-			-0-
07	535 R	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-			-0-
08	478 R	478	-0-	-0- B	-0-	461	3	17	4	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	570 R	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-			-0-
10	579 R	579	-0-	-0- B	-0-	554	3	25	4	N	-0-			-0-
11	495 R	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

06	780 #	431	-0-	-349 B	-576	394	3	37	9	Y	34	36	0	1
07	806 #	384	-0-	-422 B	-998	350	3	34	9	Y	31	29	0	3
08	806 #	438	-0-	-368 B	-1366	379	3	26	4	Y	30	29	0	4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1366														
09	DLQ G-10	238	-0-	238 B	-1128	192	3	16	4	Y	27	28	0	3
09 DLQ G-10 238 -0- 238 B -1128 192 3 16 4 Y 27 28 0 3														
10	DLQ G-10	246	-0-	246 B	-882	209	3	7	4	Y	27	28	0	2
10 DLQ G-10 246 -0- 246 B -882 209 3 7 4 Y 27 28 0 2														
11	0 #	171	-0-	171 B	-711	141	3	30	9	Y	27	26	0	3
11 0 # 171 -0- 171 B -711 141 3 30 9 Y 27 26 0 3														

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

06	330 #	-0-	-0-	-330 B	-1108					Y	1	1	1	1
07	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1449					Y	-0-			1
08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-1759					Y	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1432 CANCELLED UNDERAGE -> -327														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1432					Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1432					Y	-0-			1
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1432					Y	-0-			1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

06	60 #	44	-0-	-16 B	-962	27	3	17	9	Y	15	10	1	11
07	62 #	62	-0-	-0- B	-962	38	3	24	9	Y	22	14	1	19
08	62 #	82	-0-	20 B	-942	78	3	3	4	Y	1	11	1	9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -34 CANCELLED UNDERAGE -> -908														
09	DLQ G-10	112	-0-	112 B	78	95	3	17	9	Y	15	10	1	14
10	DLQ G-10	101	-0-	101 B	179	79	3	4	4	Y	16	19	1	11
10 DLQ G-10 101 -0- 101 B 179 79 3 4 4 Y 16 19 1 11														
11	266 R	87	-0-	-179 B	-0-	68	3	19	9	Y	17	17	1	11
11 266 R 87 -0- -179 B -0- 68 3 19 9 Y 17 17 1 11														

WALSH & WATTS, INC. 895060
 TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)																	
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																	
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853																	
06	270	#	-0-	-0-	-270	B	-819				Y	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	B	-1098				Y	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	B	-1377				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1377																	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1377				Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1377				Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1377				Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)																	
ACOMA OPERATING, LLC 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
BARNESLEY, M. L. "C" 003606																	
WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A																	
06	2058	R	378	-0-	-1680		-0-	378	2		Y	-0-					-0-
07	638	R	638	-0-	-0-		-0-	638	2		Y	-0-					-0-
08	620	#	542	-0-	-78		-0-	542	2		Y	-0-					-0-
09	600	#	326	-0-	-274		-0-	326	2		Y	-0-					-0-
10	651	#	509	-0-	-142		-0-	509	2		Y	-0-					-0-
11	630	#	431	-0-	-199		-0-	431	2		Y	-0-					-0-

BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A																	
06	1407	R	260	-0-	-1147		-0-	252	2	8	9	Y	7				172
07	432	R	432	-0-	-0-		-0-	425	2	7	9	Y	6				178
08	434	#	366	-0-	-68		-0-	362	2	4	9	Y	4				182
09	420	#	221	-0-	-199		-0-	217	2	4	9	Y	4				186
10	434	#	339	-0-	-95		-0-	339	2			Y	-0-				186
11	420	#	288	-0-	-132		-0-	288	2			Y	-0-				186

BARNESLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A																	
06	1287	R	272	-0-	-1015		-0-	268	2	4	9	Y	4				26
07	403	#	326	-0-	-77		-0-	324	2	2	9	Y	2				28
08	403	#	169	-0-	-234		-0-	168	2	1	9	Y	1				29
09	390	#	261	-0-	-129		-0-	260	2	1	9	Y	1				30
10	341	#	235	-0-	-106		-0-	235	2			Y	-0-				30
11	330	#	154	-0-	-176		-0-	154	2			Y	-0-				30

BARNESLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A																	
06	1287	R	271	-0-	-1016		-0-	268	2	3	9	Y	3				35
07	403	#	326	-0-	-77		-0-	324	2	2	9	Y	2				37
08	403	#	169	-0-	-234		-0-	168	2	1	9	Y	1				38
09	390	#	260	-0-	-130		-0-	260	2			Y	-0-				38
10	341	#	235	-0-	-106		-0-	235	2			Y	-0-				38
11	330	#	154	-0-	-176		-0-	154	2			Y	-0-				38

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
WADDELL TR A				WELL #: 1047	RRCID -> 077170	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3034	- 3376			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A				WELL #: 1264	RRCID -> 113323	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3180	- 3481			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A				WELL #: 1265	RRCID -> 121606	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3203	- 3432			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR B				WELL #: 1057	RRCID -> 121962	COMPL. DATE	02/29/1972	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2916	- 3395			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR B				WELL #: 1389K	RRCID -> 127784	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2875	- 3378			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A				WELL #: 1004	RRCID -> 148486	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2974	- 3144			
06	330 #	162	-0-	-168	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
07	341 #	116	-0-	-225	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
08	341 #	8	-0-	-333	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
09	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-			-0-
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
11	150 #	28	-0-	-122	-0-	28	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A				WELL #: 104	RRCID -> 148488	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	4564	PERF. 2932	- 3120			
06	1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-			-0-
07	2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-			-0-
08	2134 R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-			-0-
09	2568 R	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-			-0-
10	2516 R	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-			-0-
11	2057 R	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WADDELL TR A														
WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154														
06		4890 #	4716	-0-	-174	-0-	-0-	4716	2	Y	-0-		-0-	
07		5328 R	5328	-0-	-0-	-0-	-0-	5328	2	Y	-0-		-0-	
08		5053 #	4725	-0-	-328	-0-	-0-	4725	2	Y	-0-		-0-	
09		4920 #	4751	-0-	-169	-0-	-0-	4751	2	Y	-0-		-0-	
10		5270 #	4601	-0-	-669	-0-	-0-	4601	3	Y	-0-		-0-	
11		5100 #	4236	-0-	-864	-0-	-0-	4236	3	Y	-0-		-0-	

WADDELL TR A														
WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WADDELL TR A														
WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2947 - 3120														
06		1934 R	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	1909	2	Y	23	22	0	2
07		2440 R	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	2412	2	Y	25	26	0	1
08		2222 R	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	2	Y	26	26	0	1
09		1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2	Y	25	25	0	1
10		1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	3	Y	25	25	0	1
11		2075 R	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9	Y	24	24	0	1

WADDELL TR A														
WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277														
06		2190 #	1885	-0-	-305	-0-	-0-	1885	2	Y	-0-		-0-	
07		2711 R	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	2711	2	Y	-0-		-0-	
08		2806 R	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	2806	2	Y	-0-		-0-	
09		2973 R	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	2973	2	Y	-0-		-0-	
10		2939 R	2939	-0-	-0-	-0-	-0-	2939	3	Y	-0-		-0-	
11		2730 #	2354	-0-	-376	-0-	-0-	2354	3	Y	-0-		-0-	

CITATION OIL & GAS CORP.														
BARNESLEY, M. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A														
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)												
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
BARNESLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
06		420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	46
07		434 #	218	-0-	-216	-0-	218	2			Y	46
08		436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	46
09		378 R	378	-0-	-0-	-0-	8	1	370	2	Y	46
10		418 R	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	46
11		399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	46

BARNESLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914												
06		210 #	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-
07		217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-
08		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-
09		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-
10		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-
11		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-

BARNESLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062												
BARNESLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A												
06		120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	80
07		124 #	65	-0-	-59	-0-	57	3	8	9	Y	87
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	87
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	8	3	22	9	Y	107
10		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	107
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	107

BARNESLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853												
06		210 #	97	-0-	-113	-0-	97	3			Y	-0-
07		217 #	60	-0-	-157	-0-	60	3			Y	-0-
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
09		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-
10		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-

BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778												
06		1200 #	826	-0-	-374	-0-	826	3			N	-0-
07		1240 #	1089	-0-	-151	-0-	1089	3			N	-0-
08		1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-
09		1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-
10		1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-
11		1200 #	1126	-0-	-74	-0-	1126	3			N	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959							
LEA, P.J. A/C 2				WELL #: 28	RRCID -> 052666	COMPL. DATE 09/06/1978	TOTAL DEPTH 3411	PERF. 3018	- 3411		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 31	RRCID -> 055587	COMPL. DATE 09/25/1978	TOTAL DEPTH 3521	PERF. 2974	- 3464		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C #1				WELL #: 53	RRCID -> 056121	COMPL. DATE 02/13/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 26	RRCID -> 057965	COMPL. DATE 03/31/1956	TOTAL DEPTH 3663	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2				WELL #: 3K	RRCID -> 059871	COMPL. DATE 03/12/1993	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 3054	- 4046		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	17 1	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 23	RRCID -> 060723	COMPL. DATE 10/11/1978	TOTAL DEPTH 3521	PERF. 3017	- 3246		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2				WELL #: 4	RRCID -> 062106	COMPL. DATE 03/22/1995	TOTAL DEPTH 4685	PERF. 3040	- 3299		
06	2614 R	513	-0-	-2101	-0-	513 2		Y	-0-		3
07	806 #	534	-0-	-272	-0-	534 2		Y	-0-		3
08	806 #	506	-0-	-300	-0-	506 2		Y	-0-		3
09	T. A.	568	-0-	568	568	568 2		Y	-0-		3
10	T. A.	507	-0-	507	1075	507 2		Y	-0-		3
11	T. A.	424	-0-	424	1499	424 2		Y	-0-		3

SAND HILLS (MCKNIGHT)																			
FORMENTERA OPERATIONS LLC																			
TUBB, J. B. 'B' A/C 2																			
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																			
//CONT.// 276959																			
WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		11402 R	2789	-0-	-8613	-0-			2701	2	88	9	Y	80	84	1			24
07		2945 #	2130	-0-	-815	-0-			2063	2	67	9	Y	61	65	1			20
08		2966 R	2966	-0-	-0-	-0-			2897	2	69	9	Y	63	62	1			21
09		2928 R	2928	-0-	-0-	-0-			2845	2	83	9	Y	75	86	1			10
10		3063 R	3063	-0-	-0-	-0-			2991	2	72	9	Y	65	54	1			21
11		2735 R	2735	-0-	-0-	-0-			2639	2	96	9	Y	87	92	1			16

TUBB, J. B. "C"																			
WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A																			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2																			
WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A																			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2																			
WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A																			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1																			
WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A																			
06		10019 R	3038	-0-	-6981	-0-			2919	2	119	9	Y	108	110	1			8
07		2951 R	2951	-0-	-0-	-0-			2844	2	107	9	Y	97	95	1			10
08		3007 #	2692	-0-	-315	-0-			2502	2	94	4	Y	87	94	1			3
									96	9									
09		2797 R	2797	-0-	-0-	-0-			2511	2	227	4	Y	54	54	1			3
									59	9									
10		2790 #	2558	-0-	-232	-0-			2457	2	34	4	Y	61	59	1			5
									67	9									
11		2700 #	2478	-0-	-222	-0-			2423	2	55	9	Y	50	54	1			1

LEA, P. J. A/C 2																			
WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160																			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		11985 R	2305	-0-	-9680	-0-	-0-	2305	2		Y	-0-			67
07		3937 #	2382	-0-	-1555	-0-	-0-	2382	2		Y	-0-			67
08		3937 #	2532	-0-	-1405	-0-	-0-	2532	2		Y	-0-			67
09		2640 #	2400	-0-	-240	-0-	-0-	2400	2		Y	-0-			67
10		2911 R	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	2911	2		Y	-0-			67
11		2830 R	2830	-0-	-0-	-0-	-0-	2830	2		Y	-0-			67

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235															
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710																
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A																
06	1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	3	81	9	Y	74	64	1	32
07	2061 R	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1769	3	292	9	Y	265	187	1	110
08	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1769	3	162	9	Y	147	190	1	67
09	DLQ G-10	1942	-0-	-0-	1942	-0-	-0-	1769	3	173	9	Y	157	168	1	56
10	DLQ G-10	1881	-0-	-0-	1881	-0-	-0-	3823	3	112	9	Y	102	81	1	77
11	5055 R	1232	-0-	-0-	-3823	-0-	-0-	1098	3	134	9	Y	122	142	1	57

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088																
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132119				Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132119				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132119				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132119				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132119				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132119				Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098																
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	31	1	16
07	372 #		-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	8	15	1	9
08	372 #		-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	98	83	1	24
09	360 #		-0-	-0-	-360	-0-	-0-					Y	55	59	1	20
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	26	1	30
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	37	1	25

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
MARTIN, JIMMY INC 530596												
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-	-0-
07	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-	-0-
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	-0-
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	-0-
10	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	-0-
11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-	-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339												
DELANE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	240 #	191	-0-	-49	-0-	191	3			Y	-0-	-0-
07	248 #	189	-0-	-59	-0-	189	3			Y	-0-	-0-
08	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-	-0-
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-	-0-
10	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-	-0-
11	210 #	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-	-0-

RING ENERGY, INC. 712382												
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1770 #	710	-0-	-1060	-0-	691	3	19	9	Y	17	12 1 13
07	1829 #	1105	-0-	-724	-0-	1070	3	35	9	Y	32	19 1 26
08	1426 #	1413	-0-	-13	-0-	1371	3	42	9	Y	38	45 1 19
09	DLQ G-10	999	-0-	999	2085	949	3	50	9	Y	45	27 1 37
10	DLQ G-10	1086	-0-	1086	2085	1039	3	47	9	Y	43	50 1 30
11	DLQ G-10	1304	-0-	1304	3389	1248	3	56	9	Y	51	50 1 31

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	690 #	525	-0-	-165	-0-	525	3			Y	-0-	-0-
07	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-	-0-
08	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	664	-0-	664	1372	664	3			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	708	-0-	708	1372	708	3			Y	-0-	-0-
11	2041 R	669	-0-	-1372	-0-	669	3			Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-	-0-				Y	10	8 1 9
07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-	-0-				Y	1	4 1 6
08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-	-0-				Y	1	5 1 2
09	DLQ G-10	725	-0-	725	725	725	3	8	9	Y	7	4 1 5
10	DLQ G-10	16	-0-	16	741	6	3	10	9	Y	9	9 1 5
11	741 R	-0-	-0-	-741	-0-	-0-				Y	10	9 1 6

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
RING ENERGY, INC.														
TUBB, J. B. "A" TR. B														
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
//CONT.// 712382														
WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	40	-0-	40	77	40	3			Y	-0-			-0-
11	112 R	35	-0-	-77	-0-	35	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B-														
WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403														
06	270 #	71	-0-	-199	-0-	61	3	10	9	Y	9	6	1	7
07	155 #	95	-0-	-60	-0-	84	3	11	9	Y	10	7	1	10
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	73	3	3	4	Y	13	16	1	7
						14	9							
09	DLQ G-10	87	-0-	87	87	74	3	13	9	Y	12	8	1	11
10	DLQ G-10	122	-0-	122	209	94	3	5	4	Y	21	20	1	12
						23	9							
11	305 R	96	-0-	-209	-0-	75	3	21	9	Y	19	19	1	12

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR B														
80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
073056														
WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC														
TUBB, J. B. A/C 1														
276959														
WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (TUBB)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR I														
80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
073056														
WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR I														
WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959										
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		15	RRCID ->	067554	COMPL. DATE	12/08/1997	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2718	-	4472
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

TUBB, J. B. "B"		WELL #:		13 L	RRCID ->	069237	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		154	RRCID ->	092231	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2670	-	4383
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

TUBB, J. B. C		WELL #:		31	RRCID ->	102328	COMPL. DATE	03/14/1994	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	3050	-	4626
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

TUBB, J. B. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	127904	COMPL. DATE	11/09/1986	TOTAL DEPTH	4795	PERF.	3059	-	4694
06	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1335	2	52 9	Y	47	48	1		18
07	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	1640	2	14 4	Y	62	56	1		24
08	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1292	2	229 4	Y	71	66	1		29
09	1602 R	1602	-0-	-0-	-0-	1108	2	389 4	Y	95	101	1		23
10	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	1873	2	113 9	Y	103	90	1		36
11	1885 R	1885	-0-	-0-	-0-	1736	2	149 9	Y	135	137	1		34

TUBB, J. B. C		WELL #:		18	RRCID ->	146748	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	3095	-	4676
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959										
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		204	RRCID ->	147088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4240 -	4605	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		262 L	RRCID ->	148435	COMPL. DATE	01/16/1994	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3503 -	4706	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		200	RRCID ->	157996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4746	PERF.	2743 -	4397	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #:		5	RRCID ->	182736	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3061 -	4486	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	51	1	14
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	36	1	12
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	37	1	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	51	1	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	32	1	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	55	1	10

MILLWEE OIL, INC.		569339												
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		11	RRCID ->	068776	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	5772	PERF.	N/A		
06	120 #	78	-0-	-42	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
07	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
08	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
09	120 #	66	-0-	-54	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
10	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
11	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-			-0-

TUBB "B"		WELL #:		1	RRCID ->	123090	COMPL. DATE	10/10/1972	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	N/A		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	SWR 10	1438	-0-	1438	50672	925 2	513 9	Y		466	527 0		-0-
		EXEMPT SWR-10			07/01/2023								

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

06	600 N	593	-0-	-7	-0-	593 2		Y		-0-			-0-
07	620 N	605	-0-	-15	-0-	605 2		Y		-0-			-0-
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	593 2		Y		-0-			-0-
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	572 2		Y		-0-			-0-
10	620 N	585	-0-	-35	-0-	585 3		Y		-0-			-0-
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	558 3		Y		-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	36 2	31 9	Y		28	28 1		1
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	40 2	34 9	Y		31	30 1		2
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	40 2	26 9	Y		24	25 1		1
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	33 2	25 9	Y		23	21 1		3
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	43 3	1 4	Y		16	17 1		2
						18 9							
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	28 3	31 9	Y		28	28 1		2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2023

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		974	RRCID ->	155479	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	5834	PERF.	2292 - 2395	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	538 2			Y	-0-			-0-
07	558 N	334	-0-	-224	-0-	334 2			Y	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
09	300 N	8747	-0-	8447	8447	3565 2	5182 9		Y	4711	4274 1		437
10	PRTL PLG	6991	-0-	6991	15438	2824 3	64 4		Y	3730	3800 1		367
						4103 9							
11	PRTL PLG	5505	-0-	5505	20943	2308 3	52 4		Y	2859	2898 1		328
						3145 9							

WADDELL TR B		WELL #:		332	RRCID ->	157163	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2340 - 2442	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		375	RRCID ->	157164	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2310 - 2410	
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			Y	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			Y	-0-			-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			Y	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			Y	-0-			-0-
*10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3			Y	-0-			-0-
11	300 N	65	-0-	-235	-0-	65 3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		671	RRCID ->	157166	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2448 - 2561	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	441	-0-	441	441	441 3			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1029	RRCID ->	157168	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2396 - 2468	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			Y	-0-			-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3			Y	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		290	RRCID ->	161950	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2414 - 2518	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2024													

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2023

WADDELL TR A WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-			-0-
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			Y	-0-			-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-			-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-			-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-			-0-
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR B WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-			-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-			-0-
08	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2			Y	-0-			-0-
09	810 N	805	-0-	-5	-0-	805	2			Y	-0-			-0-
10	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	3			Y	-0-			-0-
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR B WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-			-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-			-0-
08	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	2			Y	-0-			-0-
09	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	2			Y	-0-			-0-
10	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3			Y	-0-			-0-
11	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR C WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

06	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2			Y	-0-			-0-
07	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			Y	-0-			-0-
08	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			Y	-0-			-0-
09	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2			Y	-0-			-0-
10	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1423	3			Y	-0-			-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR B		WELL #:		1453	RRCID ->	222836	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4853	PERF.	2326 - 2424			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-				-0-
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-				-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-				-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-				-0-
10	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	3			Y	-0-				-0-
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	3			Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1131	RRCID ->	222849	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2498 - 2596			
06	810 N	722	-0-	-88	-0-	722	2			Y	-0-				-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-				-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-				-0-
09	720 N	61	-0-	-659	-0-	61	2			Y	-0-				-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				-0-
11	240 N	49	-0-	-191	-0-	49	3			Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		115	RRCID ->	222880	COMPL. DATE	10/28/2016	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	2328 - 3746			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1554	RRCID ->	223880	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	3629	PERF.	2500 - 2556			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	326	-0-	326	326	318	2	8	9	Y	7	6	1		1
08	14B2 EXT	539	-0-	539	865	528	2	11	9	Y	10	10	1		1
09	14B2 EXT	471	-0-	471	1336	460	2	11	9	Y	10	10	1		1
10	14B2 EXT	558	-0-	558	1894	536	3	12	4	Y	9	9	1		1
						10	9								
11	2381 N	487	-0-	-1894	-0-	466	3	11	4	Y	9	9	1		1
						10	9								

WADDELL TR B		WELL #:		97	RRCID ->	227384	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2430 - 2516			
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-				-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-				-0-
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-				-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-				-0-
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3			Y	-0-				-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1036	RRCID ->	227387	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	2562 - 2658			
06	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	2			Y	-0-				-0-
07	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	2			Y	-0-				-0-
08	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	2			Y	-0-				-0-
09	690 N	584	-0-	-106	-0-	584	2			Y	-0-				-0-
10	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	3			Y	-0-				-0-
11	660 N	612	-0-	-48	-0-	612	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR A		WELL #:		1025	RRCID ->	228816	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2468 - 2550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	2		Y	-0-			-0-
07	744 N	495	-0-	-249	-0-	495	2		Y	-0-			-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		Y	-0-			-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-			-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		Y	-0-			-0-
11	750 N	699	-0-	-51	-0-	699	3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR C		WELL #:		120	RRCID ->	238249	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	4837	PERF.	2503 - 2648	
06	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1293	2		Y	-0-			-0-
07	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2		Y	-0-			-0-
08	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2		Y	-0-			-0-
09	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	1239	2		Y	-0-			-0-
10	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	1274	3		Y	-0-			-0-
11	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	1239	3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1433	RRCID ->	242153	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	4958	PERF.	2500 - 2580	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N., ETAL		WELL #:		1058	RRCID ->	242192	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2274 - 2415	
06	630 N	583	-0-	-47	-0-	583	2		Y	-0-			-0-
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2		Y	-0-			-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		Y	-0-			-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		Y	-0-			-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		Y	-0-			-0-
11	720 N	661	-0-	-59	-0-	661	3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		849	RRCID ->	244883	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	2349 - 2510	
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
08	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2		Y	-0-			-0-
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		494	RRCID ->	245581	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	2596 - 2692	
06	4050 X	3245	-0-	-805	-0-	3245	2		Y	-0-			-0-
07	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2		Y	-0-			-0-
08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2		Y	-0-			-0-
09	4050 X	3095	-0-	-955	-0-	3095	2		Y	-0-			-0-
10	4185 X	3513	-0-	-672	-0-	3513	3		Y	-0-			-0-
11	4290 X	3317	-0-	-973	-0-	3317	3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		715	RRCID ->	248876	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2370 - 2526	
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-			-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-			-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		Y	-0-			-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		Y	-0-			-0-
11	750 N	681	-0-	-69	-0-	681	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959											
LEA, P. J.		WELL #:		48	RRCID ->	152001	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2434 - 2514			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEA, P. J.		WELL #:		37	RRCID ->	152004	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	2451 - 2520			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEA, P. J.		WELL #:		27	RRCID ->	152450	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2380 - 2520			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEA, P. J. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	153424	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2484 - 2534			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LEA, P. J.		WELL #:		63	RRCID ->	156448	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2386 - 2521			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEA UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	157083	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2366 - 2496			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEA, P. J.		WELL #:		61	RRCID ->	157436	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	2392 - 3575			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959											
LEA, P.J.		WELL #:		62	RRCID ->	157437	COMPL. DATE	08/13/1995	TOTAL DEPTH	3536	PERF. 2550 - 3536				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		28	RRCID ->	200564	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 2418 - 2555				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		30	RRCID ->	203841	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2454 - 2622				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	204039	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2456 - 2602				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	205277	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2403 - 2515				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	206268	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	4897	PERF. 2488 - 2574				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	206312	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2648 - 2786				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959								
LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512		
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959									
LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870			
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2	N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959											
LEA, KATIE W.		WELL #:		112	RRCID ->	213412	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3060 - 3200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEA, P.J. A/C 5		WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2584 - 2700				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF. 2672 - 2850				
06	SWR 10	103	-0-	103	103	103	2			N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)		80473 850		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959													
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4797	PERF. 2163 - 2290				
06	T. A.	227	-0-	227	516	227	2			Y	-0-				-0-
07	T. A.	227	-0-	227	743	223	2	4	4	Y	-0-				-0-
08	310	225	-0-	-85	658	216	2	9	4	Y	-0-				-0-
09	697 N	39	-0-	-658	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS, S. (HOLT)		80478 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE								
EXTEX OPERATING COMPANY		257062													
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		13	RRCID ->	163744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5875	PERF. 3612 - 3623				
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3			Y	-0-				3
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3			Y	-0-				3
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				3
09	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3			Y	-0-				3
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-				3
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		80481 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
TUNSTALL		WELL #:		1	RRCID ->	195330	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	6611	PERF. 5080 - 5460				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2023

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
OXY USA INC.				630591										
WINTER 5-20				WELL #: 1	RRCID -> 173437	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6631	-	6641	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	52	2	21	9	Y	19	17	1	6
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	40	2	12	9	Y	11	12	1	5
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	37	2	29	9	Y	26	17	1	14
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	31	2	53	9	Y	48	35	1	27
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	25	2	44	9	Y	40	48	1	19
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	32	2	59	9	Y	54	49	1	24

WINTER 7-20				WELL #: 2H	RRCID -> 185625	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	6638	-	8300	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-

PITTS ENERGY CO.				666430										
WRISTEN BROS.				WELL #: 78	RRCID -> 031180	COMPL. DATE	09/19/1963	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	N/A			
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-			24
07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-			24
08	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-			24
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-			24
10	3317 X	3277	-0-	-40	-0-	3277	3			N	-0-			24
11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-			24

ESTES, W. A.				WELL #: 73	RRCID -> 033090	COMPL. DATE	04/14/1964	TOTAL DEPTH	6372	PERF.	N/A			
06	1980 N	719	-0-	-1261	-0-	719	3			N	-0-			-0-
07	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-			-0-
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-			-0-
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-			-0-
10	2480 N	1613	-0-	-867	-0-	1613	3			N	-0-			-0-
11	1980 N	437	-0-	-1543	-0-	437	3			N	-0-			-0-

ESTES, W. A.				WELL #: 91	RRCID -> 052331	COMPL. DATE	03/15/1972	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESTES, W. A.				WELL #: 94	RRCID -> 062758	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	N/A			
06	2610 N	449	-0-	-2161	-0-	449	3			N	-0-			-0-
07	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-			-0-
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-			-0-
09	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-			-0-
10	2573 N	653	-0-	-1920	-0-	653	3			N	-0-			-0-
11	2430 N	2057	-0-	-373	-0-	2057	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
RAYDEN				695567											
TUBB, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 020755	COMPL. DATE 07/29/1962	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-				-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-				-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-				-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-				-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-				-0-
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B.				WELL #: 2	RRCID -> 033881	COMPL. DATE 09/04/1964	TOTAL DEPTH 6410	PERF. N/A							
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-				-0-
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-				-0-
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-				-0-
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-				-0-
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-				-0-
*11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-				-0-

WILLIAMS OIL COMPANY				925440											
WRISTEN BROS.				WELL #: 80	RRCID -> 035605	COMPL. DATE 02/24/1965	TOTAL DEPTH 6224	PERF. N/A							
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-				-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-				-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-				-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-				-0-
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-				-0-
*11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-				-0-

WRISTEN BROS.				WELL #: 99	RRCID -> 068060	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH 6300	PERF. N/A							
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-				-0-
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-				-0-
08	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-				-0-
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-				-0-
10	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-				-0-
*11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)				80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE						
PITTS ENERGY CO.				666430											
ESTES, W. A.				WELL #: 112	RRCID -> 099626	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 6031 - 6044							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ESTES, W. A.				WELL #: 108	RRCID -> 215097	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 5986 - 5996							
06	15306 X	3697	-0-	-11609	-0-	3627	3	70	9	Y	64	69	1		8
07	3968 X	3780	-0-	-188	-0-	3710	3	70	9	Y	64	72	1		-0-
08	3968 X	3766	-0-	-202	-0-	3691	3	75	9	Y	68	36	1		32
09	3840 X	3741	-0-	-99	-0-	3666	3	75	9	Y	68	71	1		29
10	3875 X	3871	-0-	-4	-0-	3803	3	68	9	Y	62	70	1		21
11	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3622	3	80	9	Y	73	68	1		26

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		80481 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL TR A		WELL #: 54		RRCID -> 050157		COMPL. DATE 04/13/1971		TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-

SAND LAKE (ATOKA)		80509 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852													
KIRK		WELL #: 1-U		RRCID -> 219649		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367							
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-				-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-				-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-				-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-				-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-				-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
AMERREDEV OPERATING, LLC		019802													
A.G. HILL		WELL #: 2H		RRCID -> 285386		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524							
06	33090	X	29750	-0-	-3340	-0-	27999	3	367	4	Y	1258	1270	0	32
							1384	9							
07	32612	X	32043	-0-	-569	-0-	30334	3	5	4	Y	1549	1547	0	34
							1704	9							
08	DLQ	G-10	20718	-0-	20718	20718	18703	3	93	4	Y	1747	1737	0	44
							1922	9							
09	DLQ	G-10	20659	-0-	20659	41377	18737	3	51	4	Y	1701	1708	0	37
							1871	9							
10	57638	X	16261	-0-	-41377	-0-	14652	3	81	4	Y	1389	1382	0	44
							1528	9							
*11	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	13579	3	694	4	Y	1706	1709	0	41
							1877	9							

ANTELOPE		WELL #: 1H		RRCID -> 285419		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960							
06	52230	X	46230	-0-	-6000	-0-	45076	3	11	4	Y	1039	1040	0	26
							1143	9							
07	53971	X	29197	-0-	-24774	-0-	28305	3	26	4	Y	787	796	0	17
							866	9							
08	DLQ	G-10	32848	-0-	32848	32848	31690	3	202	4	Y	869	864	0	22
							956	9							
09	DLQ	G-10	34120	-0-	34120	66968	33268	3	2	4	Y	773	778	0	17
							850	9							
10	102237	X	35269	-0-	-66968	-0-	33506	3	1141	4	Y	565	564	0	18
							622	9							
*11	23907	X	23907	-0-	-0-	-0-	22374	3	962	4	Y	519	525	0	12
							571	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
AMERREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802												
TIGER		WELL #: 3H		RRCID -> 286849		COMPL. DATE 10/17/2018				TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	38910 X	38555	-0-	-355	-0-	36677	3	2	4	Y	1705	1712	0	43
07	38595 X	35359	-0-	-3236	-0-	1876	9	2	4	Y	831	856	0	18
08	DLQ G-10	30076	-0-	30076	30076	34443	3	25	4	Y	1588	1566	0	40
09	DLQ G-10	28037	-0-	28037	58113	914	9	103	4	Y	1641	1646	0	35
10	84797 X	26684	-0-	-58113	-0-	28304	3	1447	9	Y	1315	1308	0	42
*11	22006 X	22006	-0-	-0-	-0-	1747	9	1409	9	Y	1281	1292	0	31
						26129	3							
						1805	9							
						25237	3							
						20597	3							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 1H		RRCID -> 260198		COMPL. DATE 01/27/2011				TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	8	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BULLHEAD 55-1-41		WELL #: 1H		RRCID -> 261647		COMPL. DATE 08/26/2010				TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	254
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	254
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	254
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	254
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	254
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	254
ANDERSON 2		WELL #: 2H		RRCID -> 265228		COMPL. DATE 10/19/2011				TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000				
06	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1102	2	952	9	Y	865	915	1	759
07	372 X	17	-0-	-355	-0-	2	2	15	9	Y	14		5	773
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1		8	774
*09	462 X	462	-0-	-0-	-0-	183	2	279	9	Y	254	188	1	839
10	402 X	402	-0-	-0-	-0-	226	2	176	9	Y	160	329	1	670
*11	957 X	957	-0-	-0-	-0-	230	2	727	9	Y	661	362	1	968
BLACKTIP STATE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265248		COMPL. DATE 10/12/2011				TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942				
06	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	786	2	913	9	N	830	887	1	74
07	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	728	2	662	9	N	602	539	1	135
08	407 X	407	-0-	-0-	-0-	175	2	232	9	N	211	182	1	162
*09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	18	2	1665	9	N	1514	1453	1	222
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	559	697	1	83
11	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	50	2	1659	9	N	1508	1494	1	95
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 2H		RRCID -> 266024		COMPL. DATE 02/17/2012				TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		8H	RRCID -> 266047	COMPL. DATE 01/15/2012	TOTAL DEPTH	8106	PERF. 8450	- 12041	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		1H	RRCID -> 267114	COMPL. DATE 07/23/2012	TOTAL DEPTH	8396	PERF. 8741	- 12325	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		4H	RRCID -> 267183	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH	8399	PERF. 8786	- 12274	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		9H	RRCID -> 267184	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH	8644	PERF. 8962	- 12895	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		8H	RRCID -> 267185	COMPL. DATE 08/23/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 9145	- 12817	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		2H	RRCID -> 267186	COMPL. DATE 07/22/2012	TOTAL DEPTH	8343	PERF. 8772	- 12248	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		3H	RRCID -> 267187	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 8763	- 12308	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 2H		RRCID -> 267199		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8960 - 13048					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BONNETHEAD 53-2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 267224		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 9306 - 12460					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8874 - 12550					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 9002 - 12975					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8358 - 12097					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 268226		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8295 - 11993					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 6H		RRCID -> 269053		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8563 - 11925					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 2H		RRCID -> 270691		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8830 - 13004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 6H		RRCID -> 270700		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 9460 - 13140				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 5H		RRCID -> 270702		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8960 - 12877				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 6H		RRCID -> 270730		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 8619		PERF. 8990 - 12994				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 9H		RRCID -> 270758		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 8975 - 12938				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 6H		RRCID -> 270759		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 9040 - 12750				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8939 - 12703				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 4H		RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 272587		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 9H		RRCID -> 272588		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 6H		RRCID -> 272589		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 272619		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272620		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #: 1HR		RRCID -> 272622		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BULLHEAD 55-1-34 UNIT		WELL #:		9HR	RRCID ->	272665	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8391	PERF. 8740 - 12695					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24		WELL #:		1HN	RRCID ->	273930	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 9483 - 13150					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24		WELL #:		4HN	RRCID ->	273932	COMPL. DATE	12/09/2013	TOTAL DEPTH	8482	PERF. 8781 - 13010					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24		WELL #:		6HN	RRCID ->	273933	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8522	PERF. 8910 - 12960					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		6HN	RRCID ->	273934	COMPL. DATE	12/30/2013	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 9291 - 13943					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24		WELL #:		9HN	RRCID ->	273938	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 9461 - 13421					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		9HN	RRCID ->	273939	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 9464 - 14228					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		4HR	RRCID -> 274553	COMPL. DATE 09/15/2013	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 9745	- 13466
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		1HN	RRCID -> 274554	COMPL. DATE 01/04/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9081	- 15815
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #:		6HN	RRCID -> 275080	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8713	- 12907
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SILVERTIP 76-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 275540	COMPL. DATE 02/11/2014	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 9683	- 13593
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				103
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				103

HAMMERHEAD 54-2-1		WELL #:		9HN	RRCID -> 275697	COMPL. DATE 01/21/2014	TOTAL DEPTH 8784	PERF. 9021	- 13321
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				99

THRESHER 54-1-19		WELL #:		4HN	RRCID -> 275879	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9046	- 13806
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		3HS	RRCID -> 275880	COMPL. DATE 11/17/2013	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8944	- 13582
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
THRESHER 54-1-19		WELL #:		1HN	RRCID -> 275881	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 9596	- 14240
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #:		9HS	RRCID -> 276049	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH 8419	PERF. 9281	- 13727
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #:		6HS	RRCID -> 276059	COMPL. DATE 07/24/2014	TOTAL DEPTH 8381	PERF. 8772	- 13336
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #:		9HN	RRCID -> 276200	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 8411	PERF. 9514	- 13151
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #:		1HS	RRCID -> 276544	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH 8338	PERF. 9320	- 13693
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #:		4HN	RRCID -> 276606	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 8364	PERF. 8750	- 12793
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #:		1HN	RRCID -> 277135	COMPL. DATE 10/29/2014	TOTAL DEPTH 8383	PERF. 9332	- 13141
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
FOWLER 34-193				WELL #:	2H	RRCID ->	279367	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	11567	- 15001	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06		5130 X	2345	-0-	-2785	-0-	1502	2	843	9	Y	766	758 0	7 8	5
07		5084 X	8	-0-	-5076	-0-	2	2	6	9	Y	5	5 0	5 8	-0-
08	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	21	2	11	9	Y	10	10 8		-0-
*09		32 X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	1	1 8		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	41 8		-0-
11		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-			-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	279421	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	8910	- 16436	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MONROE 34-210				WELL #:	2H	RRCID ->	280074	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	11675	- 14535	
06		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	3697	2	884	9	Y	804	782 0	20 8	6
07		4867 X	1570	-0-	-3297	-0-	1339	2	231	9	Y	210	204 0	11 8	1
08	DLQ	G-10	865	-0-	865	865	691	2	174	9	Y	158	149 0	9 8	1
*09		989 X	124	-0-	-865	-0-	88	2	36	9	Y	33	33 0	1 8	-0-
10		761 X	761	-0-	-0-	-0-	443	2	318	9	Y	289	283 0	4 8	2
11		4590 X	3997	-0-	-593	-0-	3099	2	898	9	Y	816	781 0	32 8	5

THRESHER 55-1-5				WELL #:	1H	RRCID ->	281140	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	10151	- 14436	
*12		16678 X	11043	-0-	-5635	-0-	9132	3	110	4	N	1637	1542 0	39 8	526
01		16430 X	8987	-0-	-7443	-0-	1801	9	6515	3	N	2120	2090 0	53 8	503
02		14840 X	10559	-0-	-4281	-0-	2332	9	8453	3	N	1806	1779 0	37 8	493
03		16430 X	10627	-0-	-5803	-0-	1987	9	8207	3	N	2076	2024 0	44 8	501
04		15180 X	13961	-0-	-1219	-0-	2284	9	8895	3	N	4403	4403 0	51 8	450
05		16363 X	16363	-0-	-0-	-0-	4843	9	7627	3	N	7620	7533 0	47 8	490
06		20238 X	20238	-0-	-0-	-0-	8382	9	6062	3	N	12400	11956 0	30 8	904
07		14415 X	13033	-0-	-1382	-0-	13640	9	10769	3	N	1957	2340 0	27 8	494
08		18671 X	18671	-0-	-0-	-0-	2153	9	14198	3	N	3893	4018 0	42 8	327
*09		17957 X	17957	-0-	-0-	-0-	4282	9	9469	3	N	7423	7074 0	35 8	641
10		17515 X	9514	-0-	-8001	-0-	8165	9	8707	3	N	679	643 0	35 8	642
11		16950 X	10210	-0-	-6740	-0-	747	9	9141	3	N	904	958 0	36 8	552
							994	9							

SILVERTIP 76-18 UNIT M				WELL #:	1H	RRCID ->	282464	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9245	- 18384	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
MONROE 34-172		WELL #:		1H	RRCID ->	282630	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	11276	-	14783	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	378 2	1609 9	Y	1463	1438 1	20 8			158
07		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	1115 2	1865 9	Y	1695	1579 1	31 8			243
08	DLQ	G-10	2012	-0-	2012	2012	344 2	1668 9	Y	1516	1534 1	31 8			194
*09		3000 N	1102	-0-	-1898	114	175 2	927 9	Y	843	934 1	29 8			74
10		1390 N	1276	-0-	-114	-0-	206 2	1070 9	Y	973	702 1	38 8			307
11		827 N	827	-0-	-0-	-0-	119 2	708 9	Y	644	741 1	35 8			175

THRESHER 54-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	284622	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	10289	-	14566	
06		10200 X	3005	-0-	-7195	-0-	1655 3	1350 9	N	1227	1203 0	24 8			-0-
07		10540 X	7173	-0-	-3367	-0-	4515 3	2658 9	N	2416	2370 0	46 8			-0-
08		10354 X	8515	-0-	-1839	-0-	5505 3	3010 9	N	2736	2674 0	62 8			-0-
*09		7380 X	4053	-0-	-3327	-0-	2481 3	1572 9	N	1429	1385 0	44 8			-0-
10		7471 X	2147	-0-	-5324	-0-	1234 3	913 9	N	830	806 0	24 8			-0-
11		8250 X	7461	-0-	-789	-0-	4876 3	2585 9	N	2350	2309 0	41 8			-0-

BLACKTIP 1-42		WELL #:		1H	RRCID ->	285945	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	11221	PERF.	11964	-	15110	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					191
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					191
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					191
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					191
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					191
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					191

KIMBELL 34-194		WELL #:		1H	RRCID ->	290296	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	10961	PERF.	11422	-	14865	
*12		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	1797 2	497 9	N	452	367 1	26 8			303
01		2170 X	1318	-0-	-852	-0-	989 2	329 9	N	299	185 1	6 8			411
02		1960 X	1471	-0-	-489	-0-	1036 2	435 9	N	395	353 1	9 8			444
03		2170 X	1119	-0-	-1051	-0-	975 2	144 9	N	131	318 1	11 8			246
04		2100 X	641	-0-	-1459	-0-	514 2	127 9	N	115	147 1	12 8			202
05		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-					202
06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-					202
07		651 N	361	-0-	-290	-0-		153 9	N	139	8 8				333
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	257 2	196 9	N	178	15 8				496
*09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	133 2	163 9	N	148	8 8				636
10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1072 2	188 9	N	171	369 1	55 8			383
11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	815 2	334 9	N	304	188 1	36 8			463

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528									
BOB COUCH 3-10				WELL #:	1H	RRCID -> 290770	COMPL. DATE 06/28/2011	TOTAL DEPTH 10790	PERF.11423	- 16029			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	4991 X	1494	-0-	-3497	-0-	534 3	55 4	N	823	747 1	48 8	187	
						905 9							
01	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	3670 3	56 4	N	901	927 1	8 8	153	
						991 9							
02	4116 X	4071	-0-	-45	-0-	3200 3	46 4	N	750	561 1	2 8	340	
						825 9							
03	4557 X	3758	-0-	-799	-0-	2886 3	45 4	N	752	753 1		339	
						827 9							
04	4560 X	3138	-0-	-1422	-0-	2363 3	42 4	N	666	743 1		262	
						733 9							
05	4712 X	3466	-0-	-1246	-0-	2662 3	47 4	N	688	744 1		206	
						757 9							
06	4560 X	436	-0-	-4124	-0-	326 3	5 4	N	95	1 8		300	
						105 9							
07	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-			300	
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-			300	
*09	3360 X	59	-0-	-3301	-0-	56 3	3 9	N	3			298	
10	3472 X	382	-0-	-3090	-0-	106 3	10 4	N	242	331 1		211	
						266 9							
11	450 X	15	-0-	-435	-0-	1 4	14 9	N	13			224	
OLSON 34-191				WELL #:	2H	RRCID -> 290815	COMPL. DATE 06/08/2011	TOTAL DEPTH 10905	PERF.11319	- 14824			
*12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1398 2	479 9	Y	435	424 0	10 8	4	
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1309 2	513 9	Y	466	458 0	9 8	3	
02	2044 X	1484	-0-	-560	-0-	1041 2	443 9	Y	403	390 0	13 8	3	
03	2263 X	1764	-0-	-499	-0-	1270 2	494 9	Y	449	435 0	14 8	3	
04	1830 X	1652	-0-	-178	-0-	1194 2	458 9	Y	416	404 0	13 8	2	
05	1891 X	1658	-0-	-233	-0-	1205 2	453 9	Y	412	400 0	12 8	2	
06	1770 X	1546	-0-	-224	-0-	1171 2	375 9	Y	341	330 0	11 8	2	
07	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1384 2	453 9	Y	412	391 0	20 8	3	
08	DLQ G-10	1726	-0-	1726	1726	1300 2	426 9	Y	387	369 0	18 8	3	
*09	2583 N	857	-0-	-1726	-0-	653 2	204 9	Y	185	178 0	9 8	1	
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	832 2	304 9	Y	276	253 0	22 8	2	
11	1680 N	827	-0-	-853	-0-	663 2	164 9	Y	149	140 0	10 8	1	
ZPZ 34-211 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 290914	COMPL. DATE 09/05/2011	TOTAL DEPTH 10956	PERF.11345	- 15307			
*12	1705 N	1391	-0-	-314	-0-	1062 2	329 9	Y	299	289 0	9 8	3	
01	1705 N	1281	-0-	-424	-0-	960 2	321 9	Y	292	286 0	7 8	2	
02	1316 N	912	-0-	-404	-0-	898 2	14 9	Y	13	2 0	13 8	-0-	
03	1395 N	1163	-0-	-232	-0-	893 2	270 9	Y	245	230 0	13 8	2	
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	971 2	419 9	Y	381	369 0	12 8	2	
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	951 2	272 9	Y	247	238 0	10 8	1	
06	1140 N	294	-0-	-846	-0-	238 2	56 9	Y	51	46 0	6 8	-0-	
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	381	349 0	30 8	2	
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1106 2	650 9	Y	591	523 0	67 8	3	
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1187 2	473 9	Y	430	406 0	24 8	3	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
ZION 55-1-17-20 A		WELL #:		62H	RRCID ->	293022	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	10093	-	19986
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*12	76074 X	31961	-0-	-44113	-0-	22909 3	9052 9	N	8229	7918 0	311 8	-0-	-0-	
01	54188 X	26375	-0-	-27813	-0-	18183 3	8192 9	N	7447	7143 0	304 8	-0-	-0-	
02	53732 X	20588	-0-	-33144	-0-	13841 3	6747 9	N	6134	5890 0	244 8	-0-	-0-	
03	59489 X	497	-0-	-58992	-0-	280 3	217 9	N	197	152 0	45 8	-0-	-0-	
04	57570 X	5775	-0-	-51795	-0-	4364 3	1411 9	N	1283	1019 0	264 8	-0-	-0-	
05	31961 X	14026	-0-	-17935	-0-	9592 3	4434 9	N	4031	3745 0	286 8	-0-	-0-	
06	25530 X	14486	-0-	-11044	-0-	10027 3	4459 9	N	4054	3852 0	202 8	-0-	-0-	
07	22785 X	13613	-0-	-9172	-0-	9674 3	3939 9	N	3581	3355 0	226 8	-0-	-0-	
08	14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	10070 3	3961 9	N	3601	3314 0	287 8	-0-	-0-	
*09	14490 X	3073	-0-	-11417	-0-	1901 3	1172 9	N	1065	851 0	214 8	-0-	-0-	
10	14973 X	11781	-0-	-3192	-0-	7908 3	3873 9	N	3521	3214 0	307 8	-0-	-0-	
11	14490 X	8162	-0-	-6328	-0-	4953 3	3209 9	N	2917	2708 0	209 8	-0-	-0-	
MAMMOTH 54-1-18-19 L		WELL #:		54H	RRCID ->	293626	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	9381	PERF.	15241	-	20186
*12	221685 X	41679	-0-	-180006	-0-	34683 3	6996 9	Y	6360	6207 0	153 8	-0-	-0-	
01	112003 X	26358	-0-	-85645	-0-	20946 3	5412 9	Y	4920	4797 0	123 8	-0-	-0-	
*02	55692 X	14765	-0-	-40927	-0-	10255 3	4510 9	Y	4100	3954 0	146 8	-0-	-0-	
03	41664 X	19884	-0-	-21780	-0-	12506 3	7378 9	Y	6707	6554 0	153 8	-0-	-0-	
04	40320 X	17174	-0-	-23146	-0-	10490 3	6684 9	Y	6076	5909 0	167 8	-0-	-0-	
05	41664 X	19120	-0-	-22544	-0-	11477 3	7643 9	Y	6948	6822 0	126 8	-0-	-0-	
06	25500 X	16132	-0-	-9368	-0-	10299 3	5833 9	Y	5303	5202 0	101 8	-0-	-0-	
07	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	10301 3	6089 9	Y	5535	5422 0	113 8	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	15706	-0-	15706	15706	9613 3	6093 9	Y	5539	5377 0	162 8	-0-	-0-	
*09	35413 X	19707	-0-	-15706	-0-	14132 3	5575 9	Y	5068	4882 0	186 8	-0-	-0-	
10	19074 X	19074	-0-	-0-	-0-	13027 3	6047 9	Y	5497	5361 0	136 8	-0-	-0-	
11	15210 X	5313	-0-	-9897	-0-	327 3	4986 9	Y	4533	4428 0	105 8	-0-	-0-	
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #:		61H	RRCID ->	295881	COMPL. DATE	06/10/2023	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	8372	-	18639
*06	0	18714	-0-	18714	18714	13503 3	5211 9	Y	4737	4406 0	331 8	-0-	-0-	
*07	0	7616	-0-	7616	26330	5396 3	2220 9	Y	2018	1477 0	541 8	-0-	-0-	
*08	0	3777	-0-	3777	30107	2523 3	1254 9	Y	1140	567 0	573 8	-0-	-0-	
*09	32504 X	2397	-0-	-30107	-0-	1719 3	678 9	Y	616	167 0	449 8	-0-	-0-	
*10	29853 X	1760	-0-	-28093	-0-	1020 3	740 9	Y	673	129 0	544 8	-0-	-0-	
*11	28890 X	2296	-0-	-26594	-0-	1430 3	866 9	Y	787	319 0	468 8	-0-	-0-	
APACHE CORPORATION		027200												
NAVAJO		WELL #:		601H	RRCID ->	287285	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8715	-	13095
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-	
PELICAN UNIT		WELL #:		S106H	RRCID ->	289127	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	10459	-	15159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
OSPREY STATE UNIT		WELL #: S200H		RRCID -> 289293		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	22942 X	5669	-0-	-17273	-0-	164 1	4508 3	Y	880	867 0		157
						29 4	968 9					
07	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	190 1	4773 3	Y	656	677 0		136
						36 4	722 9					
08	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	181 1	5193 3	Y	1019	943 0		212
						25 4	1121 9					
09	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	194 1	5078 3	Y	1140	1147 0		205
						14 4	1254 9					
10	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	183 1	6373 3	Y	967	1003 0		169
						32 4	1064 9					
11	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	257 1	9087 3	Y	702	731 0		140
						58 4	772 9					

FALCON STATE UNIT		WELL #: S200H		RRCID -> 289329		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669				
06	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	533 1	7588 3	Y	532	548 0		68
						56 4	585 9					
07	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	599 1	5982 3	Y	390	405 0		53
						107 4	429 9					
08	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	527 1	6084 3	Y	301	297 0		57
						34 4	331 9					
09	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	745 1	8362 3	Y	233	246 0		44
						62 4	256 9					
10	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	615 1	8966 3	Y	272	267 0		49
						32 4	299 9					
11	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	572 1	8258 3	Y	280	285 0		44
						43 4	308 9					

OSPREY STATE UNIT		WELL #: S302H		RRCID -> 289330		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245				
06	10530 X	3381	-0-	-7149	-0-	745 1	1815 3	Y	674	677 0		120
						80 4	741 9					
07	9579 X	1549	-0-	-8030	-0-	853 1	68 4	Y	571	573 0		118
						628 9						
08	9579 X	4516	-0-	-5063	-0-	999 1	2520 3	Y	812	761 0		169
						104 4	893 9					
09	8160 X	6124	-0-	-2036	-0-	1147 1	3792 3	Y	1055	1035 0		189
						24 4	1161 9					
10	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	931 1	4542 3	Y	1051	1056 0		184
						162 4	1156 9					
11	15911 X	15911	-0-	-0-	-0-	1017 1	13772 3	Y	828	847 0		165
						211 4	911 9					

CONDOR		WELL #: S209H		RRCID -> 289333		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6030 X	2921	-0-	-3109	-0-	526 1	1317 3	217 4	861 9	Y	783	721 0	210	
07	6231 X	6139	-0-	-92	-0-	694 1	4435 3	696 4	314 9	Y	285	389 0	106	
08	5487 X	5004	-0-	-483	-0-	613 1	3995 3	86 4	310 9	Y	282	339 0	49	
09	5700 X	2947	-0-	-2753	-0-	618 1	2157 3	12 4	160 9	Y	145	171 0	23	
10	6138 X	3097	-0-	-3041	-0-	486 1	2443 3	22 4	146 9	Y	133	138 0	18	
11	5940 X	1167	-0-	-4773	-0-	422 1	603 3	28 4	114 9	Y	104	105 0	17	

BRAGG WELL #: 601H RRCID -> 294800 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991

*06	13980 X	-0-	-0-	-13980	-0-					Y	-0-		-0-
*07	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-		-0-
*08	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	390 1	4895 3	1 4	2129 9	Y	1935	1817 0	118
*09	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	376 1	174 2	5997 3	1537 9	Y	1397	1420 0	95
*10	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	343 1	82 2	3762 3	1388 9	Y	1262	1256 0	101
11	7170 X	4078	-0-	-3092	-0-	343 1	3082 3	653 9		Y	594	645 0	50

BRAGG WELL #: 502H RRCID -> 295308 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9789 - 14410

06	90120 X	20394	-0-	-69726	-0-	1102 1	17347 3	1945 9		Y	1768	1805 0	95
07	93124 X	17226	-0-	-75898	-0-	988 1	169 2	14703 3	1366 9	Y	1242	1266 0	71
08	93124 X	14023	-0-	-79101	-0-	924 1	11598 3	1 4	1500 9	Y	1364	1352 0	83
09	90120 X	19190	-0-	-70930	-0-	999 1	462 2	15921 3	1808 9	Y	1644	1616 0	111
10	17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	1141 1	300 2	13818 3	2093 9	Y	1903	1861 0	153
11	22038 X	22038	-0-	-0-	-0-	1162 1	18832 3	2044 9		Y	1858	1854 0	157

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HUFF DOBACK SV WELL #: 215H RRCID -> 295891 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10251 - 20661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	0	9580	-0-	9580	181581	3 1	6620 3	Y	2688	2684	0	60
						2957 9						
*01	0	38670	-0-	38670	220251	52 1	27160 3	Y	10416	10213	0	263
						11458 9						
*02	0	44027	-0-	44027	264278	64 1	32277 3	Y	10624	10608	0	279
						11686 9						
*03	0	53413	-0-	53413	317691	94 1	38215 3	Y	13731	13744	0	266
						15104 9						
*04	0	8570	-0-	8570	326261	20 1	6160 3	Y	2173	2384	0	55
						2390 9						
*05	0	23092	-0-	23092	349353	1648 1	15269 3	Y	5614	5564	0	105
						6175 9						
*06	0	39983	-0-	39983	389336	3215 1	25861 3	Y	9915	9823	0	197
						10907 9						
*07	0	41269	-0-	41269	430605	4648 1	25642 3	Y	9981	10022	0	156
						10979 9						
*08	456215 X	25610	-0-	-430605	-0-	3624 1	15045 3	Y	6310	6209	0	257
						6941 9						
*09	19349 X	19349	-0-	-0-	-0-	2721 1	10316 3	Y	5738	5770	0	225
						6312 9						
10	17546 X	8762	-0-	-8784	-0-	1763 1	5682 3	Y	1197	1372	0	50
						1317 9						
11	16980 X	15211	-0-	-1769	-0-	1217 1	10696 3	Y	2696	2720	0	26
						332 4	2966 9					

BPX OPERATING COMPANY 085408
 STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

*12	744 N	290	-0-	-454	-0-	239 1	48 3	Y	3	5	1	1
						3 9						
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	578 1	248 3	Y	73			74
						13 4	80 9					
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	139 1	129 3	Y	128	157	1	45
						62 4	141 9					
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	85 1	23 3	Y	207	210	1	42
						22 4	228 9					
04	840 N	670	-0-	-170	-0-	327 1	167 3	Y	41	70	1	13
						131 4	45 9					
05	589 N	365	-0-	-224	-0-	121 1	101 3	Y	97	90	1	20
						36 4	107 9					
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	584 1	658 3	Y	51	53	1	18
						69 4	56 9					
07	3100 N	5583	-0-	2483	2483	755 1	4592 3	Y	80	81	1	17
						148 4	88 9					
08	2483 N	-0-	-0-	-2483	-0-			Y	-0-	17	1	-0-
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-			-0-
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-			-0-
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: B208H		RRCID -> 289929		COMPL. DATE 11/17/2020				TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	101602 X	101602	-0-	-0-	-0-	566 1	88773 3	35 4	12228 9	Y	11116	11034	0			145
01	100843 X	80445	-0-	-20398	-0-	677 1	68763 3	30 4	10975 9	Y	9977	9992	0			130
02	90384 X	67899	-0-	-22485	-0-	1090 1	57268 3	40 4	9501 9	Y	8637	8607	0			160
03	102610 X	77304	-0-	-25306	-0-	818 1	67353 3	56 4	9077 9	Y	8252	8273	0			139
04	99300 X	27813	-0-	-71487	-0-	226 1	23690 3	16 4	3881 9	Y	3528	3605	0			62
05	102610 X	44933	-0-	-57677	-0-	133 1	36497 3	60 4	8243 9	Y	7494	7429	0			127
06	93840 X	51164	-0-	-42676	-0-	404 1	42591 3	77 4	8092 9	Y	7356	7400	0			83
07	78244 X	58868	-0-	-19376	-0-	777 1	49701 3	82 4	8308 9	Y	7553	7489	0			147
*08	78244 X	68095	-0-	-10149	-0-	901 1	56979 3	97 4	10118 9	Y	9198	9003	0	120	1	222
*09	68220 X	68220	-0-	-0-	-0-	725 1	58992 3	81 4	8422 9	Y	7656	7772	0			106
*10	63062 X	63062	-0-	-0-	-0-	709 1	54526 3	50 4	7777 9	Y	7070	7078	0			98
11	57960 X	43152	-0-	-14808	-0-	280 1	37198 3	43 4	5631 9	Y	5119	5145	1			72

STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: B202H		RRCID -> 291616		COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444						
06	85650 X	26962	-0-	-58688	-0-	232 1	22396 3	37 4	4297 9	Y	3906	3968	0			44
07	88505 X	37917	-0-	-50588	-0-	502 1	31184 3	62 4	6169 9	Y	5608	5543	0			109
*08	119133 X	80057	-0-	-39076	-0-	999 1	64086 3	105 4	14867 9	Y	13515	13182	0	117	1	325
*09	105690 X	98729	-0-	-6961	-0-	1034 1	84429 3	114 4	13152 9	Y	11956	12116	0			165
*10	49476 X	39786	-0-	-9690	-0-	433 1	33084 3	31 4	6238 9	Y	5671	5758	0			78
11	59070 X	36437	-0-	-22633	-0-	157 1	30465 3	41 4	5774 9	Y	5249	5253	1			74

LAVERNE 58-T2-12X1 3B		WELL #: B302H		RRCID -> 293403		COMPL. DATE 08/14/2022				TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9712 - 17383						
06	88770 X	74123	-0-	-14647	-0-	585 1	62431 3	112 4	10995 9	Y	9995	9942	0			113
07	91729 X	71214	-0-	-20515	-0-	929 1	60575 3	94 4	9616 9	Y	8742	8685	0			170
*08	85777 X	7002	-0-	-78775	-0-	78 1	5919 3	12 4	993 9	Y	903	951	0	100	1	22
*09	169028 X	169028	-0-	-0-	-0-	1691 1	138258 3	193 4	28886 9	Y	26260	25919	0			363
*10	78492 X	68381	-0-	-10111	-0-	726 1	55908 3	51 4	11696 9	Y	10633	10849	0			147
11	75960 X	65686	-0-	-10274	-0-	272 1	55196 3	89 4	10129 9	Y	9208	9226	1			129

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 SHIRLEY 58-T2-12X13 3A WELL #: B301H RRCID -> 293410 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9368 - 16898

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		143550 X	33950	-0-	-109600	-0-	241	1	30581	3	Y	2796	2947	0			32
							52	4	3076	9							
07		124620 X	31748	-0-	-92872	-0-	468	1	28036	3	Y	2889	2865	0			56
							66	4	3178	9							
*08		120962 X	100066	-0-	-20896	-0-	1419	1	90267	3	Y	7484	7298	0	62	1	180
							148	4	8232	9							
*09		117060 X	56246	-0-	-60814	-0-	613	1	51406	3	Y	3779	3907	0			52
							70	4	4157	9							
*10		105524 X	7087	-0-	-98437	-0-	83	1	6695	3	Y	275	323	0			4
							6	4	303	9							
11		70560 X	48229	-0-	-22331	-0-	242	1	45074	3	Y	2596	2564	1			36
							57	4	2856	9							

STATE DOUG 56-T2-33X28 3B WELL #: B302H RRCID -> 294027 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9530 PERF.10059 - 19810

*12		SHUT IN	55550	-0-	55550	55550	41291	3	14259	9	Y	12963	12191	1			772
01		SHUT IN	122337	-0-	122337	177887	96211	3	26126	9	Y	23751	24301	1			222
02		SHUT IN	67271	-0-	67271	245158	53095	3	48	4	Y	12844	12732	1			334
							14128	9									
*03		381929 X	136771	-0-	-245158	-0-	109194	3	168	4	Y	24917	24560	1			691
							27409	9									
04		110670 X	89924	-0-	-20746	-0-	71742	3	66	4	Y	16469	16620	1			540
							18116	9									
05		114359 X	96229	-0-	-18130	-0-	77776	3	86	4	Y	16697	16906	1			331
							18367	9									
06		110670 X	57505	-0-	-53165	-0-	46378	3	15	4	Y	10102	9856	1			577
							11112	9									
07		114359 X	89786	-0-	-24573	-0-	73082	3	33	4	Y	15155	15160	1			572
							16671	9									
08		95046 X	76861	-0-	-18185	-0-	62724	3	66	4	Y	12792	13027	1			337
							14071	9									
09		91980 X	20740	-0-	-71240	-0-	16524	3	6	4	Y	3827	3870	1			294
							4210	9									
10		104432 X	104432	-0-	-0-	-0-	88002	3	92	4	Y	14853	14782	1			365
							16338	9									
11		86880 X	86311	-0-	-569	-0-	72704	3	141	4	Y	12242	12300	1			307
							13466	9									

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B WELL #: B202H RRCID -> 294723 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8553 - 15726

06		29100 X	-0-	-0-	-29100	-0-					Y	182	182	0			2
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B203H RRCID -> 295038 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: B314H		RRCID -> 295048		COMPL. DATE 07/25/2022		TOTAL DEPTH 2664 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: B313H		RRCID -> 295068		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 2662 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: B204H		RRCID -> 295262		COMPL. DATE 08/15/2022		TOTAL DEPTH 2648 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3H		WELL #: B311H		RRCID -> 295349		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9411 - 17077		
06	SHUT IN	129217	-0-	129217	194784	580 1 159 4	96877 3 31601 9	Y	28728 28652 0	326
07	SHUT IN	176438	-0-	176438	371222	2081 1 189 4	134762 3 39406 9	Y	35824 35452 0	698
*08	570960 X	199738	-0-	-371222	-0-	2501 1 270 4	156771 3 40196 9	Y	36542 36360 0	880
*09	208170 X	178138	-0-	-30032	-0-	1796 1 201 4	146936 3 29205 9	Y	26550 27063 0	367
*10	215109 X	140926	-0-	-74183	-0-	1545 1 100 4	118742 3 20539 9	Y	18672 18781 0	258
11	175800 X	-0-	-0-	-175800	-0-			Y	-0-	-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I		WELL #: B318H		RRCID -> 295350		COMPL. DATE 05/20/2023		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9164 - 16830		
06	SHUT IN	147490	-0-	147490	207501	709 1 180 4	109463 3 37138 9	Y	33762 33612 0	383
07	SHUT IN	208324	-0-	208324	415825	2513 1 249 4	161096 3 44466 9	Y	40424 40019 0	788
*08	641083 X	225258	-0-	-415825	-0-	2906 1 316 4	182703 3 39333 9	Y	35757 35684 0	861
*09	186120 X	166276	-0-	-19844	-0-	1692 1 201 4	138929 3 25454 9	Y	23140 23681 0	320
*10	192324 X	142386	-0-	-49938	-0-	1578 1 104 4	122245 3 18459 9	Y	16781 16869 0	232
11	186120 X	-0-	-0-	-186120	-0-			Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3G		WELL #:		B312H	RRCID ->	295472	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	9143 - 16809		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	154288	-0-	154288	209184	889 1	117243 3	Y	32692	32534	0			371
07	SHUT IN	208617	-0-	208617	417801	195 4	35961 9	Y	36071	35739	0			703
*08	606302 X	188501	-0-	-417801	-0-	247 4	39678 9	Y	27925	27956	0			672
*09	235200 X	166727	-0-	-68473	-0-	2478 1	155032 3	Y	20727	21113	0			286
*10	243040 X	110291	-0-	-132749	-0-	273 4	30718 9	Y	13618	13716	0			188
11	201990 X	-0-	-0-	-201990	-0-	1735 1	141998 3	Y	-0-					-0-
						194 4	22800 9							
						1217 1	94019 3							
						75 4	14980 9							
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #:		B315H	RRCID ->	295517	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	2678	PERF.	N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3L		WELL #:		B315H	RRCID ->	295546	COMPL. DATE	06/03/2023	TOTAL DEPTH	8659	PERF.	9122 - 19466		
*06	SHUT IN	688	-0-	688	688	687 3	1 4	Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	92046	-0-	92046	92734	69473 3	6 4	Y	20515	19205	1			1310
*08	280604 X	187870	-0-	-92734	-0-	22567 9			36062	36010	1			1362
*09	171690 X	150998	-0-	-20692	-0-	148175 3	27 4	Y	25032	25081	1			1313
10	237325 X	237325	-0-	-0-	-0-	39668 9			36253	36216	1			1350
11	171690 X	165795	-0-	-5895	-0-	123392 3	71 4	Y	22484	22609	1			1225
						27535 9								
						197442 3	5 4	Y						
						39878 9								
						141049 3	14 4	Y						
						24732 9								
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2B		WELL #:		B202H	RRCID ->	295560	COMPL. DATE	02/26/2023	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	54857	-0-	54857	54857	630 1	42496 3	Y	10613	10357	0			256
*09	SHUT IN	126623	-0-	126623	181480	57 4	11674 9	Y	32178	31990	0			444
*10	SHUT IN	99545	-0-	99545	281025	1104 1	90001 3	Y	25172	25269	0			347
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	281025	122 4	35396 9	Y	-0-					-0-
						913 1	70886 3							
						57 4	27689 9							
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2A		WELL #:		B201H	RRCID ->	295588	COMPL. DATE	02/10/2023	TOTAL DEPTH	8577	PERF.	N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	34757	-0-	34757	34757	399 1	27180 3	Y	6492	6335	0			157
*09	SHUT IN	24829	-0-	24829	59586	37 4	7141 9	Y	5141	5227	0			71
*10	SHUT IN	53112	-0-	53112	112698	234 1	18914 3	Y	14355	14228	0			198
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	112698	26 4	5655 9	Y	-0-					-0-
						458 1	36835 3							
						28 4	15791 9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3Q		WELL #: B328H		RRCID -> 295704		COMPL. DATE 08/05/2023		TOTAL DEPTH 8718		PERF. 9140 - 19040						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*08	74095 X	74095	-0-	-0-	-0-	-0-		878	1	59307	3	Y	12568	12265	0	303
								85	4	13825	9					
*09	204376 X	204376	-0-	-0-	-0-	-0-		1740	1	145309	3	Y	51936	51522	0	717
								197	4	57130	9					
*10	109434 X	109434	-0-	-0-	-0-	-0-		939	1	75706	3	Y	29756	30063	0	410
								57	4	32732	9					
*11	76620 X	-0-	-0-	-76620	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 2D		WELL #: B204H		RRCID -> 295753		COMPL. DATE 06/04/2023		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 8630 - 18915						
*06	SHUT IN	19	-0-	19	19	19		19	3			Y	-0-			-0-
*07	SHUT IN	11173	-0-	11173	11192	8589		2584	9			Y	2349	2199	1	150
*08	18031 X	6839	-0-	-11192	-0-	5503		1	4			Y	1214	1318	1	46
						1335										
*09	15210 X	3733	-0-	-11477	-0-	2390		2	4			Y	1219	1201	1	64
						1341										
10	15717 X	7920	-0-	-7797	-0-	4881		3039	9			Y	2763	2724	1	103
11	15210 X	10669	-0-	-4541	-0-	6435		2	4			Y	3847	3740	1	210
						4232										

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		100313		WELL #: B301HC		RRCID -> 296001		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 10952		PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COPPERHEAD 53-14		WELL #: B102HC		RRCID -> 296037		COMPL. DATE 05/18/2023		TOTAL DEPTH 9980		PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COPPERHEAD 53-14		WELL #: B101HC		RRCID -> 296147		COMPL. DATE 07/10/2023		TOTAL DEPTH 9920		PERF. N/A						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COPPERHEAD 53-14		WELL #: B201HS		RRCID -> 296150		COMPL. DATE 06/08/2023		TOTAL DEPTH 10441		PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852										
SKYE STATE 36				WELL #:	1H	RRCID ->	287134	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7099 - 12286	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38

COLLIE A EAST				WELL #:	S 82H	RRCID ->	290384	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	10346	PERF.	11082 - 20017	
06	8520 X	2724	-0-	-5796	-0-	461	3	576	4	Y	1534	1457	0 49 8	47
						1687	9							
07	8804 X	3195	-0-	-5609	-0-	1476	3	239	4	Y	1345	1277	0 93 8	22
						1480	9							
08	8804 X	2784	-0-	-6020	-0-	1408	3	1376	9	Y	1251	1217	0 42 8	14
09	8520 X	6140	-0-	-2380	-0-	5171	3	969	9	Y	881	867	0 11 8	17
10	7378 X	5540	-0-	-1838	-0-	4869	3	671	9	Y	610	607	0 10 8	10
11	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	3851	3	81	4	Y	771	761	0 10 8	10
						848	9							

CPX ENERGY OPERATING, LLC				WELL #:	S 6H	RRCID ->	294614	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL DEPTH	9478	PERF.	9870 - 17367	
06	55830 X	12331	-0-	-43499	-0-	1650	1	8352	3	Y	504	598	1	18
						1775	4	554	9					
07	57691 X	18190	-0-	-39501	-0-	1035	1	16299	3	Y	265	277	1	6
						564	4	292	9					
08	57691 X	50640	-0-	-7051	-0-	1035	1	43005	3	Y	3042	2993	1	55
						3254	4	3346	9					
09	69952 X	69952	-0-	-0-	-0-	1030	1	62039	3	Y	5005	4983	1	77
						1377	4	5506	9					
*10	61090 X	61090	-0-	-0-	-0-	1035	1	54864	3	Y	4283	4295	1	65
						480	4	4711	9					
11	49020 X	39734	-0-	-9286	-0-	1030	1	33938	3	Y	4169	4165	0	69
						180	4	4586	9					

CHEVRON U. S. A. INC.				WELL #:	2003H	RRCID ->	277724	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	7059	PERF.	7059 - 11825
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
PLUGGED AND ABANDONED				02/02/2022									

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	2803H	RRCID ->	277899	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7236 - 11985
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108
WORKED OVER ANOTHER ZONE..				12/13/2022									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2022															

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2022															

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2022															

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022															

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022															

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			352
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			352
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			352
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			352
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			352
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			352

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0011SB		RRCID -> 288263		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0013TB		RRCID -> 288521		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545								
06	117120 X	92296	-0-	-24824	-0-	3970 1	85794 2	10 4	2522 9	N	2293	2307 0				81
07	121024 X	94150	-0-	-26874	-0-	4022 1	86896 2	484 4	2748 9	N	2498	2489 0				90
08	121024 X	96541	-0-	-24483	-0-	3890 1	89968 2	204 4	2479 9	N	2254	2214 0				130
09	117120 X	84884	-0-	-32236	-0-	3620 1	78801 2	160 4	2303 9	N	2094	2122 0				102
10	100657 X	80314	-0-	-20343	-0-	2944 1	74603 2	443 4	2324 9	N	2113	2131 0				84
11	93420 X	71389	-0-	-22031	-0-	2502 1	66951 2	4 4	1932 9	N	1756	1751 0				89
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0016SB		RRCID -> 288557		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0221TB		RRCID -> 289232		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978								
06	90782 X	90782	-0-	-0-	-0-	1301 1	85451 2	33 4	3997 9	Y	3634	3629 0				17
07	69430 X	69430	-0-	-0-	-0-	971 1	65653 2	114 4	2692 9	Y	2447	2454 0				10
08	64020 X	64020	-0-	-0-	-0-	881 1	60775 2	132 4	2232 9	Y	2029	2027 0				12
09	90780 X	67146	-0-	-23634	-0-	978 1	64016 2	117 4	2035 9	Y	1850	1849 0				13
10	93806 X	54575	-0-	-39231	-0-	743 1	51481 2	99 4	2252 9	Y	2047	2048 0				12
11	90990 X	50865	-0-	-40125	-0-	695 1	48186 2	105 4	1879 9	Y	1708	1708 0				12
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0024TB		RRCID -> 289586		COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305								
06	58140 X	30385	-0-	-27755	-0-	1185 1	25939 2	5 4	3256 9	Y	2960	2968 0				10
07	60078 X	24183	-0-	-35895	-0-	1020 1	20804 2	8 4	2351 9	Y	2137	2139 0				8
08	55366 X	36618	-0-	-18748	-0-	1544 1	31359 2	10 4	3705 9	Y	3368	3364 0				12
09	39120 X	23066	-0-	-16054	-0-	952 1	19724 2	4 4	2386 9	Y	2169	2171 0				10
10	38967 X	2228	-0-	-36739	-0-	98 1	1924 2	206 9		Y	187	196 0				1
11	35460 X	-0-	-0-	-35460	-0-					Y	-0-	1 0				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	32400 X	30600	-0-	-1800	-0-	1200	1	26278	2	Y	2834	2838 0	10
						5	4	3117	9				
07	34088 X	34088	-0-	-0-	-0-	1416	1	28941	2	Y	3383	3380 0	13
						10	4	3721	9				
08	39167 X	39167	-0-	-0-	-0-	1663	1	33725	2	Y	3426	3427 0	12
						10	4	3769	9				
09	17160 X	15656	-0-	-1504	-0-	560	1	11689	2	Y	3095	3092 0	15
						2	4	3405	9				
10	29134 X	29134	-0-	-0-	-0-	1225	1	24649	2	Y	2960	2959 0	16
						4	4	3256	9				
11	34947 X	34947	-0-	-0-	-0-	1275	1	30287	2	Y	3076	3077 0	15
						1	4	3384	9				

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746

06	40290 X	29568	-0-	-10722	-0-	1095	1	23944	2	Y	4113	4119 0	14
						5	4	4524	9				
07	41633 X	-0-	-0-	-41633	-0-					Y	-0-	14 0	-0-
08	32581 X	-0-	-0-	-32581	-0-					Y	-0-		-0-
09	31530 X	-0-	-0-	-31530	-0-					Y	-0-		-0-
10	32581 X	-0-	-0-	-32581	-0-					Y	-0-		-0-
11	29580 X	-0-	-0-	-29580	-0-					Y	-0-		-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

06	94810 X	94810	-0-	-0-	-0-	4083	1	88231	2	Y	2260	2286 0	80
						10	4	2486	9				
07	90923 X	90663	-0-	-260	-0-	3865	1	83506	2	Y	2570	2557 0	93
						465	4	2827	9				
08	112747 X	90488	-0-	-22259	-0-	3629	1	83945	2	Y	2476	2426 0	143
						190	4	2724	9				
09	109110 X	83863	-0-	-25247	-0-	3566	1	77630	2	Y	2282	2313 0	112
						157	4	2510	9				
10	110484 X	83534	-0-	-26950	-0-	3054	1	77355	2	Y	2424	2439 0	97
						459	4	2666	9				
11	94800 X	79237	-0-	-15563	-0-	2782	1	74452	2	Y	1817	1822 0	92
						4	4	1999	9				

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589

06	16290 X	8454	-0-	-7836	-0-	337	1	7276	2	Y	763	804 0	3 8	14
						2	4	839	9					
07	16833 X	7362	-0-	-9471	-0-	283	1	5700	2	Y	1252	1235 0	6 8	25
						2	4	1377	9					
08	18686 X	18686	-0-	-0-	-0-	781	1	15595	2	Y	2096	2040 0	43 8	38
						4	4	2306	9					
09	17430 X	14439	-0-	-2991	-0-	577	1	11739	2	Y	1928	1927 0		39
						2	4	2121	9					
10	20417 X	20417	-0-	-0-	-0-	849	1	17145	2	Y	2201	2169 0	47 8	24
						2	4	2421	9					
11	37943 X	37943	-0-	-0-	-0-	1400	1	33277	2	Y	2968	2923 0	54 8	15
						1	4	3265	9					

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0022TB		RRCID -> 289795	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	9306 - 19382			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE										EOM BALANCE	
06	34680 X	25756 -0- -8924 -0-	1040 1 22325 2 Y	4 4 2387 9		2170	2180	0	9	8		39		
07	38874 X	34069 -0- -4805 -0-	1490 1 29918 2 Y	10 4 2651 9		2410	2388	0	12	8		49		
08	38874 X	36695 -0- -2179 -0-	1624 1 32456 2 Y	10 4 2605 9		2368	2325	0	49	8		43		
09	37620 X	31379 -0- -6241 -0-	1353 1 27578 2 Y	4 4 2444 9		2222	2220	0				45		
10	34038 X	31388 -0- -2650 -0-	1365 1 27589 2 Y	5 4 2429 9		2208	2182	0	47	8		24		
11	35520 X	24954 -0- -10566 -0-	922 1 21906 2 Y	1 4 2125 9		1932	1911	0	35	8		10		

HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0022TB		RRCID -> 290076	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	9094	PERF.	9200 - 19468			
06	18872 X	18872 -0- -0- -0-	710 1 15561 2 Y	2 4 2599 9		2363	2369	0				8		
07	25296 X	20647 -0- -4649 -0-	815 1 16650 2 Y	6 4 3176 9		2887	2884	0				11		
08	29678 X	29678 -0- -0- -0-	1238 1 25087 2 Y	8 4 3345 9		3041	3041	0				11		
09	35886 X	35886 -0- -0- -0-	1508 1 31270 2 Y	6 4 3102 9		2820	2817	0				14		
10	31976 X	31976 -0- -0- -0-	1374 1 27722 2 Y	5 4 2875 9		2614	2614	0				14		
11	32422 X	32422 -0- -0- -0-	1197 1 28415 2 Y	1 4 2809 9		2554	2555	0				13		

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0142SB		RRCID -> 290155	COMPL. DATE	01/15/2021	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7334 - 18208			
06	53730 X	42988 -0- -10742 -0-	611 1 40164 2 Y	16 4 2197 9		1997	1993	0				9		
07	55521 X	49495 -0- -6026 -0-	678 1 45776 2 Y	81 4 2960 9		2691	2689	0				11		
08	21568 X	21568 -0- -0- -0-	286 1 19824 2 Y	43 4 1415 9		1286	1292	0				5		
09	6030 X	-0- -0- -6030 -0-						5	0			-0-		
10	6231 X	-0- -0- -6231 -0-						-0-				-0-		
11	29243 X	29243 -0- -0- -0-	384 1 26691 2 Y	58 4 2110 9		1918	1909	0				9		

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0147SB		RRCID -> 290157	COMPL. DATE	01/13/2021	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	7564 - 18438			
06	78179 X	78179 -0- -0- -0-	1125 1 74042 2 Y	29 4 2983 9		2712	2717	0				13		
07	77578 X	77578 -0- -0- -0-	1066 1 72080 2 Y	125 4 4307 9		3915	3912	0				16		
08	90520 X	65195 -0- -25325 -0-	866 1 59763 2 Y	131 4 4435 9		4032	4031	0				17		
09	87600 X	67838 -0- -19762 -0-	977 1 63907 2 Y	117 4 2837 9		2579	2584	0				12		
10	90520 X	46282 -0- -44238 -0-	633 1 43838 2 Y	84 4 1727 9		1570	1575	0				7		
11	78330 X	63836 -0- -14494 -0-	871 1 60539 2 Y	131 4 2295 9		2086	2084	0				9		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0145TB		RRCID -> 290204	COMPL. DATE 01/12/2021	TOTAL DEPTH 8249	PERF. 8829	- 19712				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	55140	X	51371	-0-	-3769	-0-	702 1 17 4	46156 2 4496 9	Y	4087	4096 0	19
07	56978	X	38853	-0-	-18125	-0-	516 1 62 4	34891 2 3384 9	Y	3076	3083 0	12
08	63891	X	29012	-0-	-34879	-0-	368 1 54 4	25292 2 3298 9	Y	2998	2997 0	13
09	61830	X	39826	-0-	-22004	-0-	543 1 66 4	35426 2 3791 9	Y	3446	3444 0	15
10	63891	X	33742	-0-	-30149	-0-	434 1 58 4	30052 2 3198 9	Y	2907	2909 0	13
11	51600	X	27455	-0-	-24145	-0-	358 1 53 4	24739 2 2305 9	Y	2095	2099 0	9
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0135TB		RRCID -> 290474	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL DEPTH 8127	PERF. 8444	- 19289				
06	83930	X	83930	-0-	-0-	-0-	1128 1 29 4	74088 2 8685 9	Y	7895	7913 0	37
07	80880	X	80880	-0-	-0-	-0-	1070 1 127 4	72375 2 7308 9	Y	6644	6654 0	27
08	72840	X	72840	-0-	-0-	-0-	951 1 142 4	65455 2 6292 9	Y	5720	5723 0	24
09	71672	X	71672	-0-	-0-	-0-	980 1 117 4	64134 2 6441 9	Y	5855	5853 0	26
10	79552	X	79552	-0-	-0-	-0-	1032 1 137 4	71374 2 7009 9	Y	6372	6371 0	27
11	60117	X	60117	-0-	-0-	-0-	770 1 117 4	53508 2 5722 9	Y	5202	5206 0	23
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1042SB		RRCID -> 290547	COMPL. DATE 10/16/2021	TOTAL DEPTH 6853	PERF. 7212	- 17690				
06	98760	X	97614	-0-	-1146	-0-	1416 1 37 4	92991 2 3170 9	N	2882	2892 0	23
07	127853	X	127853	-0-	-0-	-0-	1815 1 217 4	122764 2 3057 9	N	2779	2778 0	24
08	118065	X	118065	-0-	-0-	-0-	1646 1 248 4	113340 2 2831 9	N	2574	2556 0	42
09	111619	X	111619	-0-	-0-	-0-	1638 1 196 4	107157 2 2628 9	N	2389	2397 0	34
10	111550	X	111550	-0-	-0-	-0-	1548 1 206 4	107101 2 2695 9	N	2450	2445 0	39
11	99330	X	99330	-0-	-0-	-0-	1372 1 208 4	95389 2 2361 9	N	2146	2152 0	33
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1043SB		RRCID -> 290554	COMPL. DATE 10/11/2021	TOTAL DEPTH 7427	PERF. 7669	- 18211				
06	95460	X	47027	-0-	-48433	-0-	674 1 17 4	44312 2 2024 9	N	1840	1852 0	15
07	89435	X	79566	-0-	-9869	-0-	1096 1 130 4	74060 2 4280 9	N	3891	3872 0	34
08	89435	X	62588	-0-	-26847	-0-	849 1 126 4	58503 2 3110 9	N	2827	2815 0	46
09	86550	X	58902	-0-	-27648	-0-	855 1 103 4	55869 2 2075 9	N	1886	1905 0	27
10	79577	X	59001	-0-	-20576	-0-	807 1 107 4	55898 2 2189 9	N	1990	1985 0	32
11	77010	X	49940	-0-	-27070	-0-	683 1 102 4	47366 2 1789 9	N	1626	1633 0	25

Table with columns: WELLS (e.g., 1032SB, 1031SB, 1041SB, 0025TB), RRCID, COMPL. DATE, TOTAL DEPTH, PERF. Values include production and injection data for various wells.

SANDBAR (BONE SPRING) CHEVRON U. S. A. INC. HAY EVELYNN 17/20			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804														
06	78751 X	78751	-0-	-0-	-0-	2752 10 4	59368 16621	2 9		Y	15110	15132 0		195
07	71906 X	71906	-0-	-0-	-0-	2987 27 4	59875 9017	2 9		Y	8197	8299 0		93
08	56513 X	56209	-0-	-304	-0-	2420 14 4	48342 5433	2 9		Y	4939	4956 0		76
09	54690 X	48167	-0-	-6523	-0-	2051 8 4	41922 4186	2 9		Y	3805	3846 0		35
10	56513 X	49550	-0-	-6963	-0-	2127 7 4	42954 4462	2 9		Y	4056	4052 0		39
11	54690 X	49830	-0-	-4860	-0-	1868 1 4	43819 4142	2 9		Y	3765	3762 0		42
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425														
06	50640 X	-0-	-0-	-50640	-0-					N	-0-			-0-
07	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-			-0-
08	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	2	2 0		-0-
09	13290 X	10286	-0-	-3004	-0-	417 2 4	8503 1364	2 9		N	1240	1200 0		40
10	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	581 1 4	11635 1342	2 9		N	1220	1247 0		13
11	34683 X	34683	-0-	-0-	-0-	1289 2 4	30316 3076	2 9		N	2796	2737 0		72
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193														
06	41220 X	3958	-0-	-37262	-0-	145 5 4	3230 2951	2 9		N	530	579 0		9
07	42594 X	134	-0-	-42460	-0-	50 2	84 9			N	76	84 0		1
08	42594 X	4728	-0-	-37866	-0-	212 209 9	4307 9	2		N	190	184 0	3 8	4
09	40080 X	6766	-0-	-33314	-0-	292 2 4	5946 526	2 9		N	478	466 0		16
10	32643 X	31606	-0-	-1037	-0-	1335 5 4	26537 3729	2 9		N	3390	3370 0		36
11	38892 X	38892	-0-	-0-	-0-	1432 1 4	33618 3841	2 9		N	3492	3438 0		90
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 10187 - 20531														
06	27960 X	27842	-0-	-118	-0-	1104 5 4	23782 2951	2 9		Y	2683	2675 0		35
07	28892 X	13915	-0-	-14977	-0-	505 4 4	10094 3312	2 9		Y	3011	3012 0		34
08	28892 X	28200	-0-	-692	-0-	1199 8 4	24063 2930	2 9		Y	2664	2657 0		41
09	32494 X	32494	-0-	-0-	-0-	1392 4 4	28484 2614	2 9		Y	2376	2395 0		22
10	30637 X	30637	-0-	-0-	-0-	1309 4 4	26461 2863	2 9		Y	2603	2600 0		25
11	32047 X	32047	-0-	-0-	-0-	1191 1 4	27897 2958	2 9		Y	2689	2684 0		30

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0052TB		RRCID -> 291656	COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL DEPTH 8976	PERF. 9713 - 20107					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	22560 X	20952	-0-	-1608	-0-	803 1 2 4	17274 2 2873 9	Y	2612	2606 0	34		
07	23312 X	3415	-0-	-19897	-0-	4 2	3411 9	Y	3101	3100 0	35		
08	28397 X	28397	-0-	-0-	-0-	1199 1 8 4	24021 2 3169 9	Y	2881	2872 0	44		
09	24177 X	24177	-0-	-0-	-0-	988 1 4 4	20229 2 2956 9	Y	2687	2706 0	25		
10	23978 X	23978	-0-	-0-	-0-	1016 1 3 4	20472 2 2487 9	Y	2261	2264 0	22		
11	28247 X	28247	-0-	-0-	-0-	1051 1 1 4	24569 2 2626 9	Y	2387	2382 0	27		

HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0053TB		RRCID -> 291684	COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL DEPTH 8965	PERF. 9611 - 19173					
06	34010 X	34010	-0-	-0-	-0-	1375 1 5 4	29634 2 2996 9	Y	2724	2717 0	35		
07	15531 X	2915	-0-	-12616	-0-	3 2	2912 9	Y	2647	2652 0	30		
08	25480 X	25480	-0-	-0-	-0-	1075 1 6 4	21476 2 2923 9	Y	2657	2646 0	41		
09	31751 X	31751	-0-	-0-	-0-	1351 1 4 4	27702 2 2694 9	Y	2449	2467 0	23		
10	31294 X	31294	-0-	-0-	-0-	1348 1 4 4	27239 2 2703 9	Y	2457	2456 0	24		
11	32026 X	32026	-0-	-0-	-0-	1179 1 1 4	27688 2 3158 9	Y	2871	2863 0	32		

HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0035TB		RRCID -> 291952	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL DEPTH 9087	PERF. 9660 - 19810					
06	35400 X	29123	-0-	-6277	-0-	1039 1 4 4	22603 2 5477 9	Y	4979	4956 0	1 8	86	
07	37882 X	21256	-0-	-16626	-0-	919 1 8 4	18607 2 1722 9	Y	1565	1622 0	1 8	28	
08	37882 X	5058	-0-	-32824	-0-	235 1 74 9	4749 2	Y	67	93 0	1 8	1	
09	36660 X	-0-	-0-	-36660	-0-			Y	-0-	1 0		-0-	
10	32209 X	-0-	-0-	-32209	-0-			Y	-0-			-0-	
11	29130 X	-0-	-0-	-29130	-0-			Y	-0-			-0-	

HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0032TB		RRCID -> 292140	COMPL. DATE 02/14/2022	TOTAL DEPTH 9067	PERF. 9609 - 19172					
06	43301 X	43301	-0-	-0-	-0-	1638 1 8 4	35587 2 6068 9	Y	5516	5489 0	1 8	96	
07	45233 X	45233	-0-	-0-	-0-	1820 1 20 4	36944 2 6449 9	Y	5863	5849 0	3 8	107	
08	48763 X	33493	-0-	-15270	-0-	1340 1 10 4	26765 2 5378 9	Y	4889	4818 0	83 8	95	
09	47190 X	16667	-0-	-30523	-0-	649 1 2 4	13340 2 2676 9	Y	2433	2449 0		79	
10	46314 X	2661	-0-	-43653	-0-	124 1 44 9	2493 2	Y	40	119 0		-0-	
11	43770 X	2274	-0-	-41496	-0-	90 1 3 9	2181 2	Y	3	3 0		-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0072TB	RRCID -> 292304	COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL DEPTH	7970	PERF.	8981 - 19837	CNTY: LOVING	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	29929 X	29929	-0-	-0-	-0-	356 1 10 4	23567 2 5996 9	N	5451	5439 0	43
07	12152 X	7477	-0-	-4675	-0-	85 1 9 4	5588 2 1795 9	N	1632	1661 0	14
08	34627 X	2021	-0-	-32606	-0-	28 1 4 4	1910 2 79 9	N	72	85 0	1
09	33510 X	735	-0-	-32775	-0-	10 1 2 4	651 2 72 9	N	65	65 0	1
10	34627 X	552	-0-	-34075	-0-	9 1 1 4	485 2 57 9	N	52	52 0	1
11	30240 X	353	-0-	-29887	-0-	4 1 1 4	247 2 101 9	N	92	92 0	1
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0074TB	RRCID -> 292504	COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH	8099	PERF.	8455 - 18971		
06	57720 X	54844	-0-	-2876	-0-	710 1 18 4	46600 2 7516 9	N	6833	6861 0	54
07	59644 X	49144	-0-	-10500	-0-	605 1 73 4	40953 2 7513 9	N	6830	6825 0	59
08	54901 X	40158	-0-	-14743	-0-	487 1 72 4	33523 2 6076 9	N	5524	5494 0	89
09	54840 X	49839	-0-	-5001	-0-	639 1 77 4	41788 2 7335 9	N	6668	6662 0	95
10	56668 X	52343	-0-	-4325	-0-	639 1 84 4	44318 2 7302 9	N	6638	6628 0	105
11	55230 X	14891	-0-	-40339	-0-	170 1 25 4	11825 2 2871 9	N	2610	2675 0	40
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0021TB	RRCID -> 292707	COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH	9030	PERF.	9671 - 19889		
06	34441 X	34441	-0-	-0-	-0-	1182 1 4 4	25428 2 7827 9	Y	7115	7185 0	92
07	28787 X	28787	-0-	-0-	-0-	1203 1 8 4	24163 2 3413 9	Y	3103	3160 0	35
08	38626 X	38626	-0-	-0-	-0-	1628 1 12 4	32660 2 4326 9	Y	3933	3908 0	60
09	37647 X	37647	-0-	-0-	-0-	1547 1 9 4	31711 2 4380 9	Y	3982	4005 0	37
10	41919 X	41919	-0-	-0-	-0-	1781 1 6 4	35961 2 4171 9	Y	3792	3792 0	37
11	34078 X	34078	-0-	-0-	-0-	1250 1 1 4	29277 2 3550 9	Y	3227	3228 0	36
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0023TB	RRCID -> 292878	COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH	9141	PERF.	9631 - 19934		
06	50430 X	28413	-0-	-22017	-0-	1087 1 5 4	23505 2 3816 9	Y	3469	3469 0	45
07	52111 X	15503	-0-	-36608	-0-	502 1 4 4	10058 2 4939 9	Y	4490	4484 0	51
08	43617 X	5339	-0-	-38278	-0-	228 1 537 9	4574 2 835 2	Y	488	532 0	7
09	42210 X	917	-0-	-41293	-0-	41 1 41 9	835 2	Y	37	44 0	-0-
10	41199 X	98	-0-	-41101	-0-	7 2	91 9	Y	83	82 0	1
11	28410 X	10525	-0-	-17885	-0-	430 1 4 9	10091 2	Y	4	5 0	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 80544 500 148113	ASSOCIATED WELL #: 0254TB	RRCID -> 293953	COMPL. DATE 04/26/2023	TOTAL DEPTH 7841	PERF. 8200 - 19107								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	4476	-0-	4476	4476	57 2	1 4	3619 798	2 9	N	725	719	0		6
*05	SHUT IN	167271	-0-	167271	171747	2268 25	1 4	141073 23905	2 9	N	21732	21666	0		72
*06	SHUT IN	167870	-0-	167870	339617	2194 56	1 4	144273 21347	2 9	N	19406	19390	0		88
*07	501995 X	162378	-0-	-339617	-0-	2108 249	1 4	142486 17535	2 9	N	15941	15961	0		68
*08	127679 X	127679	-0-	-0-	-0-	1636 246	1 4	112646 13151	2 9	N	11955	11952	0		71
*09	112749 X	112749	-0-	-0-	-0-	1536 184	1 4	100470 10559	2 9	N	9599	9600	0		70
10	131206 X	131206	-0-	-0-	-0-	1709 228	1 4	118391 10878	2 9	N	9889	9899	0		60
11	109995 X	109995	-0-	-0-	-0-	1442 217	1 4	100153 8183	2 9	N	7439	7446	0		53
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0252TB	RRCID -> 294035	COMPL. DATE 04/26/2023	TOTAL DEPTH 7817	PERF. 8158 - 19009							
*04	SHUT IN	5228	-0-	5228	5228	74 690	1 9	4464	2	N	627	622	0		5
*05	SHUT IN	207502	-0-	207502	212730	2891 32	1 4	179850 24729	2 9	N	22481	22412	0		74
*06	SHUT IN	179339	-0-	179339	392069	2376 60	1 4	156129 20774	2 9	N	18885	18873	0		86
*07	560378 X	168309	-0-	-392069	-0-	2200 261	1 4	148719 17129	2 9	N	15572	15592	0		66
*08	140230 X	140230	-0-	-0-	-0-	1818 274	1 4	125276 12862	2 9	N	11693	11690	0		69
*09	154108 X	154108	-0-	-0-	-0-	2148 258	1 4	140458 11244	2 9	N	10222	10217	0		74
10	131987 X	131987	-0-	-0-	-0-	1722 227	1 4	119280 10758	2 9	N	9780	9795	0		59
11	120633 X	120633	-0-	-0-	-0-	1590 240	1 4	110358 8445	2 9	N	7677	7682	0		54
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0262TB	RRCID -> 294042	COMPL. DATE 04/06/2023	TOTAL DEPTH 7895	PERF. 8657 - 19554							
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	SHUT IN	54824	-0-	54824	54824	626 8	1 4	38139 16051	2 9	N	14592	14469	0		123
*05	SHUT IN	113026	-0-	113026	167850	1358 15	1 4	84365 27288	2 9	N	24807	24848	0		82
*06	SHUT IN	59878	-0-	59878	227728	633 17	1 4	41593 17635	2 9	N	16032	16041	0		73
*07	274299 X	46571	-0-	-227728	-0-	444 53	1 4	29983 16091	2 9	N	14628	14639	0		62
*08	91946 X	41862	-0-	-50084	-0-	406 60	1 4	27975 13421	2 9	N	12201	12191	0		72
*09	88980 X	39458	-0-	-49522	-0-	405 48	1 4	26640 12365	2 9	N	11241	11231	0		82
10	91946 X	69141	-0-	-22805	-0-	810 107	1 4	56082 12142	2 9	N	11038	11053	0		67
11	60780 X	59515	-0-	-1265	-0-	696 105	1 4	48279 10435	2 9	N	9486	9486	0		67

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0264TB RRCID -> 294194 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8262 - 19164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	726	1	44166	2	N	-0-	13932	0	-0-
*04	SHUT IN	60357	-0-	60357	60357	10	4	15455	9	N	14050	13932	0	118
*05	SHUT IN	111411	-0-	111411	171768	1330	1	82689	2	N	24889	24925	0	82
*06	SHUT IN	86994	-0-	86994	258762	14	4	27378	9	N	14702	14717	0	67
*07	348004 X	89242	-0-	-258762	-0-	1061	1	69734	2	N	13987	13995	0	59
*08	81871 X	78024	-0-	-3847	-0-	27	4	16172	9	N	11222	11214	0	67
*09	79230 X	75862	-0-	-3368	-0-	1074	1	72656	2	N	9813	9809	0	71
10	81871 X	64685	-0-	-17186	-0-	126	4	15386	9	N	10159	10168	0	62
11	79230 X	57547	-0-	-21683	-0-	939	1	64601	2	N	8821	8821	0	62
						140	4	12344	9	N				
						978	1	63973	2	N				
						117	4	10794	9	N				
						761	1	52648	2	N				
						101	4	11175	9	N				
						678	1	47064	2	N				
						102	4	9703	9	N				

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0171TB RRCID -> 294434 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8606 - 19019

06	SHUT IN	73766	-0-	73766	102920	820	1	53922	2	N	17275	17241	0	80
07	183893 X	80973	-0-	-102920	-0-	21	4	19003	9	N	17195	17206	0	69
08	82584 X	62757	-0-	-19827	-0-	902	1	61048	2	N	13541	13553	0	57
09	79920 X	48801	-0-	-31119	-0-	108	4	18915	9	N	10639	10648	0	48
10	82584 X	51322	-0-	-31262	-0-	683	1	47074	2	N	10814	10816	0	46
11	79920 X	49834	-0-	-30086	-0-	105	4	14895	9	N	9272	9276	0	42
						559	1	36473	2	N				
						66	4	11703	9	N				
						561	1	38792	2	N				
						74	4	11895	9	N				
						561	1	38989	2	N				
						85	4	10199	9	N				

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0152TB RRCID -> 295106 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8609 - 19599

*05	SHUT IN	24913	-0-	24913	24913	310	1	19374	2	N	4751	4720	0	31
*06	SHUT IN	38115	-0-	38115	63028	3	4	5226	9	N	7900	7894	0	37
*07	SHUT IN	77700	-0-	77700	140728	441	1	28973	2	N	14165	14145	0	57
*08	SHUT IN	114486	-0-	114486	255214	11	4	8690	9	N	14745	14740	0	62
*09	368801 X	113587	-0-	-255214	-0-	904	1	61106	2	N	14529	14526	0	65
10	110993 X	110993	-0-	-0-	-0-	108	4	15582	9	N	13081	13090	0	56
11	89920 X	89920	-0-	-0-	-0-	1403	1	96651	2	N	10213	10223	0	46
						212	4	16220	9	N				
						1466	1	95962	2	N				
						177	4	15982	9	N				
						1373	1	95050	2	N				
						181	4	14389	9	N				
						1115	1	77403	2	N				
						168	4	11234	9	N				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0173TB		RRCID -> 295197		COMPL. DATE 04/02/2023		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 8586 - 19441			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SHUT IN	15225	-0-	15225	82566	211 6	1 4	13839 1169	2 9	N	1063	1128 0	5
07	0 W	-0-	-0-	-0-	82566	3 4	4	893 9	2 9	N	1361	1361 0	5
08	0 W	2087	-0-	2087	84653	18 3	1 4	1173 893	2 9	N	812	814 0	3
09	0 W	844	-0-	844	85497	8 1	1 4	386 449	2 9	N	408	409 0	2
10	0 W	13789	-0-	13789	99286	107 1	1 4	7363 449	2 9	N	5732	5709 0	25
11	0 W	19508	-0-	19508	118794	14 4	1 4	6305 9	2 9	N	6098	6095 0	28
						181 27	1 4	12592 6708	2 9	N			

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0154TB		RRCID -> 295215		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8445 - 19353			
*05	SHUT IN	16725	-0-	16725	16725	174 3	1 4	10808 5740	2 9	N	5218	5184 0	34
*06	SHUT IN	26243	-0-	26243	42968	282 8	1 4	18612 7341	2 9	N	6674	6677 0	31
*07	SHUT IN	68474	-0-	68474	111442	742 89	1 4	50135 17508	2 9	N	15916	15883 0	64
*08	SHUT IN	52323	-0-	52323	163765	548 80	1 4	37604 14091	2 9	N	12810	12820 0	54
*09	SHUT IN	60936	-0-	60936	224701	708 84	1 4	46258 13886	2 9	N	12624	12622 0	56
10	288605 X	63904	-0-	-224701	-0-	729 97	1 4	50443 12635	2 9	N	11486	11493 0	49
11	63633 X	63633	-0-	-0-	-0-	744 113	1 4	51662 11114	2 9	N	10104	10107 0	46

HAY GIA 21/16		WELL #: 0053SB		RRCID -> 295462		COMPL. DATE 01/28/2023		TOTAL DEPTH 8553		PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	SHUT IN	31039	-0-	31039	31039	1135 6	1 4	22642 7256	2 9	Y	6596	6495 0	101
09	SHUT IN	55266	-0-	55266	86305	1950 12	1 4	39833 13471	2 9	Y	12246	12234 0	113
10	SHUT IN	45692	-0-	45692	131997	1743 5	1 4	35144 8800	2 9	Y	8000	8036 0	77
11	SHUT IN	13527	-0-	13527	145524	495 1487	1 9	11545	2 9	Y	1352	1414 0	15

HAY GIA 21/16		WELL #: 0052SB		RRCID -> 295463		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH 7828		PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	SHUT IN	3019	-0-	3019	3019	60 1748	1 9	1211	2 9	Y	1589	1565 0	24
09	SHUT IN	1203	-0-	1203	4222	4 2	2 9	1199	9 9	Y	1090	1104 0	10
10	SHUT IN	613	-0-	613	4835	10 2	2 9	603	9 9	Y	548	553 0	5
11	SHUT IN	124	-0-	124	4959	22 2	2 9	102	9 9	Y	93	97 0	1

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY GIA 21/16		WELL #: 0054SB		RRCID -> 295464		COMPL. DATE 07/02/2023		TOTAL DEPTH 7977		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	2007	-0-	2007	2007	37	1	724	2	Y	1133	1116	0			17
						1246	9									
09	SHUT IN	5850	-0-	5850	7857	161	1	3325	2	Y	2149	2146	0			20
						2364	9									
10	SHUT IN	56	-0-	56	7913	38	2	18	9	Y	16	36	0			-0-
11	SHUT IN	1552	-0-	1552	9465	63	1	1489	2	Y	-0-					-0-
HAY GIA 21/16		WELL #: 0061SB		RRCID -> 295486		COMPL. DATE 02/19/2023		TOTAL DEPTH 8495		PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	13543	-0-	13543	13543	531	1	10622	2	Y	2169	2136	0			33
						4	4	2386	9							
09	SHUT IN	41254	-0-	41254	54797	1539	1	31545	2	Y	7422	7387	0			68
						6	4	8164	9							
10	SHUT IN	41149	-0-	41149	95946	1574	1	31795	2	Y	7068	7068	0			68
						5	4	7775	9							
11	SHUT IN	64690	-0-	64690	160636	2198	1	51521	2	Y	9969	9925	0			112
						5	4	10966	9							
HAY GIA 21/16		WELL #: 0062SB		RRCID -> 295487		COMPL. DATE 02/07/2023		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	461	454	0			7
09	SHUT IN	1535	-0-	1535	1535	26	2	1509	9	Y	1372	1366	0			13
10	SHUT IN	1276	-0-	1276	2811	26	2	1250	9	Y	1136	1138	0			11
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2811					Y	1232	1229	0			14
HAY GIA 21/16		WELL #: 0051SB		RRCID -> 295500		COMPL. DATE 02/09/2023		TOTAL DEPTH 8532		PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2171	2138	0			33
09	SHUT IN	39183	-0-	39183	39183	1353	1	27668	2	Y	9231	9179	0			85
						8	4	10154	9							
10	SHUT IN	76583	-0-	76583	115766	2987	1	60421	2	Y	11970	11940	0			115
						8	4	13167	9							
11	SHUT IN	77107	-0-	77107	192873	2618	1	61322	2	Y	11966	11947	0			134
						4	4	13163	9							
HAY GIA 21/16		WELL #: 0064SB		RRCID -> 295556		COMPL. DATE 07/16/2023		TOTAL DEPTH 7961		PERF. N/A						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	2603	-0-	2603	2603	86	1	1757	2	Y	691	685	0			6
						760	9									
10	SHUT IN	1032	-0-	1032	3635	27	2	1005	9	Y	914	911	0			9
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3635					Y	1225	1220	0			14

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
HAY GIA 21/16			WELL #: 0063SB		RRCID -> 295557		COMPL. DATE 02/07/2023			TOTAL DEPTH 8531 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
09	SHUT IN	9586	-0-	9586	9586	140	1	2794	2	Y	6047	5991	0	56
						6652	9							
10	SHUT IN	17441	-0-	17441	27027	588	1	11793	2	Y	4598	4610	0	44
						2	4	5058	9					
11	SHUT IN	33931	-0-	33931	60958	1074	1	25192	2	Y	6966	6932	0	78
						2	4	7663	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0032TB		RRCID -> 295581		COMPL. DATE 02/17/2023			TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0034TB		RRCID -> 295593		COMPL. DATE 02/25/2023			TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0036TB		RRCID -> 295636		COMPL. DATE 03/23/2023			TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0266TB		RRCID -> 295861		COMPL. DATE 04/11/2023			TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8465 - 19381				
*04	0	54202	-0-	54202	54202	633	1	38537	2	N	13656	13541	0	115
						10	4	15022	9					
*05	0	79775	-0-	79775	133977	953	1	59221	2	N	17809	17865	0	59
						11	4	19590	9					
*06	0	67597	-0-	67597	201574	813	1	53489	2	N	12067	12071	0	55
						21	4	13274	9					
*07	0 W	66434	-0-	66434	268008	793	1	53545	2	N	10911	10920	0	46
						94	4	12002	9					
*08	0 W	63845	-0-	63845	331853	765	1	52689	2	N	9343	9334	0	55
						114	4	10277	9					
*09	0 W	63656	-0-	63656	395509	818	1	53460	2	N	8436	8430	0	61
						98	4	9280	9					
10	0 W	55939	-0-	55939	451448	665	1	45929	2	N	8415	8425	0	51
						88	4	9257	9					
11	0 W	48825	-0-	48825	500273	579	1	40116	2	N	7312	7311	0	52
						87	4	8043	9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8070 X	7808	-0-	-262	-0-	7495	3	14 4	Y	272	293	0	27
						299	9						
07	8339 X	7340	-0-	-999	-0-	7141	3	10 4	Y	172	161	0	38
						189	9						
08	9362 X	7242	-0-	-2120	-0-	6987	3	16 4	Y	217	224	0	31
						239	9						
09	9060 X	7319	-0-	-1741	-0-	7050	3	10 4	Y	235	217	0	49
						259	9						
10	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	10372	3	10 4	Y	386	392	0	43
						425	9						
11	7800 X	6769	-0-	-1031	-0-	6161	3	4 4	Y	549	448	0	144
						604	9						

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 4H RRCID -> 286901 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488

06	26400 X	4632	-0-	-21768	-0-	195	1	4174 3	Y	239	304	0	2 8	26
						263	9							
07	29016 X	20979	-0-	-8037	-0-	607	1	19055 3	Y	1197	1119	0	1 8	103
						1317	9							
08	30566 X	11171	-0-	-19395	-0-	686	1	9320 3	Y	1059	1022	0	5 8	135
						1165	9							
09	29580 X	13886	-0-	-15694	-0-	1230	1	11525 3	Y	1028	1003	0	7 8	153
						1131	9							
10	30566 X	21755	-0-	-8811	-0-	941	1	19211 3	Y	1457	1480	0	1 8	129
						1603	9							
11	20310 X	18470	-0-	-1840	-0-	36	1	16820 3	Y	1467	1459	0	1 8	136
						1614	9							

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300

06	88050 X	77275	-0-	-10775	-0-	74396	3	2879 9	Y	2617	2599	0		124
07	94046 X	94046	-0-	-0-	-0-	91098	3	38 4	Y	2645	2597	0	13 8	159
						2910	9							
08	84103 X	15739	-0-	-68364	-0-	15070	3	23 4	Y	587	706	0	1 8	39
						646	9							
09	81390 X	67923	-0-	-13467	-0-	64833	3	75 4	Y	2741	2617	0	10 8	153
						3015	9							
10	84103 X	71934	-0-	-12169	-0-	69224	3	22 4	Y	2444	2448	0		149
						2688	9							
11	81390 X	67626	-0-	-13764	-0-	65908	3	12 4	Y	1551	1580	0		120
						1706	9							

SANDBAR (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. BURGOO KING 2 ZZ UNIT		//CONT.// //CONT.//	80544 500 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	07	86040 X 86893 X	82235 73084	-0- -0-	-3805 -13809	-0- -0-	79383 70541	3 3	2852 34	9 4	Y Y	2593 2281	2562 2256	0 0	11 8	123 137
08	09	85684 X 82230 X	81430 69338	-0- -0-	-4254 -12892	-0- -0-	2509 78685	9 3	59	4	Y	2442	2412	0	6 8	161
10	11	84971 X 82230 X	78104 67363	-0- -0-	-6867 -14867	-0- -0-	2686 67058	9 3	62	4	Y	2016	2058	0	7 8	112
							2218 75683	9 3	17	4	Y	2185	2164	0		133
							2404 65879	9 3	10	4	Y	1340	1369	0		104
							1474	9								
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	290210	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7671 - 17424					
06	07	74550 X 77035 X	4584 29901	-0- -0-	-69966 -47134	-0- -0-	3844 28037	3 3	740 19	9 4	Y Y	673 1677	759 1601	0 0	7 8	32 101
08	09	74493 X 69570 X	44605 59799	-0- -0-	-29888 -9771	-0- -0-	1845 42137	9 3	48	4	Y	2200	2151	0	5 8	145
10	11	67549 X 56222 X	63651 56222	-0- -0-	-3898 -0-	-0- -0-	2420 57283	9 3	68	4	Y	2225	2238	0	8 8	124
							2448 61322	9 3	18	4	Y	2101	2097	0		128
							2311 54519	9 3	10	4	Y	1539	1548	0		119
							1693	9								
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J		WELL #:	10H	RRCID ->	291925	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	9238 - 18986					
06	07	126960 X 131192 X	75161 48922	-0- -0-	-51799 -82270	-0- -0-	66909 44009	3 3	8252 4913	9 9	N N	7502 4466	7491 4485	0 0		40 21
08	09	106454 X 84960 X	85246 84464	-0- -0-	-21208 -496	-0- -0-	77091 8154	3 9	1	4	N	7413	7385	0		49
10	11	84473 X 82500 X	84473 75009	-0- -0-	-0- -7491	-0- -0-	77565 77920	3 3	6899 6553	9 9	N N	6272 5957	6290 5949	0 0		31 39
							69064	3	18	4	N	5388	5384	0		43
							5927	9								
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	293412	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	8336 - 18649					
06	07	183780 X 162171 X	120428 162171	-0- -0-	-63352 -0-	-0- -0-	115254 155113	3 3	5174 7058	9 9	Y Y	4704 6416	4711 6328	0 0	37 8	21 72
08	09	151280 X 138120 X	132947 120537	-0- -0-	-18333 -17583	-0- -0-	127130 115416	3 3	5817 5121	9 9	Y Y	5288 4655	5303 4561	0 0	19 8	38 107
10	11	162130 X 156900 X	99486 141034	-0- -0-	-62644 -15866	-0- -0-	95909 135561	3 3	3577 5473	9 9	Y Y	3252 4975	3289 5014	0 0		70 31
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	293867	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	8436 - 18766					
06	07	153690 X 147963 X	105611 123019	-0- -0-	-48079 -24944	-0- -0-	95861 111876	3 3	9750 11143	9 9	Y Y	8864 10130	8899 10020	0 0	34 8	40 114
08	09	133393 X 129090 X	114470 104675	-0- -0-	-18923 -24415	-0- -0-	104867 95989	3 3	9603 8686	9 9	Y Y	8730 7896	8762 7753	0 0	19 8	63 182
10	11	126542 X 118980 X	82622 98857	-0- -0-	-43920 -20123	-0- -0-	76675 90980	3 3	5947 7877	9 9	Y Y	5406 7161	5472 7232	0 0		116 45

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K		WELL #: 11		RRCID -> 293880		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH		8953 PERF. 9271 - 19189				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
06	119115 X	119115	-0-	-0-	-0-	106212	3	12903	9	N	11730	11749	0	63
07	117712 X	117712	-0-	-0-	-0-	105169	3	12543	9	N	11403	11414	0	52
08	110621 X	110621	-0-	-0-	-0-	99150	3	1	4	N	10427	10411	0	68
						11470	9							
09	104895 X	104895	-0-	-0-	-0-	94498	3	10397	9	N	9452	9474	0	46
10	103612 X	103612	-0-	-0-	-0-	93493	3	10119	9	N	9199	9184	0	61
11	91968 X	91968	-0-	-0-	-0-	83101	3	20	4	N	8043	8040	0	64
						8847	9							

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M		WELL #: 13H		RRCID -> 293881		COMPL. DATE 08/05/2022		TOTAL DEPTH		8852 PERF. 9109 - 19067				
06	59430 X	34672	-0-	-24758	-0-	31384	3	3288	9	N	2989	3042	0	16
07	101374 X	101374	-0-	-0-	-0-	90148	3	11226	9	N	10205	10174	0	47
08	112281 X	112281	-0-	-0-	-0-	102038	3	1	4	N	9311	9297	0	61
						10242	9							
09	106314 X	106314	-0-	-0-	-0-	97541	3	8773	9	N	7975	7997	0	39
10	61411 X	39169	-0-	-22242	-0-	35643	3	3526	9	N	3205	3223	0	21
11	73403 X	73403	-0-	-0-	-0-	66023	3	15	4	N	6695	6663	0	53
						7365	9							

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N		WELL #: 14H		RRCID -> 293884		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH		9052 PERF. 9332 - 19278				
06	112566 X	112566	-0-	-0-	-0-	100419	3	12147	9	N	11043	11064	0	59
07	116977 X	116977	-0-	-0-	-0-	104780	3	12197	9	N	11088	11096	0	51
08	109651 X	109651	-0-	-0-	-0-	98681	3	1	4	N	9972	9958	0	65
						10969	9							
09	101345 X	101345	-0-	-0-	-0-	91272	3	10073	9	N	9157	9177	0	45
10	96883 X	96883	-0-	-0-	-0-	87278	3	9605	9	N	8732	8719	0	58
11	89839 X	89839	-0-	-0-	-0-	81392	3	19	4	N	7662	7659	0	61
						8428	9							

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 293885		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH		8439 PERF. 8636 - 19417				
06	173220 X	149670	-0-	-23550	-0-	128465	3	21205	9	Y	19277	19276	0	1
07	178994 X	107280	-0-	-71714	-0-	93583	3	13697	9	Y	12452	12385	0	68
08	180885 X	127687	-0-	-53198	-0-	113313	3	14374	9	Y	13067	13072	0	63
09	173850 X	139579	-0-	-34271	-0-	125818	3	13761	9	Y	12510	12482	0	91
10	166129 X	117935	-0-	-48194	-0-	106570	3	11365	9	Y	10332	10390	0	33
11	149670 X	115100	-0-	-34570	-0-	104258	3	10842	9	Y	9856	9861	0	28

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293886		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH		8324 PERF. 8641 - 19157				
06	132390 X	5935	-0-	-126455	-0-	4140	3	1795	9	Y	1632	1632	0	-0-
07	103013 X	35775	-0-	-67238	-0-	28271	3	7504	9	Y	6822	6785	0	37
08	103013 X	89852	-0-	-13161	-0-	74470	3	15382	9	Y	13984	13954	0	67
09	103173 X	103173	-0-	-0-	-0-	87881	3	15292	9	Y	13902	13868	0	101
10	102233 X	102233	-0-	-0-	-0-	88581	3	13652	9	Y	12411	12473	0	39
11	92167 X	92167	-0-	-0-	-0-	80325	3	11842	9	Y	10765	10773	0	31

LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 293985		COMPL. DATE 02/20/2023		TOTAL DEPTH		7848 PERF. 8351 - 19100				
06	662365 X	145178	-0-	-517187	-0-	133588	3	11590	9	Y	10536	10556	0	52
07	169632 X	110750	-0-	-58882	-0-	101935	3	8815	9	Y	8014	7990	0	57
08	169632 X	140035	-0-	-29597	-0-	130103	3	9932	9	Y	9029	9030	0	45
09	164160 X	129254	-0-	-34906	-0-	120827	3	8427	9	Y	7661	7654	0	38
10	169632 X	120853	-0-	-48779	-0-	113377	3	7476	9	Y	6796	6820	0	14
11	145170 X	108674	-0-	-36496	-0-	101950	3	6724	9	Y	6113	6063	0	64

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 293987		COMPL. DATE 02/21/2023		TOTAL DEPTH 7783		PERF. 8047		- 18563			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	710953	X	152312	-0-	-558641	-0-	139211	3	13101	9	Y	11910	11934	0	59
07	165974	X	123291	-0-	-42683	-0-	112783	3	10508	9	Y	9553	9527	0	68
08	165974	X	149980	-0-	-15994	-0-	138871	3	11109	9	Y	10099	10108	0	50
09	160620	X	137843	-0-	-22777	-0-	128560	3	9283	9	Y	8439	8436	0	42
10	165974	X	130224	-0-	-35750	-0-	122059	3	8165	9	Y	7423	7450	0	15
11	152310	X	112516	-0-	-39794	-0-	105553	3	6963	9	Y	6330	6279	0	66

LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 12H		RRCID -> 293988		COMPL. DATE 02/19/2023		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8060		- 18290			
06	690091	X	157685	-0-	-532406	-0-	146223	3	11462	9	Y	10420	10441	0	52
07	180451	X	124538	-0-	-55913	-0-	115771	3	8767	9	Y	7970	7946	0	57
08	180451	X	145450	-0-	-35001	-0-	135948	3	9502	9	Y	8638	8641	0	43
09	177510	X	133825	-0-	-43685	-0-	125924	3	7901	9	Y	7183	7178	0	35
10	182807	X	126465	-0-	-56342	-0-	119527	3	6938	9	Y	6307	6329	0	13
11	157680	X	108327	-0-	-49353	-0-	102523	3	5804	9	Y	5276	5234	0	55

LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 293995		COMPL. DATE 02/20/2023		TOTAL DEPTH 7785		PERF. 8181		- 18970			
06	792830	X	172381	-0-	-620449	-0-	157344	3	15037	9	Y	13670	13696	0	68
07	134653	X	134653	-0-	-0-	-0-	122628	3	12025	9	Y	10932	10905	0	78
08	160872	X	160872	-0-	-0-	-0-	147968	3	12904	9	Y	11731	11742	0	58
09	177510	X	146742	-0-	-30768	-0-	135743	3	10999	9	Y	9999	9996	0	49
10	183427	X	134926	-0-	-48501	-0-	125320	3	9606	9	Y	8733	8764	0	18
11	172380	X	115932	-0-	-56448	-0-	107326	3	8606	9	Y	7824	7760	0	82

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L		WELL #: 12H		RRCID -> 294060		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 8831		PERF. 9127		- 18958			
06	105226	X	105226	-0-	-0-	-0-	96206	3	9020	9	N	8200	8214	0	44
07	106739	X	106739	-0-	-0-	-0-	98089	3	8650	9	N	7864	7872	0	36
08	97557	X	97557	-0-	-0-	-0-	90246	3	1	4	N	6645	6637	0	44
09	96429	X	96429	-0-	-0-	-0-	89425	3	7004	9	N	6367	6380	0	31
10	95693	X	95693	-0-	-0-	-0-	88761	3	6932	9	N	6302	6291	0	42
11	84754	X	84754	-0-	-0-	-0-	78332	3	19	4	N	5821	5817	0	46

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 294210		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8467		- 18910			
06	129390	X	4133	-0-	-125257	-0-	3198	3	935	9	Y	850	850	0	-0-
07	103323	X	66463	-0-	-36860	-0-	55913	3	10550	9	Y	9591	9538	0	53
08	103323	X	94117	-0-	-9206	-0-	77394	3	16723	9	Y	15203	15183	0	73
09	109344	X	109344	-0-	-0-	-0-	97775	3	11569	9	Y	10517	10513	0	77
10	105590	X	105590	-0-	-0-	-0-	95748	3	9842	9	Y	8947	8996	0	28
11	99674	X	99674	-0-	-0-	-0-	91154	3	8520	9	Y	7745	7751	0	22

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 294270		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 8341		PERF. 8664		- 19103			
06	184980	X	113405	-0-	-71575	-0-	99505	3	13900	9	Y	12636	12635	0	1
07	173104	X	31679	-0-	-141425	-0-	26433	3	5246	9	Y	4769	4744	0	26
08	173104	X	8177	-0-	-164927	-0-	6894	3	1283	9	Y	1166	1186	0	6
09	152640	X	3177	-0-	-149463	-0-	2613	3	564	9	Y	513	515	0	4
10	139283	X	82398	-0-	-56885	-0-	70745	3	11653	9	Y	10594	10564	0	34
11	113400	X	88283	-0-	-25117	-0-	78666	3	9617	9	Y	8743	8752	0	25

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
PREWIT-BARBARO 23 A FEE		WELL #: 10H		RRCID -> 294940		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SHUT IN	121664	-0-	121664	121664	87171	3	34493	9	N	31357	31272	0	85

PREWIT-BARBARO 23 J FEE		WELL #: 19H		RRCID -> 295066		COMPL. DATE 01/04/2023		TOTAL DEPTH 8229 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
11	SHUT IN	144245	-0-	144245	144245	105257	3	38988	9	Y	35444	35348	0	96

SILVERTON STATE 27-34 UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 295164		COMPL. DATE 04/11/2023		TOTAL DEPTH 9076 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1				
08	SHUT IN	56782	-0-	56782	56782	7	1	45133	3	Y	10584	10507	0	78
						11642	9							
09	SHUT IN	103115	-0-	103115	159897	50	1	82286	3	Y	18890	18923	0	45
						20779	9							
10	SHUT IN	133522	-0-	133522	293419	99	1	106619	3	Y	24367	24335	0	77
						26804	9							
11	SHUT IN	99535	-0-	99535	392954	11	1	80915	3	Y	16917	16925	0	69
						18609	9							

SILVERTON STATE 27-34 UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 295233		COMPL. DATE 04/27/2023		TOTAL DEPTH 8916 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1				
08	SHUT IN	101815	-0-	101815	101815	12	1	81127	3	Y	18796	18659	0	138
						20676	9							
09	SHUT IN	129295	-0-	129295	231110	63	1	103714	3	Y	23198	23281	0	55
						25518	9							
10	SHUT IN	129326	-0-	129326	360436	97	1	105027	3	Y	22002	21988	0	69
						24202	9							
11	SHUT IN	72585	-0-	72585	433021	9	1	59589	3	Y	11806	11827	0	48
						12987	9							

SILVERTON STATE 27-34 UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 295251		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 9065 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	53	52				
08	SHUT IN	95083	-0-	95083	95083	11	1	77051	3	Y	16383	16264	0	120
						18021	9							
09	SHUT IN	201252	-0-	201252	296335	97	1	162297	3	Y	35325	35361	0	84
						38858	9							
10	SHUT IN	239833	-0-	239833	536168	177	1	194189	3	Y	41334	41288	0	130
						45467	9							
11	SHUT IN	214317	-0-	214317	750485	22	1	175798	3	Y	34997	34985	0	142
						38497	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438							
PREWIT-BARBARO 23 H FEE		WELL #: 17H		RRCID -> 295488		COMPL. DATE 03/11/2023		TOTAL DEPTH 8128 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	74408	-0-	74408	74408	53610 3	Y	18907	69
11	SHUT IN	148311	-0-	148311	222719	103968 3	Y	40312 18838 0	109
PREWIT-BARBARO 23 E FEE		WELL #: 14H		RRCID -> 295511		COMPL. DATE 02/05/2023		TOTAL DEPTH 8323 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	SHUT IN	101216	-0-	101216	101216	73154 3	Y	25511 25442 0	69
TIM TAM 24 O		WELL #: 16H		RRCID -> 295711		COMPL. DATE 04/29/2023		TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TIM TAM 24 R		WELL #: 19H		RRCID -> 295995		COMPL. DATE 06/05/2023		TOTAL DEPTH 8521 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 295998		COMPL. DATE 06/24/2023		TOTAL DEPTH 7804 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	12	-0-	12	12	1 4	Y	10	0
11	SHUT IN	149770	-0-	149770	149782	117336 3	Y	29224 29148 0	76
						32146 9			
AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 296010		COMPL. DATE 06/18/2023		TOTAL DEPTH 7772 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	1576	-0-	1576	1576	1371 3	Y	183	6
11	SHUT IN	199823	-0-	199823	201399	154655 3	Y	40717 40617 0	106
						44789 9			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	296024	COMPL. DATE	06/13/2023	TOTAL DEPTH	7748	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		SHUT IN	1149	-0-	1149			Y	179	172 0	1 8 6	
11		SHUT IN	197890	-0-	197890	199039	154542 3 42969 9	Y	39063	38967 0	102	

TIM TAM 24 S		WELL #: 20H		RRCID ->	296061	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL DEPTH	8547	PERF. N/A		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TIM TAM 24 T		WELL #: 21H		RRCID ->	296062	COMPL. DATE	05/29/2023	TOTAL DEPTH	8572	PERF. N/A		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TIM TAM 24 Q		WELL #: 18H		RRCID ->	296135	COMPL. DATE	04/20/2023	TOTAL DEPTH	8288	PERF. N/A		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COG OPERATING LLC		166150		WELL #: 2001H		RRCID ->	275812	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 7623 - 12050
06		9810 X	5332	-0-	-4478	-0-	371 1 171 9	Y	4790 3	155	188 1	136
07		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-		Y		-0-		136
08		11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-		Y		-0-		136
09		10890 X	18	-0-	-10872	-0-	18 3	Y		-0-		136
10		11253 X	20	-0-	-11233	-0-	20 3	Y		-0-		136
11		5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-		Y		NO RPT		136

GLENN		WELL #: 2001H		RRCID ->	276196	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	8079	PERF. 8225 - 12780		
06		11287 X	4096	-0-	-7191	-0-	1958 3	Y	2138 9	1944	1982 1	876
07		3906 X	3248	-0-	-658	-0-	1672 3	Y	1576 9	1433	1823 1	486
08		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	627 3	Y	981 9	892	375 1	1003
09		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1028 3	Y	938 9	853	930 1	926
10		875 X	875	-0-	-0-	-0-	532 3	Y	343 9	312	920 1	318
11		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y		NO RPT		318

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4260 X	3955	-0-	-305	-0-	60 1 251 9	3644 3	N	228	431
07	4402 X	3775	-0-	-627	-0-	62 1 278 9	3435 3	N	253	274
08	4402 X	2972	-0-	-1430	-0-	62 1 215 9	2695 3	N	195	469
09	4260 X	2758	-0-	-1502	-0-	60 1 172 9	2526 3	N	156	625
10	4402 X	1566	-0-	-2836	-0-	62 1 98 9	1406 3	N	89	714
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			N	NO RPT	714

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	720 1	305 3	N	-0-	594
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 1		N	-0-	594
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 1		N	-0-	594
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 1		N	-0-	594
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 1		N	-0-	594
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	594

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

06	13770 X	11345	-0-	-2425	-0-	677 1 626 9	10042 3	Y	569	143
07	15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	626 1 441 9	14922 3	Y	401	52
08	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	715 1 350 9	13489 3	Y	318	41
09	12210 X	11845	-0-	-365	-0-	642 1 290 9	10913 3	Y	264	46
10	15996 X	11107	-0-	-4889	-0-	652 1 669 9	9786 3	Y	608	93
11	15480 X	NO RPT	-0-	-15480	-0-			Y	NO RPT	93

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

06	2400 X	145	-0-	-2255	-0-	145 3		Y	-0-	206
07	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	2277 3	1346 9	Y	1224	465
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	122 3	15 9	Y	14	479
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-	479
10	872 X	872	-0-	-0-	-0-	555 3	317 9	Y	288	767
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	767

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

06	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	939 1 296 9	7904 3	Y	269	86
07	12128 X	12128	-0-	-0-	-0-	1325 1 355 9	10448 3	Y	323	67
08	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	1235 1 331 9	10924 3	Y	301	81
09	11190 X	4072	-0-	-7118	-0-	530 1 121 9	3421 3	Y	110	95
10	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	1177 1 241 9	11705 3	Y	219	74
11	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-			Y	NO RPT	74

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	728	1	10796	3	Y	1103	1009 0	278
						1213	9						
07	23265 X	23265	-0-	-0-	-0-	923	1	22009	3	Y	303	542 0	39
						333	9						
08	26221 X	26221	-0-	-0-	-0-	1299	1	24494	3	Y	389	378 0	50
						428	9						
09	23756 X	23756	-0-	-0-	-0-	1288	1	21907	3	Y	510	471 0	89
						561	9						
10	23250 X	21656	-0-	-1594	-0-	1327	1	19911	3	Y	380	411 0	58
						418	9						
11	25380 X	NO RPT	-0-	-25380	-0-					Y	NO RPT		58

DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

06	10080 X	5362	-0-	-4718	-0-	540	1	4548	3	Y	249	231 0	80
						274	9						
07	10416 X	6465	-0-	-3951	-0-	706	1	5572	3	Y	170	215 0	35
						187	9						
08	10416 X	7658	-0-	-2758	-0-	757	1	6693	3	Y	189	173 0	51
						208	9						
09	7740 X	2843	-0-	-4897	-0-	368	1	2376	3	Y	90	63 0	78
						99	9						
10	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	720	1	7159	3	Y	246	241 0	83
						271	9						
11	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT		83

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

06	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	518	1	6686	3	Y	202	184 1	178
						222	9						
07	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-		178
08	17329 X	-0-	-0-	-17329	-0-					Y	-0-		178
09	16770 X	37	-0-	-16733	-0-	37	3			Y	-0-		178
10	17329 X	23	-0-	-17306	-0-	23	3			Y	-0-		178
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT		178

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

06	90 X	60	-0-	-30	-0-	60	1			N	-0-		573
07	93 X	62	-0-	-31	-0-	62	1			N	-0-		573
08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-		573
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-		573
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-		573
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		573

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	385				Y	8	11 0	7
07	T. A.	16	-0-	16	-0-	401	2 3	14 9		Y	13	11 0	9
08	423 N	22	-0-	-401	-0-		1 3	21 9		Y	19	13 0	15
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-		2 3	74 9		Y	67	48 0	34
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-		1 3	65 9		Y	59	58 0	35
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		35

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC HORN SPLITTER STATE UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
		WELL #: 1001H		RRCID -> 278178	COMPL. DATE 03/17/2015	TOTAL DEPTH 7674	PERF. 7869	- 12030								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	960	1	9490	3	N	1070	932	1			573
						1177	9									
07	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	922	1	5736	3	N	944	933	1			584
						1038	9									
08	7254 X	5123	-0-	-2131	-0-	782	1	3716	3	N	568	925	1			227
						625	9									
09	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	809	1	7664	3	N	1438	668	1			997
						1582	9									
10	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	992	1	9549	3	N	1825	2073	1			749
						2008	9									
11	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					749

CARPENTER D UNIT		WELL #: 204H		RRCID -> 278362	COMPL. DATE 01/13/2014	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 8403	- 12750								
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					286
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					286
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					286
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					286
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					286
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					286

CAPTAIN CALL		WELL #: 403H		RRCID -> 278371	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL DEPTH 7659	PERF. 7818	- 12440								
06	6630 X	4014	-0-	-2616	-0-	198	1	2938	3	Y	798	647	0			201
						878	9									
07	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	323	1	7696	3	Y	1867	1825	0			243
						2054	9									
08	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	480	1	9051	3	Y	2070	2046	0			267
						2277	9									
09	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	510	1	8676	3	Y	1712	1681	0			298
						1883	9									
10	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	557	1	8362	3	Y	1780	1807	0			271
						1958	9									
11	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					271

ARMSTRONG STATE		WELL #: 2803H		RRCID -> 278421	COMPL. DATE 04/29/2013	TOTAL DEPTH 8039	PERF. 8215	- 12340								
06	2700 X	1472	-0-	-1228	-0-	900	1	454	3	N	62					648
						50	4	68	9							
07	2790 X	970	-0-	-1820	-0-	930	1	40	9	N	36					684
08	2790 X	930	-0-	-1860	-0-	930	1			N	-0-					684
09	1830 X	900	-0-	-930	-0-	900	1			N	-0-					684
10	1519 X	930	-0-	-589	-0-	930	1			N	-0-					684
11	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					684

GRISSOM		WELL #: 1802H		RRCID -> 278427	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH 10687	PERF. 8155	- 12645								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	37	90	0			32
07	59 X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	37	43	0			26
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	53	37	0			42
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	182	132	0			92
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	134	0			61
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC SHEPARD STATE		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 803H		RRCID -> 278497			COMPL. DATE 01/02/2014				TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1412	3	200	4	N	3				1306
07	343 X	343	-0-	-0-	-0-	319	3	24	9	N	22				1328
08	324 X	324	-0-	-0-	-0-	208	3	116	9	N	105				1439
09	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1125	3	119	9	N	108	468	1	5 8	1074
10	879 X	879	-0-	-0-	-0-	778	3	101	9	N	92				1166
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1166

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1003H		RRCID -> 278551			COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815				
06	18810 X	17307	-0-	-1503	-0-	930	1	15759	3	N	562	413	1		548
07	20119 X	17177	-0-	-2942	-0-	932	1	15621	3	N	567	462	1		653
08	20119 X	14793	-0-	-5326	-0-	917	1	13467	3	N	372	416	1		609
09	19470 X	14855	-0-	-4615	-0-	409	9								
09	19470 X	14855	-0-	-4615	-0-	870	1	13528	3	N	415	459	1		565
10	19499 X	14909	-0-	-4590	-0-	457	9								
10	19499 X	14909	-0-	-4590	-0-	962	1	13479	3	N	425	410	1		580
11	17310 X	NO RPT	-0-	-17310	-0-	468	9			N	NO RPT				580

SHEPARD A STATE UNIT		WELL #: 802H		RRCID -> 278643			COMPL. DATE 12/31/2013				TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782				
06	750 X	259	-0-	-491	-0-	259	3			N	-0-				295
07	465 X	5	-0-	-460	-0-	5	3			N	-0-				295
08	496 X	232	-0-	-264	-0-	232	3			N	-0-				295
09	480 X	205	-0-	-275	-0-	205	3			N	-0-				295
10	496 X	68	-0-	-428	-0-	68	3			N	-0-				295
11	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				295

LORENA		WELL #: 801H		RRCID -> 278646			COMPL. DATE 01/15/2014				TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285				
06	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	60	1	5964	3	N	184				544
07	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	202	9								
07	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	36	1	3408	3	N	128				672
08	6014 X	5760	-0-	-254	-0-	141	9								
08	6014 X	5760	-0-	-254	-0-	48	1	5537	3	N	159	461	1		370
09	5820 X	534	-0-	-5286	-0-	175	9								
09	5820 X	534	-0-	-5286	-0-	8	1	507	3	N	17				387
10	6014 X	5289	-0-	-725	-0-	19	9								
10	6014 X	5289	-0-	-725	-0-	5126	3	163	9	N	148				535
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT				535

LORENA		WELL #: 802H		RRCID -> 278647			COMPL. DATE 10/13/2013				TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367				
06	7500 X	7124	-0-	-376	-0-	153	1	6392	3	Y	526	590	0		245
07	7750 X	6782	-0-	-968	-0-	579	9								
07	7750 X	6782	-0-	-968	-0-	152	1	5787	3	Y	766	777	0		234
08	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	843	9								
08	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	314	1	11022	3	Y	978	952	0		260
09	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	1076	9								
09	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	194	1	7206	3	Y	784	800	0		244
10	7347 X	6926	-0-	-421	-0-	862	9								
10	7347 X	6926	-0-	-421	-0-	156	1	5899	3	Y	792	801	0		235
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-	871	9			Y	NO RPT				235

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150								
MITCHELL		WELL #:		801H	RRCID ->	278648	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	8292 - 12325
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		990 X	-0-	-0-	-990	-0-		N	246	376	1	576
07		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-		N	-0-			576
08		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-		N	14			590
09		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-		N	-0-			590
10		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-		N	11			601
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			601

LORENA		WELL #:		803H	RRCID ->	278650	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7728 - 11730			
06		5400 X	3586	-0-	-1814	-0-	81	1	3380	3	Y	114	120	0	53
							125	9							
07		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	154	1	5868	3	Y	454	368	0	139
							499	9							
08		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	143	1	5007	3	Y	398	431	0	106
							438	9							
09		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	163	1	6048	3	Y	619	532	0	193
							681	9							
10		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	168	1	6342	3	Y	604	618	0	179
							664	9							
11		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			179

WETHERBEE		WELL #:		401H	RRCID ->	278651	COMPL. DATE	10/27/2012	TOTAL DEPTH	9453	PERF.	9384 - 13350	
06		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			Y	-0-		382	
07		4340 X	2277	-0-	-2063	-0-	2277	3	Y	-0-	382	1	-0-
08		122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-			-0-
09		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-			-0-
10		476 X	476	-0-	-0-	-0-	419	3	Y	52			52
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			52

DEETS		WELL #:		601H	RRCID ->	278652	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	7656 - 11772			
06		3000 N	7278	-0-	4278	9975	750	1	6316	3	Y	193	191	0	62
							212	9							
07		3100 N	8772	-0-	5672	15647	962	1	7589	3	Y	201	221	0	42
							221	9							
08		25849 X	10202	-0-	-15647	-0-	1012	1	8946	3	Y	222	204	0	60
							244	9							
09		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	444	1	2870	3	Y	9	61	0	8
							10	9							
10		9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	873	1	8682	3	Y	22	23	0	7
							24	9							
11		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-			Y	NO RPT					7

LORENA		WELL #:		804H	RRCID ->	278653	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	7757 - 11730			
06		7320 X	3746	-0-	-3574	-0-	84	1	3513	3	Y	135	143	0	63
							149	9							
07		5704 X	4119	-0-	-1585	-0-	99	1	3779	3	Y	219	215	0	67
							241	9							
08		5704 X	3166	-0-	-2538	-0-	84	1	2953	3	Y	117	153	0	31
							129	9							
09		4860 X	3596	-0-	-1264	-0-	90	1	3328	3	Y	162	143	0	50
							178	9							
10		4123 X	3985	-0-	-138	-0-	98	1	3705	3	Y	165	166	0	49
							182	9							
11		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT					49

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 602H		RRCID -> 278655	COMPL. DATE 07/21/2013	TOTAL DEPTH 7479	PERF. 7599 - 12502					
06		12496 X	12496	-0-	-0-	1261 1 620 9	10615 3	Y	564	521 0		180
07		7228 X	7228	-0-	-0-	744 1 617 9	5867 3	Y	561	625 0		116
08		23033 X	7621	-0-	-15412	718 1 550 9	6353 3	Y	500	481 0		135
09		22290 X	2621	-0-	-19669	323 1 208 9	2090 3	Y	189	160 0		164
10		12927 X	9063	-0-	-3864	771 1 623 9	7669 3	Y	566	539 0		191
11		12510 X	NO RPT	-0-	-12510			Y	NO RPT			191
		CAPTAIN CALL		WELL #: 401H	RRCID -> 278656	COMPL. DATE 06/16/2013	TOTAL DEPTH 7604	PERF. 7780 - 11790				
06		16950 X	13810	-0-	-3140	854 1 299 9	12657 3	Y	272	246 0		69
07		25541 X	25541	-0-	-0-	1021 1 171 9	24349 3	Y	155	204 0		20
08		24433 X	24433	-0-	-0-	1222 1 162 9	23049 3	Y	147	148 0		19
09		21171 X	21171	-0-	-0-	1160 1 278 9	19733 3	Y	253	228 0		44
10		25203 X	19986	-0-	-5217	1245 1 73 9	18668 3	Y	66	100 0		10
11		24390 X	NO RPT	-0-	-24390			Y	NO RPT			10
		CAPTAIN CALL		WELL #: 402H	RRCID -> 278657	COMPL. DATE 01/24/2012	TOTAL DEPTH 6568	PERF. 6913 - 10850				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		CARPENTER C UNIT		WELL #: 203H	RRCID -> 278659	COMPL. DATE 09/04/2013	TOTAL DEPTH 8199	PERF. 8293 - 12652				
06		2700 X	1259	-0-	-1441	31 1 458 9	770 3	Y	416	646 1		348
07		2790 X	1338	-0-	-1452	32 1 571 9	735 3	Y	519	315 1		552
08		1265 N	1265	-0-	-0-	32 1 529 9	704 3	Y	481	634 1		399
09		1697 N	1697	-0-	-0-	31 1 684 9	982 3	Y	622	625 1		396
10		1302 N	1302	-0-	-0-	32 1 435 9	835 3	Y	395	325 1		466
11		150 N	NO RPT	-0-	-150			Y	NO RPT			466

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC HORN SPLITTER STATE UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE	
WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710													
06	14302 X	14302	-0-	-0-	844 539	1 9	12919	3	Y	490	471	0	141
07	6014 X	4662	-0-	-1352	845 77	1 9	3740	3	Y	70	110	0	101
08	8680 X	2514	-0-	-6166	494	1	2020	3	Y	-0-	38	0	63
09	8400 X	5894	-0-	-2506	856 152	1 9	4886	3	Y	138	57	0	144
10	8680 X	5509	-0-	-3171	632 30	1 9	4847	3	Y	27	147	0	24
11	8400 X	NO RPT	-0-	-8400					Y	NO RPT			24
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595													
06	2820 X	2532	-0-	-288	18 207	1 9	2307	3	Y	188	220	1	247
07	2921 X	2921	-0-	-0-	18 294	1 9	2609	3	Y	267	375	1	139
08	2883 X	2696	-0-	-187	18 301	1 9	2377	3	Y	274	167	1	246
09	2790 X	2460	-0-	-330	18 201	1 9	2241	3	Y	183	160	1	269
10	2914 X	2599	-0-	-315	18 306	1 9	2275	3	Y	278	340	1	207
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820					Y	NO RPT			207
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500													
06	5700 X	4183	-0-	-1517	37 352	1 9	3794	3	Y	320	168	1	432
07	5890 X	2378	-0-	-3512	38 232	1 9	2108	3	Y	211	247	1	396
08	4617 X	4617	-0-	-0-	38 290	1 9	4289	3	Y	264	258	1	402
09	4416 X	4416	-0-	-0-	37 331	1 9	4048	3	Y	301	268	1	435
10	4350 X	4350	-0-	-0-	38 329	1 9	3983	3	Y	299	340	1	394
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940					Y	NO RPT			394
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510													
06	5310 X	2563	-0-	-2747	23 133	1 9	2407	3	Y	121	292	1	318
07	4650 X	1418	-0-	-3232	24 77	1 9	1317	3	Y	70	182	1	206
08	2802 X	2802	-0-	-0-	24 97	1 9	2681	3	Y	88	134	1	160
09	2664 X	2664	-0-	-0-	23 111	1 9	2530	3	Y	101	107	1	154
10	2622 X	2622	-0-	-0-	24 109	1 9	2489	3	Y	99	120	1	133
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040					Y	NO RPT			133

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC			//CONT.//	166150									
WETHERBEE D ALLOC			WELL #:	407H	RRCID ->	280248	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	8226 - 12600	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	13140 X	5707	-0-	-7433	-0-	42 1	5282 3	Y	348	1099 1		643	
07	11718 X	6808	-0-	-4910	-0-	383 9	6235 3	Y	481	873 1		251	
08	6603 X	6267	-0-	-336	-0-	44 1	5682 3	Y	492	300 1		443	
09	6390 X	5758	-0-	-632	-0-	529 9	5355 3	Y	328	287 1		484	
10	6603 X	6032	-0-	-571	-0-	44 1	5437 3	Y	501	612 1		373	
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-	541 9		Y	NO RPT			373	

HORN SPLITTER STATE UNIT			WELL #:	1004H	RRCID ->	280340	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7741 - 11575	
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	116 1	1784 3	Y	287	359 0		82	
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	316 9	653 3	Y	115	64 0		133	
08	1457 N	524	-0-	-933	-0-	147 1	343 3	Y	88	50 0		171	
09	1410 N	780	-0-	-630	-0-	127 9	596 3	Y	73	154 0		90	
10	3100 N	3284	-0-	184	184	84 1	2647 3	Y	265	120 0		235	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	97 9		Y	NO RPT			235	

SHEPARD STATE			WELL #:	813H	RRCID ->	281430	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	9412 - 14065	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LORENA			WELL #:	814H	RRCID ->	285375	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	7858 - 12360	
06	25099 X	25099	-0-	-0-	-0-	580 1	24212 3	Y	279	279 0		130	
07	22385 X	22385	-0-	-0-	-0-	307 9	21230 3	Y	544	508 0		166	
08	22847 X	16599	-0-	-6248	-0-	557 1	15845 3	Y	275	368 0		73	
09	25110 X	19885	-0-	-5225	-0-	598 9	19073 3	Y	271	260 0		84	
10	25947 X	22526	-0-	-3421	-0-	451 1	21534 3	Y	384	354 0		114	
11	25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-	303 9		Y	NO RPT			114	

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 605H		RRCID -> 286454		COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017						
06		18360 X	18173	-0-	-187	-0-	789 175	1 9	17209	3	Y	159	149	0		26
07		19418 X	19418	-0-	-0-	-0-	727 209	1 9	18482	3	Y	190	191	0		25
08		19456 X	19456	-0-	-0-	-0-	827 455	1 9	18174	3	Y	414	398	0		41
09		15960 X	12508	-0-	-3452	-0-	535 218	1 9	11755	3	Y	198	208	0		31
10		16886 X	16886	-0-	-0-	-0-	630 248	1 9	16008	3	Y	225	213	0		43
11		15960 X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT				43

BOOMERANG A		WELL #: 460H		RRCID -> 291093		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644						
06		3810 X	1376	-0-	-2434	-0-	55 124	1 9	1197	3	N	113	157	0		3
07		3937 X	1201	-0-	-2736	-0-	49 184	1 9	968	3	N	167	163	0	2 8	5
08		3937 X	3614	-0-	-323	-0-	270 2	1 4	2713	3	N	572	552	0	1 8	24
09		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	302 846	1 9	3078	3	N	769	756	0		37
10		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	202 10	1 4	4303	3	N	1019	1034	0		22
11		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT				22

CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCO STATE BS		WELL #: 702H		RRCID -> 275696		COMPL. DATE 06/25/2018				TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318						
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38				359
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29				388
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				388

HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 701H		RRCID -> 276844		COMPL. DATE 08/20/2013				TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996						
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUSTLER HILLS 18		WELL #: 1H		RRCID -> 277516		COMPL. DATE 09/12/2012				TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				177

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	443	3	2	4	Y	-0-			-0-
07	1519 X	218	-0-	-1301	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	376	-0-	376	376	376	3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	67	-0-	67	443	38	3	29	4	Y	-0-			-0-
10	T. A.	28	-0-	28	471	28	3			Y	-0-			-0-
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	471					Y	NO RPT			-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 6H RRCID -> 292898 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 9020 - 19279

06	55430 X	55430	-0-	-0-	-0-	39292	3	16138	9	N	14671	14674	0	75
07	66662 X	66662	-0-	-0-	-0-	49517	3	17145	9	N	15586	15592	0	69
08	84272 X	84272	-0-	-0-	-0-	63278	3	20994	9	N	19085	18999	0	155
09	79972 X	79972	-0-	-0-	-0-	60097	3	19875	9	N	18068	18186	0	37
10	98374 X	98374	-0-	-0-	-0-	76740	3	21634	9	N	19667	19604	0	100
11	86280 X NO RPT	-0-	-0-	-86280	-0-					N	NO RPT			100

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 4H RRCID -> 292904 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8876 - 18973

06	41715 X	41715	-0-	-0-	-0-	28689	3	13026	9	N	11842	11845	0	60
07	36642 X	34340	-0-	-2302	-0-	23925	3	10415	9	N	9468	9486	0	42
08	40021 X	17560	-0-	-22461	-0-	12658	3	4902	9	N	4456	4462	0	36
09	43500 X	16324	-0-	-27176	-0-	13292	3	3032	9	N	2756	2786	0	6
10	44950 X	17879	-0-	-27071	-0-	14162	3	3717	9	N	3379	3368	0	17
11	43500 X NO RPT	-0-	-0-	-43500	-0-					N	NO RPT			17

EOG RESOURCES, INC. 253162
 VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2023 - WELL PLUGGED 08/18/23

STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

06	20100 X	16450	-0-	-3650	-0-	15438	2	25	4	Y	897	891	0	3	1	42
						987	9									
07	20057 X	15519	-0-	-4538	-0-	87	2	14329	3	Y	980	968	0	2	1	40
						25	4	1078	9			12	8			
08	20057 X	14925	-0-	-5132	-0-	13987	3	22	4	Y	833	834	0	1	1	34
						916	9					4	8			
09	19410 X	13022	-0-	-6388	-0-	12099	3	19	4	Y	822	787	0	1	1	43
						904	9					25	8			
10	16988 X	12067	-0-	-4921	-0-	11131	3	21	4	Y	832	818	0	6	1	48
						915	9					3	8			
11	16440 X	10100	-0-	-6340	-0-	9233	3	19	4	Y	771	763	0	15	1	36
						848	9					5	8			

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

06	25680 X	23087	-0-	-2593	-0-	20660	2	49	4	Y	2162	2212	0	6	1	59
						2378	9									
07	20734 X	20734	-0-	-0-	-0-	18698	3	41	4	Y	1814	1771	0	3	1	59
						1995	9					40	8			
08	21793 X	19352	-0-	-2441	-0-	17213	3	35	4	Y	1913	1893	0	1	1	67
						2104	9					11	8			
09	23100 X	17991	-0-	-5109	-0-	15963	3	44	4	Y	1804	1676	0	1	1	80
						1984	9					114	8			
10	23870 X	12055	-0-	-11815	-0-	11150	3	21	4	Y	804	839	0	6	1	32
						884	9					7	8			
11	23100 X	13445	-0-	-9655	-0-	11717	3	34	4	Y	1540	877	0	600	1	75
						1694	9					20	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 11012 - 15880

06	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	11	1	5360	2	Y	704	1156	1			-0-
						115	4	774	9							
07	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	1885	1827	0	26	8	32
						4020	3	132	4							
08	7161 X	6190	-0-	-971	-0-	9	1	4273	3	Y	1640	1615	0	6	8	51
						104	4	1804	9							
09	6930 X	6524	-0-	-406	-0-	12	1	4662	3	Y	1581	1565	0	40	8	27
						111	4	1739	9							
10	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	18	1	5459	3	Y	1616	1591	0	2	1	44
						27	4	1778	9			6	8			
11	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	13	1	5545	3	Y	1612	1581	0	6	1	56
						27	4	1773	9			13	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		28507 X	28507	-0-	-0-	-0-	27605	2	13	4	Y	808	801 0	8 1	48
07		28082 X	28082	-0-	-0-	-0-	116	2	27045	3	Y	827	814 0	3 1	57
08		29884 X	29511	-0-	-373	-0-	28593	3	8	4	Y	827	840 0	2 1	42
09		28500 X	22143	-0-	-6357	-0-	21531	3	6	4	Y	551	582 0	1 1	9
10		29450 X	111	-0-	-29339	-0-	4	4	107	9	Y	97	100 0	3 8	3
11		28560 X	49	-0-	-28511	-0-	2	3	4	4	Y	39	31 0	10 8	1

STATE MERCURY		WELL #:	11H	RRCID ->	283678	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	10484	PERF.	10543	- 15262			
06		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	7068	2	9	4	Y	912	937 0	2 1	25
07		7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	6628	3	11	4	Y	911	890 0	1 1	30
08		8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	7285	3	9	4	Y	923	919 0	1 1	32
09		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	6852	3	10	4	Y	764	738 0	23 8	35
10		7533 X	7064	-0-	-469	-0-	6329	3	8	4	Y	661	666 0	3 1	26
11		7290 X	6286	-0-	-1004	-0-	5394	3	9	4	Y	803	468 0	318 1	40

STATE PATHFINDER		WELL #:	1H	RRCID ->	283679	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9866	- 14623			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			284
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			284
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			284
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			284
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			284
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			284

STATE PATHFINDER		WELL #:	3H	RRCID ->	283680	COMPL. DATE	09/13/2014	TOTAL DEPTH	9031	PERF.	9940	- 14692			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248

STATE PATHFINDER		WELL #:	4H	RRCID ->	283681	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	11328	- 16120			
06		5730 X	4801	-0-	-929	-0-	24	1	4559	2	Y	191	193 0	1 1	10
07		5921 X	3218	-0-	-2703	-0-	8	4	210	9		147	145 0	2 8	10
08		4774 X	3617	-0-	-1157	-0-	14	1	2	2	Y	127	131 0	1 8	5
09		4620 X	3533	-0-	-1087	-0-	3034	3	6	4		161	155 0	6 8	5
10		4774 X	3650	-0-	-1124	-0-	18	1	3454	3	Y	198	188 0	2 1	12
11		4620 X	3832	-0-	-788	-0-	5	4	140	9		208	202 0	4 1	12

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6090 X	4982	-0-	-1108	-0-	24 1	4616 2	11 4	331 9	Y	301	293 0	1 1	16	
07	6293 X	4460	-0-	-1833	-0-	20 1	2 2	4189 3	12 4	Y	215	212 0	1 1	14	
08	4960 X	3392	-0-	-1568	-0-	17 1	3223 3	7 4	145 9	Y	132	139 0	1 8	6	
09	4980 X	2606	-0-	-2374	-0-	14 1	2471 3	7 4	114 9	Y	104	100 0	7 8	3	
10	5146 X	3417	-0-	-1729	-0-	23 1	3245 3	9 4	140 9	Y	127	118 0	2 1	8	
11	4980 X	3337	-0-	-1643	-0-	15 1	3171 3	9 4	142 9	Y	129	122 0	5 1	7	

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

06	4680 X	4070	-0-	-610	-0-	19 1	3696 2	13 4	342 9	Y	311	318 0	1 1	17
07	4836 X	3663	-0-	-1173	-0-	16 1	3 2	3311 3	17 4	Y	287	279 0	6 8	19
08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	19 1	3764 3	13 4	339 9	Y	308	312 0	2 8	13
09	4080 X	3902	-0-	-178	-0-	21 1	3546 3	14 4	321 9	Y	292	281 0	15 8	9
10	4216 X	3694	-0-	-522	-0-	24 1	3412 3	14 4	244 9	Y	222	213 0	2 1	13
11	4080 X	3405	-0-	-675	-0-	15 1	3077 3	14 4	299 9	Y	272	262 0	4 1	15

STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

06	28947 X	8246	-0-	-20701	-0-	35 1	6619 2	28 4	1564 9	Y	1422	1447 0	1 1	78
07	8928 X	8600	-0-	-328	-0-	31 1	21 2	6449 3	35 4	Y	1876	1807 0	1 1	127
08	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	36 1	7117 3	35 4	2495 9	Y	2268	2294 0	1 1	98
09	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	39 1	6757 3	45 4	2927 9	Y	2661	2637 0	40 8	82
10	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	51 1	7094 3	46 4	2922 9	Y	2656	2570 0	3 1	163
11	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	34 1	7179 3	33 4	1903 9	Y	1730	1778 0	9 1	101

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162											
STATE MAGELLAN			WELL #:		9H	RRCID ->	283698	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	10812	- 14660		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	28 1	9040 2	Y	1260	1248 0	3 1	23			
07		10602 X	10029	-0-	-573	-0-	20 4	1386 9	Y	664	666 0	1 1	11			
08		10602 X	10093	-0-	-509	-0-	29 1	87 2	Y	698	685 0	1 1	22			
09		10470 X	9209	-0-	-1261	-0-	9169 3	14 4	Y	450	452 0	12 8	8			
10		10819 X	8780	-0-	-2039	-0-	21 1	9291 3	Y	399	389 0	5 1	11			
11		10470 X	8020	-0-	-2450	-0-	13 4	768 9	Y	308	296 0	12 1	10			
							24 1	8678 3	Y							
							12 4	495 9	Y							
							29 1	8301 3	Y							
							11 4	439 9	Y							
							19 1	7652 3	Y							
							10 4	339 9	Y							

STATE MAGELLAN			WELL #:		7H	RRCID ->	283700	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10963	- 15763		
06		6660 X	5424	-0-	-1236	-0-	16 1	4959 2	Y	393	400 0	1 1	7			
07		9889 X	7164	-0-	-2725	-0-	17 4	432 9	Y	485	474 0	1 1	8			
08		10168 X	6552	-0-	-3616	-0-	21 1	63 2	Y	476	466 0	3 8	15			
09		9840 X	7945	-0-	-1895	-0-	6526 3	20 4	Y	427	416 0	19 8	7			
10		7347 X	5817	-0-	-1530	-0-	14 1	5997 3	Y	509	497 0	2 1	14			
11		6930 X	6201	-0-	-729	-0-	17 4	524 9	Y	511	495 0	7 1	17			
							21 1	7437 3	Y							
							17 4	470 9	Y							
							18 1	5219 3	Y							
							20 4	560 9	Y							
							14 1	5605 3	Y							
							20 4	562 9	Y							

EXCELSIOR 12			WELL #:		3H	RRCID ->	283826	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	9637	- 14327		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

EXCELSIOR 12			WELL #:		4H	RRCID ->	283827	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9446	- 14312		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

EXCELSIOR 12			WELL #:		5H	RRCID ->	283828	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	9442	- 14307		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
EXCELSIOR 12		WELL #:		6H	RRCID ->	283873	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	9126	PERF.	9455 - 14255	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE VIKING E		WELL #:		1H	RRCID ->	283898	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	9213 - 13922	
06	45750 X	38207	-0-	-7543	-0-	38110	2	2 4	Y	86	80 0	7 1	7
						95	9						
07	47151 X	38488	-0-	-8663	-0-	3	2	38388 3	Y	86	81 0	4 1	7
						2	4	95 9			1 8		
08	47151 X	35270	-0-	-11881	-0-	35185	3	2 4	Y	75	73 0	2 1	6
						83	9				1 8		
09	45630 X	30220	-0-	-15410	-0-	30145	3	3 4	Y	65	62 0	1 1	5
						72	9				3 8		
10	47818 X	47818	-0-	-0-	-0-	47621	3	4 4	Y	175	148 0	18 1	13
						193	9				1 8		
11	38220 X	27846	-0-	-10374	-0-	27631	3	3 4	Y	193	161 0	28 1	16
						212	9				1 8		

STATE GALILEO		WELL #:		1H	RRCID ->	283906	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	9333 - 14148	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE GALILEO		WELL #:		2H	RRCID ->	283907	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	8977	PERF.	9331 - 14146	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE GALILEO		WELL #:		3H	RRCID ->	283908	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	10671	PERF.	11048 - 15866	
06	3930 X	3771	-0-	-159	-0-	7	1	3548 2	Y	131	130 0	1 1	2
						72	4	144 9					
07	4154 X	3988	-0-	-166	-0-	7	1	10 2	Y	120	115 0	1 1	2
						3764	3	75 4			4 8		
08	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	6	1	3915 3	Y	182	177 0	3 8	4
						63	4	200 9					
09	4020 X	3892	-0-	-128	-0-	6	1	3717 3	Y	150	135 0	17 8	2
						4	4	165 9					
10	4092 X	1453	-0-	-2639	-0-	17	1	1196 3	Y	164	158 0	1 1	4
						60	4	180 9			3 8		
11	4050 X	4016	-0-	-34	-0-	56	1	3677 3	Y	210	200 0	3 1	5
						52	4	231 9			6 8		

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
STATE GALILEO			WELL #: 6H		RRCID -> 283909		COMPL. DATE 03/02/2015				TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	
06	5190 X	2190	-0-	-3000	-0-	672	2	38	4	Y	1345	1296	0		186
07	5363 X	707	-0-	-4656	-0-	1480	9	27	4	Y	541	647	0	19 8	61
08	4774 X	854	-0-	-3920	-0-	85	3								
09	4620 X	2263	-0-	-2357	-0-	595	9	827	9	Y	752	722	0	4 8	87
10	2263 X	886	-0-	-1377	-0-	27	4	31	4	Y	931	800	0	33 8	185
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-	1208	3								
						1024	9								
						187	3	22	4	Y	615	697	0	3 8	100
						677	9								
										Y	-0-	100	0		-0-
STATE APACHE 57			WELL #: 203H		RRCID -> 284699		COMPL. DATE 04/21/2018				TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GEMINI			WELL #: 1H		RRCID -> 285194		COMPL. DATE 05/27/2014				TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				166
GEMINI			WELL #: 2H		RRCID -> 285195		COMPL. DATE 05/27/2014				TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
GEMINI			WELL #: 3H		RRCID -> 285196		COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				214
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				214
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				214
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				214
GEMINI			WELL #: 7H		RRCID -> 285197		COMPL. DATE 12/09/2014				TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE PATHFINDER		WELL #:		8H	RRCID ->	285198	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10895	-	15698
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		9H	RRCID ->	285199	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	11082	-	15623
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		14H	RRCID ->	285200	COMPL. DATE	05/07/2017	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	10072	-	14949
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		15H	RRCID ->	285201	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	10771	-	15195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		16H	RRCID ->	285202	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	10092	-	14926
06	22260 X	21015	-0-	-1245	-0-	94 1	17872 2	Y	2736	2760	0	5 1		149
						39 4	3010 9							
07	20739 X	19045	-0-	-1694	-0-	77 1	28 2	Y	2482	2433	0	3 1		168
						16173 3	37 4			27	8			
08	22103 X	18833	-0-	-3270	-0-	83 1	16121 3	Y	2358	2418	0	1 1		101
						35 4	2594 9			6	8			
09	21390 X	17711	-0-	-3679	-0-	89 1	15298 3	Y	2075	2047	0	1 1		63
						41 4	2283 9			65	8			
10	22103 X	16195	-0-	-5908	-0-	99 1	13842 3	Y	2012	1936	0	7 1		123
						41 4	2213 9			9	8			
11	21030 X	16863	-0-	-4167	-0-	69 1	14482 3	Y	2064	2029	0	22 1		119
						42 4	2270 9			17	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6390 X	6358	-0-	-32	-0-	30 1 629 9	5699 2	Y	572	577 0	1 1 31
07	6665 X	6229	-0-	-436	-0-	26 1 5522 3	7 2 674 9	Y	613	593 0 9 8	1 1 41
08	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	31 1 692 9	6132 3	Y	629	639 0 3 8	1 1 27
09	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	38 1 699 9	6523 3	Y	635	621 0	22 8 19
10	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	49 1 693 9	6855 3	Y	630	604 0 3 8	4 1 38
11	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	30 1 1076 9	6351 3	Y	978	944 0 6 8	10 1 56

STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

06	16680 X	101	-0-	-16579	-0-	20 4	81 9	Y	74	185 1	268
07	17236 X	104	-0-	-17132	-0-	31 4	73 9	Y	66	2 8	332
08	16833 X	60	-0-	-16773	-0-	27 3 30 9	3 4	Y	27	112 1	1 8 246
09	12810 X	-0-	-0-	-12810	-0-			Y	-0-	160 1	86
10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-	32 1	54
*11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		54

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

06	6270 X	4886	-0-	-1384	-0-	3984 2 892 9	10 4	Y	811	840 0	1 1 22
07	6479 X	4491	-0-	-1988	-0-	3643 3 838 9	10 4	Y	762	746 0	13 8 25
08	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	4422 3 1098 9	12 4	Y	998	987 0	1 8 35
09	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	4615 3 849 9	12 4	Y	772	745 0	27 8 35
10	4836 X	4268	-0-	-568	-0-	3579 3 678 9	11 4	Y	616	622 0 2 8	2 1 25
11	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	3912 3 991 9	14 4	Y	901	524 0 5 8	352 1 45

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 285209	COMPL. DATE 12/09/2016	TOTAL DEPTH 8991	PERF. 9312 - 14111								
06		3600 X	302	-0-	-3298	-0-	48 2	22 4	Y	211	223 0				4
07		3720 X	760	-0-	-2960	-0-	232 9	50 2	Y	391	373 0	15 8			7
08		2263 X	860	-0-	-1403	-0-	1 1	28 4	Y	332	318 0	11 8			10
09		2190 X	1918	-0-	-272	-0-	18 4	365 9	Y	493	433 0	63 8			7
10		1488 X	1326	-0-	-162	-0-	4 1	1345 3	Y	346	331 0	1 1			9
11		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	27 4	542 9	Y	297	273 0	3 1			10
		WELL #: 6H		RRCID -> 285210	COMPL. DATE 05/01/2015	TOTAL DEPTH 10577	PERF.10890 - 15750								
06		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	23 1	7395 2	Y	221	236 0	2 1			4
07		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	243 9	89 2	Y	681	662 0	1 1			12
08		7936 X	7370	-0-	-566	-0-	22 1	749 9	Y	667	655 0	3 8			21
09		7680 X	7000	-0-	-680	-0-	6912 3	6621 3	Y	701	693 0	17 8			12
10		7905 X	7367	-0-	-538	-0-	15 1	6212 3	Y	737	723 0	3 1			20
11		7650 X	7453	-0-	-197	-0-	734 9	6575 3	Y	784	763 0	8 1			27
		WELL #: 10H		RRCID -> 285211	COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10836 - 15667								
06		11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	17 1	6212 3	Y	1168	1176 0	2 1			21
07		12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	23 1	771 9	Y	1519	1495 0	1 1			26
08		11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	811 9	6575 3	Y	1328	1308 0	1 1			42
09		11400 X	10978	-0-	-422	-0-	16 1	6575 3	Y	1064	1068 0	20 8			18
10		12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	21 4	1170 9	Y	1125	1106 0	4 1			31
11		11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	39 1	11241 3	Y	1006	985 0	11 1			35
		WELL #: 11H		RRCID -> 285212	COMPL. DATE 12/11/2016	TOTAL DEPTH 9011	PERF. 9367 - 14256								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	26 4	1285 9	Y	-0-	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	199 2	Y	-0-	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	10154 3	30 4	Y	-0-	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	10385 3	Y	-0-	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	23 4	1461 9	Y	-0-	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	9760 3	Y	-0-	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162												
STATE MAGELLAN			WELL #:		13H	RRCID ->	285213	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	11639	PERF.	11941	- 16769			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		3000 N	6672	-0-	3672	11440		20	1	6123	2	Y	453	472	0	1 1	8
								31	4	498	9						
07		12110 X	670	-0-	-11440	-0-		2	1	661	3	Y	4	9	0	3 8	-0-
								3	4	4	9						
08		8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-						Y	6	6	0		-0-
09		7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-						Y	-0-				-0-
10		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-						Y	-0-				-0-
11		6660 X	2863	-0-	-3797	-0-		7	1	2678	3	Y	147	127	0	3 1	5
								16	4	162	9			12	8		

STATE MAGELLAN			WELL #:		14H	RRCID ->	285214	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	9787	PERF.	10149	- 15009			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN			WELL #:		15H	RRCID ->	285215	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	10163	- 14853			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN			WELL #:		16H	RRCID ->	285216	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	10193	- 14956			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN			WELL #:		17H	RRCID ->	285217	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	10091	- 14913			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN			WELL #:		18H	RRCID ->	285218	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	10205	- 15051			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE MAGELLAN		WELL #: 19H		RRCID -> 285219	COMPL. DATE 04/19/2017	TOTAL DEPTH 9727	PERF.10084	- 14036					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE ATLAS C		WELL #: 5H		RRCID -> 285221	COMPL. DATE 11/15/2017	TOTAL DEPTH 9022	PERF. 9210	- 19015					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE ATLAS D		WELL #: 6H		RRCID -> 285222	COMPL. DATE 11/14/2017	TOTAL DEPTH 9013	PERF. 9153	- 18895					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE GALILEO		WELL #: 4H		RRCID -> 285233	COMPL. DATE 07/08/2015	TOTAL DEPTH 10666	PERF.11028	- 15824				
06	6870 X	6852	-0-	-18	-0-	6 1 5265 2	Y	1380	1383	0	1 1	21
						63 4 1518 9						
07	7564 X	5896	-0-	-1668	-0-	7 1 36 2	Y	434	438	0	3 1	9
						5307 3 69 4				5 8		
08	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	5 1 5544 3	Y	1400	1377	0	3 8	29
						56 4 1540 9						
09	6870 X	6169	-0-	-701	-0-	5 1 4849 3	Y	1193	1184	0	22 8	16
						3 4 1312 9						
10	7099 X	6386	-0-	-713	-0-	17 1 5080 3	Y	1118	1098	0	8 1	25
						59 4 1230 9				3 8		
11	6870 X	6563	-0-	-307	-0-	45 1 4990 3	Y	1350	1332	0	5 1	33
						43 4 1485 9				5 8		

STATE GALILEO		WELL #: 5H		RRCID -> 285235	COMPL. DATE 03/02/2015	TOTAL DEPTH 9778	PERF.10118	- 14932					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE GALILEO		WELL #: 9H		RRCID -> 285236		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 10940 - 15758		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5160 X	4923	-0-	-237	-0-	6 1	3953 2	Y	823	828 0	1 1	12
07	5332 X	5293	-0-	-39	-0-	59 4	905 9	Y	895	876 0	6 1	18
08	4681 X	3498	-0-	-1183	-0-	6 1	75 2	Y	620	624 0	1 8	13
09	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4162 3	65 4	Y	651	641 0	14 8	9
10	4681 X	3297	-0-	-1384	-0-	5 1	2760 3	Y	356	352 0	3 1	8
11	4530 X	3479	-0-	-1051	-0-	51 4	682 9	Y	395	386 0	3 1	10
						4 4	716 9	Y		4 8		
						16 1	2834 3	Y				
						55 4	392 9	Y				
						44 1	2958 3	Y				
						42 4	435 9	Y				

ATLAS		WELL #: 1H		RRCID -> 285237		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 9393 - 13956		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ATLAS		WELL #: 2H		RRCID -> 285238		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9119		PERF. 9050 - 13805		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 285239		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 9690 - 14256		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205

STATE ATLAS G		WELL #: 9H		RRCID -> 287085		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 9246 - 19092		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE ATLAS I		WELL #: 11H		RRCID -> 287086		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 9212 - 18713		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE ATLAS H		WELL #: 10H		RRCID -> 287090		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 9247 - 18740						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY E		WELL #: 34H		RRCID -> 289030		COMPL. DATE 12/02/2020		TOTAL DEPTH 8966		PERF. 9124 - 19051						
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY F		WELL #: 35H		RRCID -> 289031		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 9175 - 18956						
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 289051		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 9017 - 19063						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 103H		RRCID -> 289081		COMPL. DATE 12/16/2020		TOTAL DEPTH 8893		PERF. 9220 - 19036						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGREGOR D 5 UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 289092		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 9292 - 18893						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 102H		RRCID -> 289119		COMPL. DATE 10/17/2020		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 9111 - 18950						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 9H RRCID -> 289353 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10687 - 15348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	11811 X	12	-0-	-11799	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					-0-
09	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-					-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W WELL #: 10H RRCID -> 289354 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10633 - 15273

06	14940 X	6067	-0-	-8873	-0-	5351	2	32	4	Y	622	646	0	1	1	37
						684	9									
07	15438 X	4340	-0-	-11098	-0-	92	2	3501	3	Y	657	644	0	1	1	45
						24	4	723	9			4	8			
08	13082 X	6378	-0-	-6704	-0-	5270	3	20	4	Y	989	982	0	1	8	51
						1088	9									
09	12660 X	3400	-0-	-9260	-0-	2682	3	14	4	Y	640	676	0	5	8	10
						704	9									
10	11284 X	1157	-0-	-10127	-0-	1	1	514	3	Y	542	530	0	3	8	19
						46	4	596	9							
11	6180 X	2863	-0-	-3317	-0-	8	1	2017	3	Y	713	701	0	3	1	21
						54	4	784	9			7	8			

VOYAGER W WELL #: 11H RRCID -> 289355 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 15358

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 6H RRCID -> 289392 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 7H RRCID -> 289396 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595

06	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	106	1	3443	2	Y	305	298	0	1	1	15
						36	4	336	9							
07	3317 X	2275	-0-	-1042	-0-	277	1	270	2	Y	501	479	0	5	8	32
						1061	3	116	4							
08	3317 X	2243	-0-	-1074	-0-	275	1	1787	3	Y	148	161	0	6	8	13
						18	4	163	9							
09	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	352	1	4073	3	Y	179	143	0	32	8	17
						29	4	197	9							
10	4061 X	449	-0-	-3612	-0-	368	1	25	3	Y	37	42	0	3	1	4
						15	4	41	9			5	8			
11	3930 X	1723	-0-	-2207	-0-	452	1	1141	3	Y	100	83	0	2	1	10
						20	4	110	9			9	8			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE VIKING E		WELL #: 8H		RRCID -> 289397		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 9081 - 13751					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE VIKING E		WELL #: 14H		RRCID -> 289398		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10489		PERF.10694 - 15206			
06	13950 X	11906	-0-	-2044	-0-	314 1	10261 2	Y	1154	1167 0	2 1	58	
						62 4	1269 9						
07	14415 X	10769	-0-	-3646	-0-	371 1	626 2	Y	1154	1134 0	1 1	74	
						8357 3	146 4			3 8			
08	14415 X	13090	-0-	-1325	-0-	346 1	11133 3	Y	1443	1386 0	1 1	128	
						24 4	1587 9			2 8			
09	13650 X	10480	-0-	-3170	-0-	370 1	9138 3	Y	862	883 0	11 8	96	
						24 4	948 9						
10	13330 X	9827	-0-	-3503	-0-	466 1	8442 3	Y	818	765 0	50 1	97	
						19 4	900 9			2 8			
11	12660 X	8345	-0-	-4315	-0-	517 1	7244 3	Y	516	545 0	10 1	56	
						16 4	568 9			2 8			

STATE VIKING E		WELL #: 22H		RRCID -> 289399		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10837 - 15221			
06	15180 X	10264	-0-	-4916	-0-	301 1	9545 2	Y	328	332 0	3 1	16	
						57 4	361 9						
07	15686 X	6351	-0-	-9335	-0-	349 1	104 2	Y	195	195 0	1 1	12	
						5552 3	131 4			3 8			
08	14756 X	6628	-0-	-8128	-0-	310 1	5815 3	Y	441	410 0	4 8	39	
						18 4	485 9						
09	13530 X	4674	-0-	-8856	-0-	299 1	3557 3	Y	724	666 0	17 8	80	
						22 4	796 9						
10	12741 X	4153	-0-	-8588	-0-	390 1	3216 3	Y	482	473 0	29 1	57	
						17 4	530 9			3 8			
11	10260 X	3328	-0-	-6932	-0-	383 1	2596 3	Y	303	319 0	3 1	33	
						16 4	333 9			5 8			

STATE VIKING E		WELL #: 19H		RRCID -> 289401		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9606 - 14146			
06	21930 X	21317	-0-	-613	-0-	20732 2	10 4	Y	523	537 0	4 1	47	
						575 9							
07	22094 X	22094	-0-	-0-	-0-	15 2	21545 3	Y	476	476 0	2 1	43	
						10 4	524 9			2 8			
08	21018 X	16978	-0-	-4040	-0-	16501 3	7 4	Y	427	432 0	1 1	35	
						470 9				2 8			
09	21330 X	19778	-0-	-1552	-0-	19379 3	7 4	Y	356	352 0	1 1	31	
						392 9				7 8			
10	22103 X	20788	-0-	-1315	-0-	20344 3	9 4	Y	395	386 0	7 1	31	
						435 9				2 8			
11	21390 X	21300	-0-	-90	-0-	20795 3	9 4	Y	451	418 0	19 1	41	
						496 9				4 8			

STATE VIKING E		WELL #: 17H		RRCID -> 289402		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 9646		PERF. 9911 - 14463			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
ORION B 5		WELL #: 3H		RRCID -> 289403		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9353 - 13759					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE VIKING E		WELL #: 16H		RRCID -> 289405		COMPL. DATE 04/12/2018		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9430 - 14118					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ORION A 5		WELL #: 2H		RRCID -> 289406		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 9177 - 13752					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE VIKING E		WELL #: 21H		RRCID -> 289410		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 9910 - 14493					
06	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	655	1	21017	2	Y	1414	1473	0	6 1	71
						125	4	1555	9						
07	23064 X	17513	-0-	-5551	-0-	427	1	417	2	Y	776	788	0	4 1	49
						15646	3	169	4				6 8		
08	25544 X	17903	-0-	-7641	-0-	378	1	16267	3	Y	1117	1060	0	2 1	99
						29	4	1229	9				5 8		
09	23700 X	12759	-0-	-10941	-0-	393	1	11280	3	Y	962	934	0	1 1	106
						28	4	1058	9				20 8		
10	24118 X	15773	-0-	-8345	-0-	634	1	14155	3	Y	868	807	0	60 1	102
						29	4	955	9				5 8		
11	23340 X	2398	-0-	-20942	-0-	418	1	1271	3	Y	623	648	0	3 1	68
						24	4	685	9				6 8		

ORION A 5		WELL #: 1HR		RRCID -> 289411		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 8987		PERF. 9253 - 13791					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
STATE VIKING E			WELL #: 18H		RRCID -> 289412		COMPL. DATE 04/09/2018			TOTAL DEPTH 10534 PERF.10752 - 15290				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		13560 X	11036	-0-	-2524	-0-	9780 2	1256 9	Y	1142	1171 0	2 1		103
07		13268 X	10258	-0-	-3010	-0-	27 2	9279 3	Y	865	886 0	1 1		78
08		14756 X	11531	-0-	-3225	-0-	952 9	10293 3	Y	1125	1107 0	1 1		93
09		14280 X	6219	-0-	-8061	-0-	5706 3	513 9	Y	466	510 0	9 8		40
10		14756 X	10525	-0-	-4231	-0-	9653 3	872 9	Y	793	763 0	4 1		64
11		11160 X	10289	-0-	-871	-0-	9444 3	845 9	Y	768	743 0	12 1		72
											5 8			
ORION B 5			WELL #: 4H		RRCID -> 289413		COMPL. DATE 08/05/2018			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
ORION B 5			WELL #: 5H		RRCID -> 289414		COMPL. DATE 08/05/2018			TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
STATE VIKING E			WELL #: 5H		RRCID -> 289415		COMPL. DATE 04/14/2018			TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528				
06		12840 X	-0-	-0-	-12840	-0-			Y	-0-				-0-
07		13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-			Y	-0-				-0-
08		31 X	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	-0-				-0-
09		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-				-0-
STATE MERCURY B			WELL #: 21H		RRCID -> 289448		COMPL. DATE 10/01/2020			TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033				
06		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
07		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-				-0-
08		12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-			Y	-0-				-0-
09		8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-			Y	-0-				-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
STATE VIKING E			WELL #: 15H		RRCID -> 289453		COMPL. DATE 04/12/2018			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037				
06		9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	290 1	9176 2	Y	282	280 0	3 1		14
07		8680 X	8611	-0-	-69	-0-	57 4	310 9	Y	216	211 0	1 1		14
08		11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	309 1	115 2	Y	296	279 0	1 1		26
09		9840 X	9119	-0-	-721	-0-	7829 3	120 4	Y	197	185 0	18 8		20
10		10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	409 1	10516 3	Y	241	212 0	17 1		28
11		10920 X	7154	-0-	-3766	-0-	20 4	326 9	Y	151	148 0	9 1		15
							26 4	217 9			7 8			
							545 1	9462 3						
							20 4	265 9						
							542 1	6427 3						
							19 4	166 9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY A WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			3 0		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274

06	12960 X	4028	-0-	-8932	-0-	2818 2	33 4	Y	1070	1092	0	1 1	64
						1177 9							
07	13392 X	4524	-0-	-8868	-0-	170 2	2991 3	Y	1211	1188	0	3 8	84
						31 4	1332 9						
08	13392 X	12846	-0-	-546	-0-	9792 3	43 4	Y	2737	2679	0	1 1	140
						3011 9					1 8		
09	10590 X	10132	-0-	-458	-0-	7800 3	37 4	Y	2086	2188	0	4 8	34
						2295 9							
10	7998 X	7354	-0-	-644	-0-	15 1	5057 3	Y	1760	1726	0	2 1	63
						346 4	1936 9				3 8		
11	12420 X	12407	-0-	-13	-0-	36 1	9336 3	Y	2584	2552	0	11 1	77
						193 4	2842 9				7 8		

VOYAGER W WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312

06	12180 X	11518	-0-	-662	-0-	10199 2	34 4	Y	1168	1156	0	3 1	70
						1285 9							
07	12586 X	11727	-0-	-859	-0-	181 2	10094 3	Y	1292	1269	0	2 1	89
						31 4	1421 9				2 8		
08	12586 X	10734	-0-	-1852	-0-	9234 3	24 4	Y	1342	1360	0	1 1	69
						1476 9					1 8		
09	11940 X	7690	-0-	-4250	-0-	6628 3	19 4	Y	948	1000	0	2 8	15
						1043 9							
10	11904 X	8869	-0-	-3035	-0-	23 1	7857 3	Y	447	440	0	4 1	16
						497 4	492 9				2 8		
11	11520 X	9765	-0-	-1755	-0-	33 1	8630 3	Y	860	832	0	14 1	25
						156 4	946 9				5 8		

VOYAGER W WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425

06	13170 X	11717	-0-	-1453	-0-	10167 2	42 4	Y	1371	1360	0	2 1	82
						1508 9							
07	13609 X	11396	-0-	-2213	-0-	198 2	9606 3	Y	1415	1395	0	1 1	98
						35 4	1557 9				3 8		
08	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	10793 3	27 4	Y	1537	1554	0	1 1	79
						1691 9					1 8		
09	11430 X	8792	-0-	-2638	-0-	7624 3	20 4	Y	1044	1103	0	3 8	17
						1148 9							
10	11811 X	7076	-0-	-4735	-0-	17 1	6065 3	Y	549	541	0	3 1	20
						390 4	604 9				2 8		
11	11430 X	8812	-0-	-2618	-0-	29 1	7604 3	Y	943	919	0	10 1	28
						142 4	1037 9				6 8		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
GEMINI		WELL #: 553H		RRCID -> 290121			COMPL. DATE 10/11/2020			TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE			AMT CODE		COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE	
06		23422 X	23422 -0-	-0-	-0-	20912 2	14 4	Y	2269	2179 0	97 1	19	
07		22493 X	22493 -0-	-0-	-0-	2496 9	221 2	19690 3	2163	2150 0	2 1	25	
08		22766 X	22766 -0-	-0-	-0-	203 4	203 4	2379 9	1937	1933 0	1 1	23	
09		22290 X	20700 -0-	-1590	-0-	20606 3	2131 9	10 4	1689	1674 0	1 1	14	
10		23033 X	20872 -0-	-2161	-0-	18832 3	1858 9	42 4	1797	1679 0	101 1	26	
11		22290 X	21430 -0-	-860	-0-	18853 3	1977 9	40 4	1686	1662 0	18 1	24	
						1855 9				8 8			
GEMINI		WELL #: 554H		RRCID -> 290180			COMPL. DATE 10/11/2020			TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391			
06		22461 X	22461 -0-	-0-	-0-	19280 2	3167 9	14 4	Y	2879	2762 0	124 1	24
07		22928 X	22928 -0-	-0-	-0-	263 2	19641 3	2826 9	2569	2554 0	3 1	30	
08		22482 X	22482 -0-	-0-	-0-	198 4	19702 3	29 4	Y	2501	2494 0	2 1	29
09		20847 X	20847 -0-	-0-	-0-	2751 9	18654 3	9 4	Y	1985	1972 0	1 1	16
10		21235 X	20992 -0-	-243	-0-	2184 9	18599 3	42 4	Y	2137	1996 0	122 1	30
11		21686 X	21686 -0-	-0-	-0-	2351 9	19487 3	42 4	Y	1961	1928 0	28 1	27
						2157 9				8 8			
STATE MERCURY D		WELL #: 33H		RRCID -> 290223			COMPL. DATE 12/30/2020			TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250			
06		12439 X	12439 -0-	-0-	-0-	10976 2	1434 9	29 4	Y	1304	1359 0	3 1	52
07		15568 X	15568 -0-	-0-	-0-	209 2	13453 3	1780 9	1618	1584 0	2 1	69	
08		39835 X	20790 -0-	-19045	-0-	126 4	18320 3	90 4	Y	2164	2117 0	2 1	95
09		35370 X	17521 -0-	-17849	-0-	2380 9	15507 3	34 4	Y	1800	1731 0	1 1	68
10		25513 X	1132 -0-	-24381	-0-	1980 9	38 3	12 4	Y	984	1005 0	11 8	36
11		20130 X	190 -0-	-19940	-0-	1082 9	8 3	6 4	Y	160	171 0	13 8	12
						176 9							
STATE MERCURY C		WELL #: 31H		RRCID -> 290224			COMPL. DATE 12/24/2020			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488			
06		30630 X	5698 -0-	-24932	-0-	5295 2	389 9	14 4	Y	354	413 0	2 1	14
07		31651 X	178 -0-	-31473	-0-	17 2	154 9	7 4	Y	140	138 0	10 8	6
08		51367 X	-0-	-0-	-51367	-0-			Y	9	9 0	6 8	-0-
09		49710 X	-0-	-0-	-49710	-0-			Y	-0-			-0-
10		30535 X	-0-	-0-	-30535	-0-			Y	-0-			-0-
11		5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 24HR		RRCID -> 290241		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH		9258		PERF. 9440 - 14024				
06		46200 X	37197	-0-	-9003	-0-	35559 1624	2 9	14	4	Y	1476	1481	0	8	1	59
07		47740 X	31162	-0-	-16578	-0-	153 218	2 4	29494	3 9	Y	1179	1182	0	3	1	50
08		42997 X	29407	-0-	-13590	-0-	28028 1291	3 9	88	4	Y	1174	1167	0	2	1	52
09		41220 X	18880	-0-	-22340	-0-	17391 1475	3 9	14	4	Y	1341	1319	0	1	1	53
10		40176 X	10902	-0-	-29274	-0-	10261 633	3 9	8	4	Y	575	598	0	5	1	21
11		37200 X	12770	-0-	-24430	-0-	11704 1025	3 9	41	4	Y	932	852	0	16	1	75
STATE MERCURY			WELL #: 27H		RRCID -> 290243		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH		10543		PERF.10635 - 15325				
06		21329 X	21329	-0-	-0-	-0-	19755 1559	2 9	15	4	Y	1417	1432	0	5	1	56
07		20615 X	17599	-0-	-3016	-0-	135 125	2 4	16196	3 9	Y	1039	1045	0	2	1	44
08		22630 X	18550	-0-	-4080	-0-	16420 2067	3 9	63	4	Y	1879	1835	0	1	1	83
09		21870 X	18359	-0-	-3511	-0-	16623 1720	3 9	16	4	Y	1564	1565	0	1	1	62
10		22599 X	18223	-0-	-4376	-0-	16554 1654	3 9	15	4	Y	1504	1500	0	6	1	56
11		21330 X	16310	-0-	-5020	-0-	14855 1407	3 9	48	4	Y	1279	1210	0	15	1	104
STATE MERCURY			WELL #: 29H		RRCID -> 290244		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH		9705		PERF. 9932 - 14534				
06		28590 X	21300	-0-	-7290	-0-	20235 1047	2 9	18	4	Y	952	962	0	5	1	38
07		28985 X	18437	-0-	-10548	-0-	102 134	2 4	17335	3 9	Y	787	784	0	2	1	33
08		26691 X	20308	-0-	-6383	-0-	19242 998	3 9	866	9	Y	907	893	0	1	1	40
09		25800 X	17897	-0-	-7903	-0-	17416 470	3 9	11	4	Y	427	418	0	1	1	16
10		24118 X	17624	-0-	-6494	-0-	16750 860	3 9	14	4	Y	782	755	0	7	1	29
11		21300 X	16126	-0-	-5174	-0-	15302 776	3 9	48	4	Y	705	649	0	18	1	56
STATE MERCURY			WELL #: 38H		RRCID -> 290246		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH		9333		PERF. 9399 - 14053				
06		27900 X	21674	-0-	-6226	-0-	21240 427	2 9	7	4	Y	388	388	0	15	1	15
07		28830 X	19015	-0-	-9815	-0-	32 135	2 4	18565	3 9	Y	257	251	0	7	1	11
08		32643 X	23416	-0-	-9227	-0-	22828 516	3 9	72	4	Y	469	450	0	5	1	20
09		31590 X	15815	-0-	-15775	-0-	15413 394	3 9	8	4	Y	358	341	0	2	1	13
10		28861 X	13629	-0-	-15232	-0-	13261 360	3 9	8	4	Y	327	306	0	18	1	11
11		22650 X	11086	-0-	-11564	-0-	10711 343	3 9	32	4	Y	312	253	0	40	1	22

SANDBAR (BONE SPRING)
EOG RESOURCES, INC.
STATE MERCURY

//CONT.// 80544 500
//CONT.// 253162

ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING

WELL #: 23H RRCID -> 290255 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	16170 X	15721	-0-	-449	-0-	13757	2	17	4	Y	1770	1754	0	5 1 70
						1947	9							
07	17360 X	13600	-0-	-3760	-0-	189	2	11719	3	Y	1452	1455	0	2 1 62
						95	4	1597	9			3	8	
08	15934 X	15143	-0-	-791	-0-	13301	3	52	4	Y	1627	1613	0	1 1 72
						1790	9					3	8	
09	15420 X	13245	-0-	-2175	-0-	11635	3	15	4	Y	1450	1447	0	1 1 58
						1595	9					16	8	
10	15934 X	12974	-0-	-2960	-0-	11534	3	13	4	Y	1297	1297	0	7 1 48
						1427	9					3	8	
11	15420 X	12132	-0-	-3288	-0-	10596	3	36	4	Y	1364	1278	0	19 1 110
						1500	9					5	8	

STATE MERCURY

WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428

06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			-0-
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GEMINI

WELL #: 551H RRCID -> 290307 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153

06	21450 X	17992	-0-	-3458	-0-	15913	2	14	4	Y	1877	1798	0	81 1 15
						2065	9							
07	22165 X	17935	-0-	-4230	-0-	188	2	15516	3	Y	1835	1821	0	2 1 21
						212	4	2019	9			6	8	
08	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	17768	3	30	4	Y	2444	2428	0	1 1 29
						2688	9					7	8	
09	19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	16637	3	9	4	Y	2700	2682	0	1 1 22
						2970	9					24	8	
10	18609 X	18609	-0-	-0-	-0-	16342	3	36	4	Y	2028	1902	0	114 1 29
						2231	9					5	8	
11	19260 X	17991	-0-	-1269	-0-	16247	3	39	4	Y	1550	1530	0	19 1 22
						1705	9					8	8	

STATE MERCURY

WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240

06	24660 X	19277	-0-	-5383	-0-	16049	2	29	4	Y	2908	2907	0	4 1 116
						3199	9							
07	25482 X	16112	-0-	-9370	-0-	300	2	13159	3	Y	2307	2317	0	2 1 99
						115	4	2538	9			5	8	
08	20987 X	14509	-0-	-6478	-0-	12359	3	50	4	Y	1909	1918	0	1 1 84
						2100	9					5	8	
09	20310 X	16058	-0-	-4252	-0-	13055	3	24	4	Y	2708	2661	0	1 1 108
						2979	9					22	8	
10	19933 X	15139	-0-	-4794	-0-	12774	3	23	4	Y	2129	2147	0	6 1 79
						2342	9					5	8	
11	19290 X	12641	-0-	-6649	-0-	10465	3	44	4	Y	1938	1839	0	13 1 158
						2132	9					7	8	

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	19680 X	15068	-0-	-4612	-0-	13379	2	49 4	Y	1491	1489	0	3 1	51	
07	20336 X	15099	-0-	-5237	-0-	1640	9	364 2	13046 3	Y	1490	1481	0	2 1	55
08	19034 X	18288	-0-	-746	-0-	50 4	1639 9	16177 3	39 4	Y	1884	1871	0	1 1	63
09	18390 X	17128	-0-	-1262	-0-	2072 9	1846 9	15245 3	37 4	Y	1678	1691	0	1 1	29
10	17763 X	15658	-0-	-2105	-0-	1846 9	13872 3	1758 9	28 4	Y	1598	1585	0	6 1	32
11	17700 X	13984	-0-	-3716	-0-	12338 3	1614 9	1758 9	32 4	Y	1467	1445	0	15 1	34

APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324

06	14640 X	12132	-0-	-2508	-0-	10069	2	51 4	Y	1829	1833	0	2 1	63	
07	14136 X	12319	-0-	-1817	-0-	2012 9	467 2	9700 3	Y	1908	1896	0	1 1	71	
08	13888 X	12283	-0-	-1605	-0-	53 4	2099 9	10091 3	37 4	Y	1959	1960	0	1 1	66
09	12780 X	11779	-0-	-1001	-0-	2155 9	9508 3	2232 9	39 4	Y	2029	2045	0	15 8	35
10	13206 X	11559	-0-	-1647	-0-	9372 3	2157 9	2232 9	30 4	Y	1961	1948	0	5 1	40
11	12120 X	10794	-0-	-1326	-0-	8668 3	2090 9	2157 9	36 4	Y	1900	1879	0	13 1	44

APOLLO WELL #: 17H RRCID -> 290570 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344

06	19740 X	13896	-0-	-5844	-0-	12765	2	31 4	Y	1000	994	0	4 1	34	
07	20770 X	13555	-0-	-7215	-0-	1100 9	210 2	12370 3	Y	863	860	0	2 1	32	
08	22320 X	13103	-0-	-9217	-0-	26 4	949 9	12077 3	21 4	Y	914	911	0	1 1	31
09	21600 X	13669	-0-	-7931	-0-	1005 9	12344 3	1297 9	28 4	Y	1179	1174	0	1 1	20
10	14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	13485 3	1439 9	13485 3	23 4	Y	1308	1290	0	7 1	27
11	15384 X	15384	-0-	-0-	-0-	13977 3	1377 9	1439 9	30 4	Y	1252	1225	0	20 1	28

APOLLO WELL #: 14H RRCID -> 290598 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509

06	22530 X	14287	-0-	-8243	-0-	12034	2	57 4	Y	1996	1984	0	4 1	68	
07	23281 X	14411	-0-	-8870	-0-	2196 9	478 2	11725 3	Y	1956	1946	0	2 1	73	
08	20522 X	14322	-0-	-6200	-0-	56 4	2152 9	38 4	Y	2067	2067	0	1 1	69	
09	15360 X	14608	-0-	-752	-0-	12010 3	2274 9	12033 3	45 4	Y	2300	2311	0	1 1	39
10	14970 X	14970	-0-	-0-	-0-	2530 9	12452 3	2485 9	33 4	Y	2259	2242	0	6 1	46
11	14280 X	14203	-0-	-77	-0-	11843 3	2318 9	2485 9	42 4	Y	2107	2083	0	16 1	48

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500				ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
APOLLO		WELL #: 13H				RRCID -> 290604	COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL DEPTH 10588	PERF.10706 - 15352						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	15180 X	15118	-0-	-62	-0-	13149 2	42 4	Y	1752	1748	0	3	1	60	
07	23250 X	15846	-0-	-7404	-0-	1927 9	421 2	13486 3	1724	1716	0	1	1	64	
08	23250 X	14310	-0-	-8940	-0-	43 4	1896 9	33 4	1665	1669	0	1	1	56	
09	22500 X	11874	-0-	-10626	-0-	12445 3	1832 9	33 4	1633	1648	0	13	8	28	
10	16120 X	15091	-0-	-1029	-0-	10045 3	1796 9	26 4	1759	1742	0	6	1	36	
11	15330 X	14136	-0-	-1194	-0-	13130 3	1935 9	32 4	1553	1533	0	15	1	36	
						12396 3	1708 9				5 8				

APOLLO		WELL #: 12H				RRCID -> 290717	COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL DEPTH 10554	PERF.10660 - 15339					
06	20340 X	20340	-0-	-0-	-0-	17853 2	70 4	Y	2197	2195	0	5	1	75
07	20577 X	20577	-0-	-0-	-0-	2417 9	517 2	17666 3	2115	2105	0	2	1	79
08	31943 X	31943	-0-	-0-	-0-	67 4	2327 9	40 4	2063	2067	0	2	1	69
09	20370 X	18324	-0-	-2046	-0-	29634 3	2269 9	41 4	1990	2005	0	1	1	34
10	21049 X	17821	-0-	-3228	-0-	16094 3	2189 9	33 4	2133	2112	0	8	1	43
11	30900 X	16304	-0-	-14596	-0-	15442 3	2346 9	41 4	2073	2042	0	21	1	47
						13983 3	2280 9				6 8			

STATE ATLAS K		WELL #: 555H				RRCID -> 290870	COMPL. DATE 11/03/2021	TOTAL DEPTH 10621	PERF.10749 - 20732					
06	58740 X	39461	-0-	-19279	-0-	737 1	35265 2	Y	3083	3149	0	10	1	61
07	59644 X	37866	-0-	-21778	-0-	68 4	3391 9	844 2	3503	3462	0	5	1	83
08	50158 X	38119	-0-	-12039	-0-	940 1	228 4	32001 3	4124	4072	0	3	1	120
09	48540 X	31778	-0-	-16762	-0-	932 1	32580 3	Y	3390	3374	0	2	1	80
10	50158 X	33284	-0-	-16874	-0-	71 4	4536 9	27290 3	3992	3945	0	19	1	96
11	39450 X	33031	-0-	-6419	-0-	692 1	3729 9	28185 3	4075	3944	0	83	1	126
						67 4	4483 9				18 8			

STATE ATLAS L		WELL #: 556H				RRCID -> 290871	COMPL. DATE 11/02/2021	TOTAL DEPTH 10674	PERF.10823 - 20733					
06	59917 X	59917	-0-	-0-	-0-	981 1	47881 2	Y	9966	10119	0	14	1	198
07	67398 X	67398	-0-	-0-	-0-	92 4	10963 9	2063 2	8538	8510	0	8	1	202
08	74080 X	74080	-0-	-0-	-0-	1589 1	288 4	54066 3	7976	7924	0	5	1	233
09	68563 X	68563	-0-	-0-	-0-	1815 1	63418 3	Y	7260	7247	0	3	1	172
10	58144 X	58144	-0-	-0-	-0-	73 4	8774 9	59004 3	6438	6418	0	24	1	155
11	57163 X	57163	-0-	-0-	-0-	1497 1	7986 9	7082 3	6395	6263	0	66	1	200
						76 4	7035 9	48696 3			21 8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12 UNIT			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
			WELL #: 551H	RRCID -> 292170	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10850	- 15466				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT DISPOSITIONS CODE	* * AMT DISPOSITIONS CODE	* * C DISPOSITIONS M	COND PROD	* * AMT DISPOSITIONS CODE	* * AMT DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	34800 X	23394	-0-	-11406	-0-	119 1 64 4	20686 2 2525 9	Y	2295	2313 0	5 1	86
07	31620 X	23685	-0-	-7935	-0-	184 1 20588 3	146 2 191 4	Y	2342	2300 0	2 1	102
08	29729 X	23582	-0-	-6147	-0-	64 1 92 4	20863 3 2563 9	Y	2330	2306 0	1 1	120
09	26130 X	23633	-0-	-2497	-0-	102 1 79 4	21221 3 2231 9	Y	2028	2023 0	1 1	87
10	26660 X	22948	-0-	-3712	-0-	123 1 57 4	20677 3 2091 9	Y	1901	1889 0	9 1	85
11	23400 X	20606	-0-	-2794	-0-	63 1 178 4	18425 3 1940 9	Y	1764	1736 0	23 1	82
EXCELSIOR 12 UNIT			WELL #: 553H	RRCID -> 292217	COMPL. DATE 05/09/2022	TOTAL DEPTH 10659	PERF.10950	- 15644				
06	42210 X	29422	-0-	-12788	-0-	128 1 69 4	24324 2 4901 9	Y	4455	4493 0	6 1	167
07	38347 X	29099	-0-	-9248	-0-	197 1 23486 3	279 2 205 4	Y	4484	4410 0	3 1	196
08	30442 X	27863	-0-	-2579	-0-	69 1 98 4	23138 3 4558 9	Y	4144	4119 0	2 1	214
09	29460 X	27089	-0-	-2371	-0-	104 1 80 4	22664 3 4241 9	Y	3855	3856 0	1 1	166
10	30442 X	25481	-0-	-4961	-0-	122 1 56 4	21394 3 3909 9	Y	3554	3547 0	10 1	159
11	29430 X	23467	-0-	-5963	-0-	61 1 174 4	19027 3 4205 9	Y	3823	3770 0	24 1	179
EXCELSIOR 12			WELL #: 554H	RRCID -> 292218	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL DEPTH 10699	PERF.10870	- 15598				
06	27450 X	22630	-0-	-4820	-0-	77 1 58 4	17543 2 4952 9	Y	4502	4545 0	6 1	126
07	26474 X	22451	-0-	-4023	-0-	52 1 17048 3	471 2 44 4	Y	4396	4318 0	3 1	196
08	21328 X	21017	-0-	-311	-0-	66 1 25 4	16669 3 4257 9	Y	3870	1667 0	2173 1	221
09	20640 X	19874	-0-	-766	-0-	597 1 10 4	15376 3 3891 9	Y	3537	3635 0	1 1	90
10	21328 X	18627	-0-	-2701	-0-	56 1 22 4	14711 3 3838 9	Y	3489	3466 0	9 1	100
11	20640 X	17491	-0-	-3149	-0-	48 1 19 4	13752 3 3672 9	Y	3338	3313 0	24 1	94
EXCELSIOR 12			WELL #: 555H	RRCID -> 292219	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL DEPTH 10717	PERF.10800	- 15514				
06	31530 X	22115	-0-	-9415	-0-	18434 2 3622 9	59 4	Y	3293	3331 0	5 1	92
07	29047 X	22028	-0-	-7019	-0-	300 2 47 4	18598 3 3083 9	Y	2803	2762 0	3 1	125
08	23746 X	21021	-0-	-2725	-0-	18237 3 2757 9	27 4	Y	2506	1078 0	1406 1	143
09	22980 X	20013	-0-	-2967	-0-	17691 3 2311 9	11 4	Y	2101	2167 0	1 1	53
10	23746 X	18974	-0-	-4772	-0-	16748 3 2202 9	24 4	Y	2002	1986 0	8 1	57
11	22110 X	17467	-0-	-4643	-0-	2202 3 15245 3 2202 9	20 4	Y	2002	1977 0	21 1	56

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162				ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING					
		WELL #: 556H				RRCID -> 292242	COMPL. DATE 05/10/2022					TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	35340 X	24002	-0-	-11338	-0-		18763	2	60	4	Y	4708	4743	0	10	1	132
07	34193 X	23605	-0-	-10588	-0-		5179	9									219
08	26722 X	22134	-0-	-4588	-0-		526	2	17628	3	Y	4915	4817	0	5	1	278
09	25860 X	23383	-0-	-2477	-0-		44	4	5407	9			6	8			278
10	26722 X	22944	-0-	-3778	-0-		16768	3	24	4	Y	4856	2080	0	2712	1	126
11	24000 X	22385	-0-	-1615	-0-		5342	9					5	8			137
							17930	3	9	4	Y	4949	5061	0	1	1	132
							5444	9					39	8			
							17677	3	21	4	Y	4769	4745	0	8	1	
							5246	9					5	8			
							17182	3	21	4	Y	4711	4685	0	23	1	
							5182	9					8	8			

EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #: 552H				RRCID -> 292248	COMPL. DATE 05/10/2022					TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488					
06	42870 X	28030	-0-	-14840	-0-		137	1	23433	2	Y	3988	4023	0	7	1	150
07	38502 X	28143	-0-	-10359	-0-		73	4	4387	9							173
08	31527 X	28095	-0-	-3432	-0-		209	1	247	2	Y	3966	3901	0	4	1	196
09	30510 X	27677	-0-	-2833	-0-		23107	3	217	4			38	8			148
10	31527 X	27008	-0-	-4519	-0-		74	1	23731	3	Y	3804	3774	0	2	1	153
11	28020 X	24638	-0-	-3382	-0-		106	4	4184	9			5	8			168
							115	1	23685	3	Y	3444	3443	0	1	1	
							89	4	3788	9			48	8			
							134	1	23042	3	Y	3427	3404	0	13	1	
							62	4	3770	9			5	8			
							67	1	20429	3	Y	3592	3536	0	32	1	
							191	4	3951	9			9	8			

ATLAS B		WELL #: 552H				RRCID -> 292725	COMPL. DATE 05/21/2021					TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418					
06	23190 X	5631	-0-	-17559	-0-		3985	2	69	4	Y	1434	1453	0	1	1	32
07	22723 X	7647	-0-	-15076	-0-		1577	9									36
08	18662 X	9251	-0-	-9411	-0-		339	2	5222	3	Y	1793	1776	0	1	1	30
09	18060 X	7270	-0-	-10790	-0-		114	4	1972	9			12	8			25
10	18042 X	7831	-0-	-10211	-0-		6988	3	62	4	Y	2001	1994	0	1	1	43
11	8940 X	8496	-0-	-444	-0-		2201	9					12	8			29
							5260	3	144	4	Y	1696	1647	0	54	8	
							1866	9									
							5360	3	66	4	Y	2186	2141	0	17	1	
							2405	9					10	8			
							5894	3	87	4	Y	2286	2275	0	8	1	
							2515	9					17	8			

ATLAS C		WELL #: 553H				RRCID -> 292728	COMPL. DATE 05/22/2021					TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458					
06	29100 X	19636	-0-	-9464	-0-		17023	2	85	4	Y	2298	2281	0	6	1	51
07	27311 X	17809	-0-	-9502	-0-		2528	9									44
08	21793 X	17083	-0-	-4710	-0-		421	2	14821	3	Y	2219	2217	0	3	1	34
09	21090 X	16408	-0-	-4682	-0-		126	4	2441	9			6	8			33
10	21452 X	16171	-0-	-5281	-0-		14534	3	61	4	Y	2262	2265	0	1	1	45
11	19650 X	15357	-0-	-4293	-0-		2488	9					6	8			29
							13790	3	155	4	Y	2239	2209	0	1	1	
							2463	9					30	8			
							13551	3	76	4	Y	2313	2274	0	21	1	
							2544	9					6	8			
							12775	3	90	4	Y	2265	2255	0	17	1	
							2492	9					9	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	28799 X	28799	-0-	-0-	-0-	32 1	25309 2	3336 3	Y	3033	2970 0	99 1		28
						122 4	3336 9							
07	58745 X	14752	-0-	-43993	-0-	37 1	248 2	118 4	Y	2570	2582 0	2 1		14
						11522 3								
08	104842 X	10810	-0-	-94032	-0-	47 1	8704 3	118 4	Y	1841	1801 0	1 1		17
						34 4	2025 9				36 8			
09	101460 X	4120	-0-	-97340	-0-	29 1	3148 3	917 9	Y	834	820 0	24 8		7
						26 4								
10	91977 X	449	-0-	-91528	-0-	8 1	41 3	396 9	Y	360	362 0			5
						4 4								
11	28800 X	-0-	-0-	-28800	-0-				Y	-0-	5 0			-0-

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 204H		RRCID -> 292950		COMPL. DATE 07/06/2022					TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9580 - 19460			
06	49728 X	49728	-0-	-0-	-0-	59 1	46209 2	3240 9	Y	2945	2870 0	95 1		27
						220 4								
07	42036 X	25855	-0-	-16181	-0-	57 1	169 2	184 4	Y	1752	1767 0	2 1		10
						23518 3								
08	98766 X	19214	-0-	-79552	-0-	53 1	17290 3	1832 9	Y	1665	1626 0	1 1		15
						39 4	1832 9				33 8			
09	95580 X	10307	-0-	-85273	-0-	58 1	8856 3	1342 9	Y	1220	1185 0	40 8		10
						51 4								
10	98766 X	3678	-0-	-95088	-0-	27 1	3063 3	573 9	Y	521	523 0	1 1		7
						15 4								
11	49740 X	-0-	-0-	-49740	-0-				Y	-0-	7 0			-0-

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 292951		COMPL. DATE 07/06/2022					TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9384 - 19473			
06	60013 X	60013	-0-	-0-	-0-	77 1	55894 2	3753 9	Y	3412	3307 0	111 1		32
						289 4								
07	32705 X	31545	-0-	-1160	-0-	64 1	221 2	207 4	Y	2289	2305 0	3 1		13
						28535 3								
08	69161 X	32085	-0-	-37076	-0-	71 1	29621 3	2341 9	Y	2128	2086 0	2 1		20
						52 4	2341 9				33 8			
09	66930 X	17712	-0-	-49218	-0-	77 1	16205 3	1362 9	Y	1238	1208 0	1 1		10
						68 4	1362 9				39 8			
10	69161 X	6088	-0-	-63073	-0-	35 1	5495 3	538 9	Y	489	491 0	2 1		6
						20 4								
11	60000 X	-0-	-0-	-60000	-0-				Y	-0-	6 0			-0-

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 292952		COMPL. DATE 07/06/2022					TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9779 - 19602			
06	41010 X	9282	-0-	-31728	-0-	35 1	6313 2	2804 9	Y	2549	2501 0	78 1		24
						130 4								
07	42377 X	960	-0-	-41417	-0-	19 1	71 2	809 9	Y	735	755 0			4
						61 4								
08	27063 X	215	-0-	-26848	-0-	5 1	25 3	182 9	Y	165	162 0	6 8		1
						3 4								
09	26190 X	488	-0-	-25702	-0-	12 1	48 3	418 9	Y	380	364 0	14 8		3
						10 4								
10	27063 X	230	-0-	-26833	-0-	5 1	165 3	57 9	Y	52	54 0			1
						3 4								
11	9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-				Y	-0-	1 0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																
EOG RESOURCES, INC.																
STATE ATLANTIS UNIT																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
//CONT.// 253162																
WELL #: 303H RRCID -> 293048 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9954 - 19547																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	89250 X	78106	-0-	-11144	-0-	85	1	68449	2	Y	8411	8141	0	258	1	78
						320	4	9252	9							
07	89063 X	57157	-0-	-31906	-0-	87	1	628	2	Y	6500	6537	0	5	1	36
						49011	3	281	4							
08	81902 X	24599	-0-	-57303	-0-	63	1	21538	3	Y	2684	2677	0	1	1	25
						46	4	2952	9			17	8			
09	79260 X	308	-0-	-78952	-0-	20	1	28	3	Y	220	235	0	8	8	2
						18	4	242	9							
10	81902 X	360	-0-	-81542	-0-	35	1	29	3	Y	252	251	0			3
						19	4	277	9							
11	78120 X	-0-	-0-	-78120	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

STATE MERCURY																
WELL #: 25H RRCID -> 293196 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 10730 - 15211																
06	17250 X	15064	-0-	-2186	-0-	13206	2	15	4	Y	1675	1692	0	3	1	67
						1843	9									
07	17825 X	12388	-0-	-5437	-0-	156	2	10828	3	Y	1198	1211	0	1	1	51
						86	4	1318	9			2	8			
08	15438 X	15061	-0-	-377	-0-	13285	3	51	4	Y	1568	1546	0	1	1	69
						1725	9					3	8			
09	14940 X	14435	-0-	-505	-0-	12735	3	15	4	Y	1532	1525	0	15	8	61
						1685	9									
10	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	15033	3	15	4	Y	1665	1654	0	7	1	62
						1832	9					3	8			
11	15955 X	15955	-0-	-0-	-0-	14150	3	44	4	Y	1601	1511	0	17	1	130
						1761	9					5	8			

GEMINI																
WELL #: 302H RRCID -> 293372 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9836 - 14472																
06	42840 X	41416	-0-	-1424	-0-	36915	2	18	4	Y	4075	3908	0	176	1	34
						4483	9									
07	42100 X	42100	-0-	-0-	-0-	372	2	37419	3	Y	3670	3616	0	4	1	42
						272	4	4037	9			42	8			
08	41013 X	38145	-0-	-2868	-0-	34510	3	38	4	Y	3270	3261	0	2	1	38
						3597	9					11	8			
09	41430 X	36412	-0-	-5018	-0-	33056	3	12	4	Y	3040	2954	0	1	1	25
						3344	9					98	8			
10	42811 X	35391	-0-	-7420	-0-	32214	3	52	4	Y	2841	2651	0	164	1	40
						3125	9					11	8			
11	41430 X	31032	-0-	-10398	-0-	28406	3	46	4	Y	2345	2300	0	35	1	33
						2580	9					17	8			

GEMINI																
WELL #: 303H RRCID -> 293375 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9840 - 14700																
06	59195 X	59195	-0-	-0-	-0-	54295	2	25	4	Y	4432	4247	0	201	1	36
						4875	9									
07	53787 X	53787	-0-	-0-	-0-	393	2	48775	3	Y	3888	3823	0	9	1	44
						342	4	4277	9			48	8			
08	58559 X	48225	-0-	-10334	-0-	44663	3	47	4	Y	3195	3182	0	5	1	37
						3515	9					15	8			
09	59190 X	48111	-0-	-11079	-0-	44267	3	15	4	Y	3481	3363	0	3	1	28
						3829	9					124	8			
10	61163 X	45350	-0-	-15813	-0-	41684	3	66	4	Y	3273	3041	0	199	1	46
						3600	9					15	8			
11	59190 X	37994	-0-	-21196	-0-	34746	3	58	4	Y	2900	2817	0	64	1	40
						3190	9					25	8			

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162														
GEMINI			WELL #: 304H		RRCID -> 293430		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06		56790 X	39947	-0-	-16843	-0-	35161	2	19	4	Y	4334	4154	0	193	1	36
							4767	9									
07		51274 X	39423	-0-	-11851	-0-	356	2	34921	3	Y	3517	3467	0	8	1	40
							277	4	3869	9			38	8			
08		41168 X	37404	-0-	-3764	-0-	33386	3	39	4	Y	3617	3601	0	4	1	43
							3979	9					9	8			
09		39840 X	34386	-0-	-5454	-0-	30898	3	12	4	Y	3160	3084	0	2	1	26
							3476	9					91	8			
10		41168 X	32158	-0-	-9010	-0-	28846	3	49	4	Y	2966	2763	0	179	1	42
							3263	9					8	8			
11		39840 X	24771	-0-	-15069	-0-	22047	3	54	4	Y	2427	2370	0	50	1	34
							2670	9					15	8			
GEMINI			WELL #: 301H		RRCID -> 293476		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727						
06		33300 X	2417	-0-	-30883	-0-	1205	2	12	4	Y	1091	1045	0	45	1	9
							1200	9									
07		30256 X	2941	-0-	-27315	-0-	115	2	1394	3	Y	1142	1113	0	25	8	13
							176	4	1256	9							
08		5487 X	3094	-0-	-2393	-0-	1678	3	26	4	Y	1264	1253	0	9	8	15
							1390	9									
09		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	2267	3	8	4	Y	1468	1368	0	104	8	11
							1615	9									
10		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	1915	3	38	4	Y	1309	1214	0	70	1	19
							1440	9					17	8			
11		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	2104	3	37	4	Y	1331	1299	0	5	1	19
							1464	9					27	8			
STATE GEMINI C			WELL #: 203H		RRCID -> 293517		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695						
06		78060 X	64715	-0-	-13345	-0-	26	1	59196	2	Y	4759	4773	1			71
							258	4	5235	9							
07		69626 X	62370	-0-	-7256	-0-	26	1	356	2	Y	4250	4161	0	35	1	85
							57047	3	266	4			40	8			
08		64728 X	55948	-0-	-8780	-0-	19	1	51700	3	Y	3660	3649	0	4	1	75
							203	4	4026	9			17	8			
09		64710 X	50689	-0-	-14021	-0-	20	1	47547	3	Y	2826	2761	0	2	1	38
							13	4	3109	9			100	8			
10		66867 X	35553	-0-	-31314	-0-	48	1	32874	3	Y	2238	2182	0	29	1	50
							169	4	2462	9			15	8			
11		64710 X	32521	-0-	-32189	-0-	128	1	30025	3	Y	2043	1976	0	42	1	49
							121	4	2247	9			26	8			
STATE GEMINI D			WELL #: 204H		RRCID -> 293518		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655						
06		74550 X	46447	-0-	-28103	-0-	20	1	39518	2	Y	6104	6088	0	10	1	92
							195	4	6714	9							
07		71672 X	42867	-0-	-28805	-0-	19	1	404	2	Y	4806	4732	0	36	1	96
							36961	3	196	4			34	8			
08		51398 X	35589	-0-	-15809	-0-	14	1	32030	3	Y	3087	3109	0	2	1	63
							149	4	3396	9			9	8			
09		46440 X	30315	-0-	-16125	-0-	14	1	28003	3	Y	2080	2059	0	1	1	28
							10	4	2288	9			55	8			
10		47988 X	4430	-0-	-43558	-0-	15	1	4107	3	Y	233	250	0	3	1	5
							52	4	256	9			3	8			
11		46440 X	5561	-0-	-40879	-0-	79	1	5007	3	Y	364	342	0	6	1	9
							75	4	400	9			12	8			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
STATE GEMINI B		WELL #:		202H		RRCID -> 293536			COMPL. DATE 08/02/2022			TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		79650 X	71733	-0-	-7917	-0-	28 1	65943 2	Y	4983	4993 0	16 1		75
							281 4	5481 9						
07		82305 X	65907	-0-	-16398	-0-	27 1	407 2	Y	4854	4752 0	39 1		97
							59859 3	275 4			41 8			
08		85653 X	65077	-0-	-20576	-0-	21 1	60195 3	Y	4217	4208 0	4 1		86
							222 4	4639 9			16 8			
09		80310 X	61113	-0-	-19197	-0-	21 1	56556 3	Y	4111	4036 0	2 1		55
							14 4	4522 9			104 8			
10		76198 X	49837	-0-	-26361	-0-	53 1	46103 3	Y	3175	3103 0	39 1		72
							188 4	3493 9			16 8			
11		71730 X	48868	-0-	-22862	-0-	158 1	44795 3	Y	3424	3329 0	56 1		83
							149 4	3766 9			28 8			

MCGREGOR D 5 UNIT		WELL #:		501H		RRCID -> 293565			COMPL. DATE 07/11/2022			TOTAL DEPTH 10423 PERF. N/A		
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52928 11/08/2022														

MCGREGOR C 5 UNIT		WELL #:		301H		RRCID -> 293597			COMPL. DATE 07/20/2022			TOTAL DEPTH 9904 PERF. N/A		
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 59088 01/07/2023														

GEMINI		WELL #:		103H		RRCID -> 293639			COMPL. DATE 08/02/2022			TOTAL DEPTH 10162 PERF. 10157 - 15028		
06		28230 X	19010	-0-	-9220	-0-	16774 2	13 4	Y	2021	1939 0	89 1		17
							2223 9							
07		26474 X	18944	-0-	-7530	-0-	179 2	16637 3	Y	1763	1738 0	3 1		20
							189 4	1939 9			19 8			
08		22475 X	15090	-0-	-7385	-0-	13466 3	25 4	Y	1454	1452 0	1 1		17
							1599 9				4 8			
09		21750 X	13972	-0-	-7778	-0-	12570 3	8 4	Y	1267	1235 0	1 1		10
							1394 9				38 8			
10		21576 X	12822	-0-	-8754	-0-	11226 3	32 4	Y	1422	1325 0	83 1		20
							1564 9				4 8			
11		19020 X	15506	-0-	-3514	-0-	14164 3	30 4	Y	1193	1161 0	28 1		17
							1312 9				7 8			

MCGREGOR C 5 UNIT		WELL #:		401H		RRCID -> 293654			COMPL. DATE 07/29/2022			TOTAL DEPTH 10166 PERF. N/A		
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 59088 12/28/2022														

STATE GEMINI E		WELL #:		205H		RRCID -> 293669			COMPL. DATE 08/02/2022			TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9560 - 19733		
06		90060 X	71577	-0-	-18483	-0-	26 1	62806 2	Y	7713	7747 0	15 1		116
							261 4	8484 9						
07		92783 X	68570	-0-	-24213	-0-	26 1	626 2	Y	7446	7311 0	56 1		149
							59462 3	265 4			46 8			
08		75206 X	65459	-0-	-9747	-0-	20 1	58101 3	Y	6478	6482 0	4 1		133
							212 4	7126 9			8 8			
09		72780 X	61373	-0-	-11407	-0-	20 1	53907 3	Y	6756	6715 0	2 1		92
							14 4	7432 9			80 8			
10		75206 X	58796	-0-	-16410	-0-	56 1	50854 3	Y	6990	6852 0	63 1		159
							197 4	7689 9			8 8			
11		71580 X	56924	-0-	-14656	-0-	157 1	48996 3	Y	6930	6843 0	60 1		170
							148 4	7623 9			16 8			

SANDBAR (BONE SPRING)
EOG RESOURCES, INC.
ORION B 5

//CONT.// 80544 500
//CONT.// 253162

ASSOCIATED
WELL #: 552H RRCID -> 293948

CAPACITY
COMPL. DATE 10/07/2022

CNTY: LOVING
TOTAL DEPTH 10581 PERF.10710 - 15455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	35400 X	48	-0-	-35352	-0-	23	4	25	9	Y	23	69	0			-0-
07	36580 X	8536	-0-	-28044	-0-	158	2	4622	3	Y	3101	3045	0	1	1	47
08	26660 X	24506	-0-	-2154	-0-	345	4	3411	9			8	8			
						17322	3	350	4	Y	6213	6180	0	1	1	65
*09	32043 X	32043	-0-	-0-	-0-	6834	9					14	8			
						26141	3	295	4	Y	5097	5025	0	1	1	65
10	28572 X	28572	-0-	-0-	-0-	5607	9					71	8			
						23211	3	216	4	Y	4677	3738	0	956	1	36
11	33864 X	33864	-0-	-0-	-0-	5145	9					12	8			
						28888	3	139	4	Y	4397	4323	0	44	1	46
						4837	9					20	8			

GEMINI

WELL #: 102H RRCID -> 294148

COMPL. DATE 08/02/2022

TOTAL DEPTH 10139 PERF.10199 - 15138

06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	3	10	4	Y	2	11	0			-0-
07	403 X	223	-0-	-180	-0-	2	3	166	4	Y	50	16	0	34	8	-0-
08	1147 X	55	-0-	-1092	-0-	24	4	31	9	Y	28	28	8			-0-
09	1110 X	300	-0-	-810	-0-	6	3	8	4	Y	260	75	0	184	8	1
						286	9									
10	1147 X	68	-0-	-1079	-0-	29	4	39	9	Y	35	1	0	35	8	-0-
11	210 X	89	-0-	-121	-0-	1	3	26	4	Y	56	8	0	48	8	-0-
						62	9									

ORION B 5

WELL #: 554H RRCID -> 294259

COMPL. DATE 10/08/2022

TOTAL DEPTH 10610 PERF.10700 - 15555

06	25230 X	21658	-0-	-3572	-0-	13550	2	129	4	Y	7254	7249	0	4	1	85
07	26071 X	16456	-0-	-9615	-0-	7979	9									
						316	2	8845	3	Y	6190	6165	0	1	1	93
08	26071 X	16201	-0-	-9870	-0-	486	4	6809	9			16	8			
						9438	3	247	4	Y	5924	5942	0	1	1	62
*09	25230 X	16391	-0-	-8839	-0-	6516	9					12	8			
						9892	3	170	4	Y	5754	5692	0	50	8	74
10	22382 X	17760	-0-	-4622	-0-	6329	9									
						11377	3	143	4	Y	5673	4542	0	1152	1	44
						6240	9					9	8			
11	21660 X	15737	-0-	-5923	-0-	10318	3	73	4	Y	4860	4826	0	15	1	51
						5346	9					12	8			

ORION A 5

WELL #: 551H RRCID -> 294269

COMPL. DATE 10/07/2022

TOTAL DEPTH 10589 PERF.10820 - 15660

06	31800 X	27870	-0-	-3930	-0-	21877	2	159	4	Y	5304	5334	0	6	1	62
07	32860 X	21541	-0-	-11319	-0-	5834	9									
						246	2	15385	3	Y	4809	4790	0	2	1	72
08	32860 X	22571	-0-	-10289	-0-	620	4	5290	9			7	8			
						17237	3	303	4	Y	4574	4590	0	1	1	48
*09	31800 X	24033	-0-	-7767	-0-	5031	9					7	8			
						19539	3	240	4	Y	3867	3827	0	1	1	50
10	32860 X	22603	-0-	-10257	-0-	4254	9					37	8			
						18695	3	186	4	Y	3384	2708	0	693	1	26
						3722	9					7	8			
11	27870 X	21871	-0-	-5999	-0-	18302	3	103	4	Y	3151	3107	0	27	1	33
						3466	9					10	8			

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
CASSWIN K														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 552H RRCID -> 295134 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10170 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD	AMT CODE		BALANCE	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	155018	-0-	155018	155018	358	1	5919	2	Y	50286	45875 0	4199 1	103
						92950	3	476	4			109 8		
08	SHUT IN	189078	-0-	189078	344096	409	1	122063	3	Y	60434	54829 0	5627 1	81
						129	4	66477	9					
09	SHUT IN	95686	-0-	95686	439782	212	1	60966	3	Y	31304	30421 0	625 1	45
						74	4	34434	9			294 8		
10	SHUT IN	87789	-0-	87789	527571	167	1	58585	3	Y	26281	25704 0	524 1	43
						128	4	28909	9			55 8		
11	SHUT IN	67273	-0-	67273	594844	98	1	47004	3	Y	18217	18046 0	76 1	62
						132	4	20039	9			76 8		
CASSWIN J														
WELL #: 551H RRCID -> 295165 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 10441 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	147404	-0-	147404	147404	350	1	5387	2	Y	45790	41749 0	3821 1	94
						90843	3	455	4			126 8		
08	SHUT IN	207169	-0-	207169	354573	472	1	139810	3	Y	60671	55033 0	5650 1	82
						149	4	66738	9					
09	SHUT IN	162258	-0-	162258	516831	305	1	110611	3	Y	46586	45211 0	930 1	67
						97	4	51245	9			460 8		
10	SHUT IN	72897	-0-	72897	589728	137	1	48231	3	Y	22185	21720 0	443 1	36
						125	4	24404	9			53 8		
11	SHUT IN	67681	-0-	67681	657409	99	1	45483	3	Y	19960	19767 0	77 1	68
						143	4	21956	9			84 8		
CASSWIN L														
WELL #: 553H RRCID -> 295255 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10451 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	156353	-0-	156353	156353	366	1	100891	3	Y	49688	45340 0	4150 1	102
						439	4	54657	9			96 8		
08	SHUT IN	210083	-0-	210083	366436	477	1	141173	3	Y	62075	56312 0	5781 1	84
						150	4	68283	9					
09	SHUT IN	158290	-0-	158290	524726	299	1	108518	3	Y	44889	43673 0	899 1	65
						95	4	49378	9			336 8		
10	SHUT IN	97965	-0-	97965	622691	129	1	66317	3	Y	28544	27949 0	571 1	47
						121	4	31398	9			42 8		
11	SHUT IN	58135	-0-	58135	680826	76	1	37876	3	Y	18246	18124 0	62 1	62
						112	4	20071	9			45 8		
CASSWIN M														
WELL #: 554H RRCID -> 295273 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10467 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	177674	-0-	177674	177674	406	1	112304	3	Y	58617	53507 0	4897 1	120
						485	4	64479	9			93 8		
08	SHUT IN	237247	-0-	237247	414921	513	1	153003	3	Y	75972	68918 0	7072 1	102
						162	4	83569	9					
09	SHUT IN	170755	-0-	170755	585676	311	1	113306	3	Y	51854	50513 0	1038 1	75
						99	4	57039	9			330 8		
10	SHUT IN	72494	-0-	72494	658170	111	1	45483	3	Y	24345	23872 0	480 1	40
						120	4	26780	9			28 8		
11	SHUT IN	68571	-0-	68571	726741	83	1	43191	3	Y	22896	22746 0	68 1	78
						111	4	25186	9			44 8		
SEVENGILLS-MCKNIGHT														
WELL #: 552H RRCID -> 295842 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10052 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #:		551H	RRCID ->	295845	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL DEPTH	10201	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #:		553H	RRCID ->	295846	COMPL. DATE	08/13/2023	TOTAL DEPTH	10278	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #:		554H	RRCID ->	295847	COMPL. DATE	08/01/2023	TOTAL DEPTH	10061	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #:		555H	RRCID ->	295863	COMPL. DATE	08/12/2023	TOTAL DEPTH	10326	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #:		557H	RRCID ->	295864	COMPL. DATE	08/30/2023	TOTAL DEPTH	10327	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #:		556H	RRCID ->	295985	COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL DEPTH	10078	PERF. N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LRR PECOS VALLEY, LLC		511724		WELL #:		B002AH	RRCID ->	272698	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	9166	PERF. 9400 - 13648
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
Z&T 32		WELL #:		C002AH	RRCID ->	272777	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 8800 - 13380		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
 Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

06	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	54	1	405	2	Y	1720	1607	1			178
						14	4	1892	9							
07	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	81	1	535	2	Y	1305	1352	0			131
						15	4	1436	9							
08	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	120	1	596	2	Y	1411	1448	0			94
						51	4	1552	9							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1317	1361	0			50
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	1389	1354	0			85
11	2370 X	1242	-0-	-1128	-0-	4	2	1238	9	Y	1125	1129	0			81

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

06	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	2416	1	1146	2	Y	759	769	0			332
						9697	4	835	9							
07	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	565	1	2086	2	Y	365	201	0			496
						3669	4	402	9							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	437	0			59
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	0			-0-
10	232 X	232	-0-	-0-	-0-	44	1	122	2	Y	8					8
						57	4	9	9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.//		511724										
Z&T 42				WELL #: E002AH	RRCID -> 281199	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8706	- 13357		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

Z&T 42				WELL #: E001AH	RRCID -> 281208	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8894	- 13697		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

Z&T 32				WELL #: G002AH	RRCID -> 281555	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	8916	PERF.	8505	- 13398		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

Z&T 32				WELL #: G001AH	RRCID -> 281563	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	10775	- 13723		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

Z&T 42				WELL #: G002AH	RRCID -> 282328	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	10639	- 13440		
06	15360 X	-0-	-0-	-15360	-0-				Y	427	343	0	84	
07	15872 X	2588	-0-	-13284	-0-	467	1	1039	2	Y	892	938	0	38
						101	4	981	9					
08	14136 X	3291	-0-	-10845	-0-	811	1	1814	2	Y	484	512	0	10
						134	4	532	9					
09	9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	94	104	0	-0-
10	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-			-0-
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-			-0-

Z&T 42				WELL #: F002	RRCID -> 292970	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	11154	PERF.	11142	- 15855		
06	8880 X	6037	-0-	-2843	-0-	1492	1	2509	2	Y	1565	1560	0	134
						314	4	1722	9					
07	7502 X	5921	-0-	-1581	-0-	1674	1	2570	2	Y	1158	1179	0	113
						403	4	1274	9					
08	7502 X	6858	-0-	-644	-0-	1898	1	3192	2	Y	1376	1384	0	105
						254	4	1514	9					
09	7260 X	6316	-0-	-944	-0-	1866	1	1927	2	Y	1445	1469	0	81
						933	4	1590	9					
10	7502 X	5838	-0-	-1664	-0-	1767	1	2501	2	Y	957	954	0	84
						517	4	1053	9					
11	6630 X	5062	-0-	-1568	-0-	3386	2	437	4	Y	1126	1080	0	130
						1239	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724												
Z&T 42		WELL #: G005		RRCID -> 292984		COMPL. DATE 11/18/2017				TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE	BALANCE	
06	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	277	1	229	2	Y	654	627	0	42
						79	4	719	9					
07	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	352	1	412	2	Y	349	373	0	18
						101	4	384	9					
08	836 X	836	-0-	-0-	-0-	173	1	309	2	Y	293	295	0	16
						32	4	322	9					
09	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	1401	1	1749	2	Y	1793	1762	0	47
						781	4	1972	9					
10	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	511	1	412	2	Y	447	481	0	13
						48	4	492	9					
11	34121 X	34121	-0-	-0-	-0-	33954	5	167	9	Y	152	137	0	28

Z&T 20		WELL #: D001		RRCID -> 292988		COMPL. DATE 05/31/2018				TOTAL DEPTH 11348 PERF.11373 - 16229				
06	10770 X	8146	-0-	-2624	-0-	672	1	4380	2	Y	2089	2062	0	141
						796	4	2298	9					
07	11129 X	5707	-0-	-5422	-0-	472	1	2622	2	Y	1665	1788	0	18
						781	4	1832	9					
08	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	598	1	6355	2	Y	2119	2049	0	88
						954	4	2331	9					
09	9240 X	7540	-0-	-1700	-0-	629	1	4285	2	Y	2044	2052	0	80
						378	4	2248	9					
10	9486 X	1833	-0-	-7653	-0-	65	1	221	2	Y	1365	1394	0	51
						45	4	1502	9					
*11	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	13414	5	670	9	Y	609	660	0	-0-

Z&T 42		WELL #: G009		RRCID -> 292995		COMPL. DATE 04/05/2018				TOTAL DEPTH 10117 PERF.10361 - 14895				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

Z&T 20		WELL #: E006		RRCID -> 292997		COMPL. DATE 04/19/2019				TOTAL DEPTH 10140 PERF.10363 - 14764				
06	9120 X	1060	-0-	-8060	-0-	57	1	468	2	Y	486	481	0	37
						535	9							
07	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	445	472	0	10
08	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	169	1	1655	2	Y	2989	2869	0	130
						543	4	3288	9					
09	16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	1301	1	9014	2	Y	5004	4892	0	242
						865	4	5504	9					
10	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	1782	1	7440	2	Y	3864	3905	0	201
						257	4	4250	9					
*11	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	1239	1	4940	2	Y	1575	1776	0	-0-
						828	4	1733	9					

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC				//CONT.//	511724									
SID M. KYLE 26				WELL #:	1ST	RRCID ->	293004	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL	DEPTH	10351	PERF.10012	- 14727
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		25469 X	25469	-0-	-0-	2998	1	2110	2	Y	3099	3033	0	285
						16952	4	3409	9					
07		48375 X	48375	-0-	-0-	5293	1	17587	2	Y	6399	6424	0	260
						18456	4	7039	9					
08		65596 X	55070	-0-	-10526	8090	1	18092	2	Y	6491	6539	0	212
						21748	4	7140	9					
09		69034 X	69034	-0-	-0-	12865	1	18187	2	Y	6357	6429	0	140
						30989	4	6993	9					
10		77076 X	77076	-0-	-0-	12037	1	35729	2	Y	6534	6453	0	221
						22123	4	7187	9					
*11		71122 X	71122	-0-	-0-	10740	1	31377	2	Y	6452	6528	0	145
						21908	4	7097	9					

SID M. KYLE 26				WELL #:	A006	RRCID ->	293005	COMPL. DATE	02/04/2020	TOTAL	DEPTH	10246	PERF.10160	- 15019
06		2473 X	2473	-0-	-0-	114	1	163	2	Y	1602	1570	0	102
						434	4	1762	9					
07		5436 X	5436	-0-	-0-	476	1	1983	2	Y	1912	1966	0	48
						874	4	2103	9					
08		16678 X	4506	-0-	-12172	431	1	1141	2	Y	1707	1696	0	59
						1056	4	1878	9					
09		14820 X	4864	-0-	-9956	468	1	875	2	Y	2250	2255	0	54
						1046	4	2475	9					
10		15314 X	6737	-0-	-8577	671	1	1944	2	Y	2657	2619	0	92
						1199	4	2923	9					
11		5848 X	5848	-0-	-0-	512	1	1571	2	Y	2388	2426	1	54
						1138	4	2627	9					

SID M. KYLE 26				WELL #:	B011	RRCID ->	293006	COMPL. DATE	02/06/2020	TOTAL	DEPTH	10252	PERF.10548	- 14749
06		3957 X	3957	-0-	-0-	466	1	37	2	Y	587	657	0	-0-
						2808	4	646	9					
07		7185 X	7185	-0-	-0-	739	1	1864	2	Y	809	765	0	44
						3692	4	890	9					
08		15748 X	9389	-0-	-6359	1305	1	2920	2	Y	1555	1551	0	48
						3453	4	1711	9					
09		13470 X	8492	-0-	-4978	1457	1	2003	2	Y	1300	1313	0	35
						3602	4	1430	9					
10		13795 X	10024	-0-	-3771	1443	1	4162	2	Y	1577	1554	0	58
						2684	4	1735	9					
*11		9555 X	9555	-0-	-0-	1277	1	3812	2	Y	1664	1687	0	35
						2636	4	1830	9					

SID M. KYLE 26				WELL #:	B015	RRCID ->	293007	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL	DEPTH	10438	PERF.10583	- 15184
06		9029 X	9029	-0-	-0-	960	1	693	2	Y	2120	2077	0	123
						5044	4	2332	9					
07		11501 X	11501	-0-	-0-	1210	1	4163	2	Y	1958	2022	0	59
						3974	4	2154	9					
08		22661 X	11082	-0-	-11579	1536	1	3423	2	Y	1879	1874	0	64
						4056	4	2067	9					
09		19200 X	14010	-0-	-5190	2436	1	3455	2	Y	2006	2021	0	49
						5912	4	2207	9					
10		19809 X	13210	-0-	-6599	1895	1	5484	2	Y	2133	2111	0	71
						3485	4	2346	9					
*11		12540 X	12540	-0-	-0-	1717	1	5121	2	Y	1970	2000	0	41
						3535	4	2167	9					

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.// 511724														
WEBER 26			WELL #: G003		RRCID -> 293012		COMPL. DATE 08/07/2018				TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	329	2	1308	9	Y	1189	1179	0			62
07		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	762	2		4	Y	1438	1431	0			69
							1582	9									
08		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	1043	2	532	4	Y	1459	1467	0			61
							1605	9									
09		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	1271	2	125	4	Y	1288	1286	0			63
							1417	9									
10		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	998	2	258	4	Y	1249	1246	0			66
							1374	9									
*11		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	409	2	729	4	Y	1258	1272	0			52
							1384	9									
NEAL-LETHCO 41			WELL #: H005		RRCID -> 293014		COMPL. DATE 05/29/2019				TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9004 - 13390						
06		27894 X	27894	-0-	-0-	-0-	26180	2	1714	9	N	1558	1604	0			256
07		26803 X	26803	-0-	-0-	-0-	2	1	24131	2	N	1458	1473	0			241
							1066	4									
08		23220 X	23220	-0-	-0-	-0-	1	1	21898	2	N	1201	801	0			641
							1321	9									
09		21989 X	21989	-0-	-0-	-0-	20245	2	1744	9	N	1585	1356	0			870
10		26058 X	26058	-0-	-0-	-0-	23747	2	559	4	N	1593	1916	0			547
							1752	9									
*11		24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	22764	2	320	4	N	983	1044	0			486
							1081	9									
WEBER 26			WELL #: G006		RRCID -> 293020		COMPL. DATE 08/04/2018				TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEBER 26			WELL #: G007		RRCID -> 293021		COMPL. DATE 08/04/2018				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10456 - 14736						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KYLE 24			WELL #: G002		RRCID -> 293030		COMPL. DATE 08/17/2017				TOTAL DEPTH 11573 PERF.11505 - 16420						
06		5970 X	3761	-0-	-2209	-0-	546	1	765	2	Y	1453	1552	0			25
							852	4	1598	9							
07		6169 X	4561	-0-	-1608	-0-	271	1	2170	2	Y	1307	1321	0			11
							682	4	1438	9							
08		5208 X	3491	-0-	-1717	-0-	180	1	1629	2	Y	1350	1335	0			26
							197	4	1485	9							
09		5040 X	3271	-0-	-1769	-0-	189	1	1008	2	Y	1261	1276	0			11
							687	4	1387	9							
10		4650 X	3401	-0-	-1249	-0-	506	1	1404	2	Y	1292	1283	0			20
							70	4	1421	9							
11		4410 X	3374	-0-	-1036	-0-	189	1	1695	2	Y	1053	1048	0			25
							332	4	1158	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
TXL 31			WELL #:		B201BO	RRCID ->	279204	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	9190	-	13630
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	6840 X	1424	-0-	-5416	-0-	227 1	84 9	1113 2	Y	76					406
07	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				Y	4	126 1				284
08	7068 X	2935	-0-	-4133	-0-	861 1	134 9	1940 2	Y	122	244 1				162
09	4560 X	1876	-0-	-2684	-0-	1068 1	787 9	21 2	Y	715	239 1				638
10	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1241 1	274 9	241 2	Y	249	511 1				376
11	2850 X	1041	-0-	-1809	-0-	1041 1			Y	-0-	376 1				-0-
TXL WEST '11'			WELL #:		B201PA	RRCID ->	280420	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	8896	PERF.	9337	-	13641
06	3000 N	3907	-0-	907	907	21 1	1164 9	2722 2	Y	1058	901 0				242
07	3100 N	16881	-0-	13781	14688	31 1	5503 9	11347 2	Y	5003	4911 0				334
08	19265 X	4577	-0-	-14688	-0-	23 1	2515 9	2039 2	Y	2286	2306 0				314
09	3900 X	1947	-0-	-1953	-0-	30 1	710 9	1207 2	Y	645	797 0				162
10	16895 X	1403	-0-	-15492	-0-	30 1	1153 9	220 2	Y	1048	818 0				392
11	16350 X	1258	-0-	-15092	-0-	30 1	1200 9	28 2	Y	1091	1246 0				237
TXL 31			WELL #:		B201CN	RRCID ->	280428	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9361	-	13400
06	3480 X	31	-0-	-3449	-0-	30 2		1 9	Y	1					181
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				Y	2	56 1				127
08	3255 X	342	-0-	-2913	-0-	20 1	319 9	3 2	Y	290	109 1				308
09	1500 X	76	-0-	-1424	-0-	9 1	47 9	20 2	Y	43	313 1				38
10	639 X	639	-0-	-0-	-0-	29 1	122 9	488 2	Y	111	30 1				119
11	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	29 1	1154 9	1657 2	Y	1049	365 1				803
TXL 40/45			WELL #:		B201DM	RRCID ->	280442	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	9088	-	13555
06	455 X	455	-0-	-0-	-0-	7 1		448 2	N	-0-					514
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	366 1				149
08	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	14 1	512 9	1109 2	N	465					614
09	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	27 1	991 9	1482 2	N	901	1109 1				406
10	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	19 1	597 9	819 2	N	543	557 1				392
11	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	30 1	1860 9	2701 2	N	1691	1496 1				587

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ZUMA 3		WELL #:		B203BO	RRCID ->	281519	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9012 - 13337	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	16560 X	10051	-0-	-6509	-0-	1033 1520	1 9	7498	2 Y	1382	1339	0	103
07	17112 X	10990	-0-	-6122	-0-	1221 1684	1 9	8085	2 Y	1531	1514	0	120
08	12958 X	10259	-0-	-2699	-0-	1040 1521	1 9	7698	2 Y	1383	1403	0	100
09	12000 X	10117	-0-	-1883	-0-	1188 1473	1 9	7456	2 Y	1339	1340	0	99
10	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	1270 1388	1 9	8676	2 Y	1262	1281	0	80
11	10650 X	9674	-0-	-976	-0-	1156 1188	1 9	7330	2 Y	1080	1101	0	59

TXL 7		WELL #:		B201BO	RRCID ->	281580	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8935 - 13275	
06	20382 X	20382	-0-	-0-	-0-	1162 4762	1 9	14458	2 N	4329	4017	1	631
07	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	945 3292	1 9	9057	2 N	2993	2928	1	696
08	12245 X	9688	-0-	-2557	-0-	930 2669	1 9	6089	2 N	2426	2584	1	538
09	11850 X	7832	-0-	-4018	-0-	1148 2610	1 9	4074	2 N	2373	2221	1	690
10	12245 X	5637	-0-	-6608	-0-	888 1944	1 9	2805	2 N	1767	1858	1	599
11	11850 X	121	-0-	-11729	-0-	120	1	1	9 N	1	367	1	233

TXL 31		WELL #:		H301PA	RRCID ->	281970	COMPL. DATE	12/30/2016	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	9560 - 14180	
06	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	1052 1249	1 9	8786	2 N	1135	1463	1	527
07	15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	1271 1517	1 9	12254	2 N	1379	1099	1	807
08	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	1271 1397	1 9	8532	2 N	1270	1284	1	793
09	11100 X	10430	-0-	-670	-0-	1180 1230	1 9	8020	2 N	1118	1110	1	801
10	15035 X	9993	-0-	-5042	-0-	1258 1310	1 9	7425	2 N	1191	1105	1	887
11	14550 X	8464	-0-	-6086	-0-	1230 1112	1 9	6122	2 N	1011	1249	1	649

ZUMA 3		WELL #:		B203DM	RRCID ->	282217	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8833 - 13076	
06	12750 X	11873	-0-	-877	-0-	1230 1763	1 9	8880	2 Y	1603	1604	0	730
07	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	1271 1975	1 9	10482	2 Y	1795	1910	0	615
08	13671 X	9972	-0-	-3699	-0-	991 1562	1 9	7419	2 Y	1420	1449	0	586
09	13230 X	9546	-0-	-3684	-0-	1203 1668	1 9	6675	2 Y	1516	1428	0	674
10	13733 X	8056	-0-	-5677	-0-	1147 1772	1 9	5137	2 Y	1611	1653	0	632
11	13290 X	9307	-0-	-3983	-0-	983 1428	1 9	6896	2 Y	1298	1250	0	680

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 19		//CONT.// //CONT.//	80544 500 562560	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

TXL 19					WELL #: H301DM	RRCID -> 282868	COMPL. DATE 07/10/2017	TOTAL DEPTH 9514	PERF. 9756 - 14335							
06		24660 X	16579	-0-	-8081	-0-	759 3553	1 9	12267	2	N	3230	3317	1		958
07		23777 X	22164	-0-	-1613	-0-	1132 4366	1 9	16666	2	N	3969	4081	1		846
08		23405 X	22057	-0-	-1348	-0-	1177 4453	1 9	16427	2	N	4048	3745	1		1149
09		22650 X	21423	-0-	-1227	-0-	1230 4419	1 9	15774	2	N	4017	3913	1		1253
10		22785 X	13872	-0-	-8913	-0-	653 2864	1 9	10355	2	N	2604	2582	1		1275
11		21450 X	16012	-0-	-5438	-0-	1024 3546	1 9	11442	2	N	3224	3018	1		1481

TXL 39					WELL #: H301DM	RRCID -> 283254	COMPL. DATE 05/10/2017	TOTAL DEPTH 9682	PERF. 9864 - 14182							
06		14430 X	10611	-0-	-3819	-0-	1058 2170	1 9	7383	2	N	1973	2235	1	1 8	736
07		14477 X	9480	-0-	-4997	-0-	1083 1796	1 9	6601	2	N	1633	1861	1		508
08		16826 X	16826	-0-	-0-	-0-	1242 2792	1 9	12792	2	N	2538	2259	1		787
09		13341 X	13341	-0-	-0-	-0-	1188 2212	1 9	9941	2	N	2011	1682	1		1116
10		11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	1045 1854	1 9	8411	2	N	1685	2552	1		249
11		16290 X	8610	-0-	-7680	-0-	1032 1552	1 9	6026	2	N	1411	1147	1		513

TXL 47					WELL #: H302AP	RRCID -> 284116	COMPL. DATE 01/22/2018	TOTAL DEPTH 9783	PERF. 9955 - 14610							
06		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	1195 1458	1 9	2904	2	Y	1325	1149	0		556
07		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1102 28	1 1	422	9	Y	384	646	0		294
08		12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	2492 25	9 1	9695	2	Y	2265	1564	0		995
09		14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	2047 27	9 1	12208	2	Y	1861	1880	0		976
10		14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	2021 13	9 1	12219	2	Y	1837	2304	0		509
11		9690 X	5121	-0-	-4569	-0-	853	9	4255	2	Y	775	974	0		310

TXL 47					WELL #: H301AP	RRCID -> 284608	COMPL. DATE 01/22/2018	TOTAL DEPTH 9755	PERF. 9952 - 14538							
06		8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	1208 1863	1 9	5066	2	Y	1694	1439	0		711
07		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	1209 1636	1 9	4547	2	Y	1487	1058	0		1140
08		8277 X	6281	-0-	-1996	-0-	819 1568	1 9	3894	2	Y	1425	1939	0		626
09		8130 X	6401	-0-	-1729	-0-	1198 1871	1 9	3332	2	Y	1701	1435	0		892
10		8401 X	5591	-0-	-2810	-0-	1058 1344	1 9	3189	2	Y	1222	1775	0		339
11		8130 X	5499	-0-	-2631	-0-	1008 1562	1 9	2929	2	Y	1420	1191	0		568

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: B201AP		RRCID -> 293452	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL DEPTH 9060	PERF. 8950	- 19234			
06	50070 X	40171	-0-	-9899	-0-	1539 1	29810 2	Y	8020	8215 0	141
07	51739 X	35203	-0-	-16536	-0-	8822 9 1582 1	22389 2	Y	10211	10230 0	122
08	41819 X	30298	-0-	-11521	-0-	11232 9 1273 1	21484 2	Y	6855	6882 0	95
09	40470 X	38063	-0-	-2407	-0-	7541 9 894 1	30236 2	Y	6303	6331 0	67
10	41509 X	32729	-0-	-8780	-0-	6933 9 831 1	25695 2	Y	5639	5648 0	58
11	55265 X	55265	-0-	-0-	-0-	6203 9 1695 1 8059 9	45511 2	Y	7326	7304 0	80
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: H302AP		RRCID -> 293453	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 9564	- 19851			
06	76920 X	32025	-0-	-44895	-0-	1539 1	22042 2	Y	7676	7746 0	135
07	79484 X	36963	-0-	-42521	-0-	8444 9 1532 1	25750 2	Y	8801	8831 0	105
08	27962 X	22235	-0-	-5727	-0-	9681 9 1022 1	15232 2	Y	5437	5467 0	75
09	36778 X	36778	-0-	-0-	-0-	5981 9 1004 1	30095 2	Y	5163	5183 0	55
10	33297 X	33297	-0-	-0-	-0-	5679 9 885 1	27027 2	Y	4895	4900 0	50
11	54149 X	54149	-0-	-0-	-0-	5385 9 1855 1 7681 9	44613 2	Y	6983	6957 0	76
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: H301BO		RRCID -> 293478	COMPL. DATE 07/19/2022	TOTAL DEPTH 9589	PERF. 9483	- 19609			
06	103440 X	17680	-0-	-85760	-0-	25 1	14973 2	Y	2438	2796 0	43
07	102114 X	51199	-0-	-50915	-0-	2682 9 61 1	40153 2	Y	9986	9910 0	119
08	77004 X	33734	-0-	-43270	-0-	10985 9 192 1	24670 2	Y	8065	8072 0	112
09	31483 X	31483	-0-	-0-	-0-	8872 9 688 1	22884 2	Y	7192	7228 0	76
10	51212 X	28401	-0-	-22811	-0-	7911 9 622 1	19971 2	Y	7098	7101 0	73
11	49560 X	47315	-0-	-2245	-0-	7808 9 1307 1 11167 9	34841 2	Y	10152	10115 0	110
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: B201BO		RRCID -> 293491	COMPL. DATE 07/19/2022	TOTAL DEPTH 9016	PERF. 9058	- 19168			
06	78600 X	27591	-0-	-51009	-0-	1043 1	19640 2	Y	6280	6170 0	110
07	81220 X	49353	-0-	-31867	-0-	6908 9 1082 1	34851 2	Y	12200	12164 0	146
08	100533 X	34526	-0-	-66007	-0-	13420 9 884 1	24015 2	Y	8752	8777 0	121
09	29034 X	29034	-0-	-0-	-0-	9627 9 871 1	20032 2	Y	7392	7435 0	78
10	49352 X	21730	-0-	-27622	-0-	8131 9 738 1	13659 2	Y	6666	6675 0	69
11	47760 X	36158	-0-	-11602	-0-	7333 9 1618 1 10487 9	24053 2	Y	9534	9499 0	104

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560							
TXL 37/48 A			WELL #:	H301CN	RRCID ->	293574	COMPL. DATE	11/30/2022	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 9852 - 20174
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	95970 X	77003	-0-	-18967	-0-	454 1 14684 9	61865 2	Y	13349	13321 0	162
07	99169 X	95338	-0-	-3831	-0-	61 1 18427 9	76850 2	Y	16752	16612 0	302
08	99169 X	86525	-0-	-12644	-0-	47 1 16047 9	70431 2	Y	14588	14718 0	172
09	95970 X	22628	-0-	-73342	-0-	9 1 4285 9	18334 2	Y	3895	4013 0	54
10	95325 X	10432	-0-	-84893	-0-	1035 1 3697 9	5700 2	Y	3361	3374 0	41
11	92250 X	26669	-0-	-65581	-0-	1240 1 6315 9	19114 2	Y	5741	5748 0	34
TXL 37/48 B			WELL #:	H302CN	RRCID ->	293580	COMPL. DATE	11/30/2022	TOTAL DEPTH	9681	PERF. 9902 - 19892
06	95970 X	83374	-0-	-12596	-0-	145 1 15689 9	67540 2	Y	14263	14276 0	173
07	99169 X	58800	-0-	-40369	-0-	1366 1 13199 9	44235 2	Y	11999	11956 0	216
08	99169 X	33530	-0-	-65639	-0-	2362 1 7098 9	24070 2	Y	6453	6593 0	76
09	95970 X	38151	-0-	-57819	-0-	1551 1 7096 9	29504 2	Y	6451	6437 0	90
10	99169 X	19784	-0-	-79385	-0-	1210 1 6258 9	12316 2	Y	5689	5709 0	70
11	83370 X	42778	-0-	-40592	-0-	1169 1 9271 9	32338 2	Y	8428	8447 0	51
KENTZEL STATE 42			WELL #:	H301AP	RRCID ->	293665	COMPL. DATE	08/23/2022	TOTAL DEPTH	10124	PERF.10147 - 15088
06	40080 X	26820	-0-	-13260	-0-	29 1 5649 9	21142 2	Y	5135	5258 0	91
07	31961 X	27244	-0-	-4717	-0-	31 1 6093 9	21120 2	Y	5539	5394 0	236
08	24614 X	23873	-0-	-741	-0-	29 1 5359 9	18485 2	Y	4872	4763 0	345
09	23820 X	22611	-0-	-1209	-0-	30 1 4894 9	17687 2	Y	4449	4442 0	352
10	24614 X	21977	-0-	-2637	-0-	31 1 4523 9	17423 2	Y	4112	4321 0	143
11	23820 X	20173	-0-	-3647	-0-	30 1 4232 9	15911 2	Y	3847	3819 0	171
KENTZEL STATE 42			WELL #:	H302BO	RRCID ->	293666	COMPL. DATE	08/23/2022	TOTAL DEPTH	10105	PERF.10062 - 15035
06	42270 X	35741	-0-	-6529	-0-	30 1 5286 9	30425 2	Y	4805	4878 0	85
07	40548 X	33508	-0-	-7040	-0-	31 1 5064 9	28413 2	Y	4604	4493 0	196
08	34565 X	31014	-0-	-3551	-0-	31 1 4914 9	26069 2	Y	4467	4346 0	317
09	33450 X	27919	-0-	-5531	-0-	29 1 4371 9	23519 2	Y	3974	3976 0	315
10	34565 X	28174	-0-	-6391	-0-	31 1 4454 9	23689 2	Y	4049	4223 0	141
11	33450 X	22570	-0-	-10880	-0-	28 1 3765 9	18777 2	Y	3423	3412 0	152

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 KENTZEL STATE 42 WELL #: H301BO RRCID -> 293695 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10101 - 15180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	48120 X	23854	-0-	-24266	-0-	885 2989	1 9	19980	2 Y	2717	2694	0	249
07	49724 X	34954	-0-	-14770	-0-	982 3323	1 9	30649	2 Y	3021	3084	0	186
08	39525 X	23891	-0-	-15634	-0-	1093 2938	1 9	19860	2 Y	2671	2590	0	267
09	30720 X	27917	-0-	-2803	-0-	1028 3419	1 9	23470	2 Y	3108	3160	0	215
10	34968 X	34652	-0-	-316	-0-	1110 3224	1 9	30318	2 Y	2931	2905	0	241
11	33840 X	20015	-0-	-13825	-0-	1067 2949	1 9	15999	2 Y	2681	2716	0	206

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301CN RRCID -> 293697 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9989 - 15064

06	37860 X	22026	-0-	-15834	-0-	822 3383	1 9	17821	2 Y	3075	3050	0	282
07	30566 X	25223	-0-	-5343	-0-	1163 4387	1 9	19673	2 Y	3988	4025	0	245
08	24056 X	20858	-0-	-3198	-0-	1126 3240	1 9	16492	2 Y	2945	2896	0	294
09	23280 X	21489	-0-	-1791	-0-	1100 3561	1 9	16828	2 Y	3237	3307	0	224
10	24056 X	15655	-0-	-8401	-0-	1121 3017	1 9	11517	2 Y	2743	2741	0	226
11	23280 X	19148	-0-	-4132	-0-	1075 2527	1 9	15546	2 Y	2297	2346	0	177

GOODNIGHT 10/11 A WELL #: B201MD RRCID -> 294147 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10700 - 20803

06	47580 X	1415	-0-	-46165	-0-	1 529	1 9	885	2 Y	481	458	0	23
07	49166 X	4915	-0-	-44251	-0-	3 1163	1 9	3749	2 Y	1057	1031	0	49
08	49166 X	-0-	-0-	-49166	-0-				Y	-0-	49	0	-0-
09	47580 X	4	-0-	-47576	-0-	1	1	3	9 Y	3	3	0	-0-
10	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				Y	-0-			-0-
11	4770 X	1	-0-	-4769	-0-	1	1		Y	-0-			-0-

TXL 37/48 C WELL #: H301DM RRCID -> 294150 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9744 - 20074

06	96750 X	42996	-0-	-53754	-0-	447 7645	1 9	34904	2 Y	6950	7016	0	84
07	99975 X	1073	-0-	-98902	-0-	1073	1		Y	-0-	84	0	-0-
08	99975 X	2206	-0-	-97769	-0-	1839 343	1 9	24	2 Y	312	308	0	4
09	96750 X	7404	-0-	-89346	-0-	1217 1180	1 9	5007	2 Y	1073	1062	0	15
10	93868 X	38380	-0-	-55488	-0-	1125 7047	1 9	30208	2 Y	6406	6342	0	79
11	53842 X	53842	-0-	-0-	-0-	1125 10515	1 9	42202	2 Y	9559	9581	0	57

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TXL 37/48 D		WELL #:		H302DM	RRCID ->	294151	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9853 - 19919	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	69900 X	26812	-0-	-43088	-0-	2092	1	17918 2	Y	6184	6247 0	75	
07	72230 X	16	-0-	-72214	-0-	6802	9						
08	72230 X	103	-0-	-72127	-0-	16	1		Y	-0-	75 0	-0-	
09	69900 X	1970	-0-	-67930	-0-	89	1	14 9	Y	13	13 0	-0-	
10	72230 X	9535	-0-	-62695	-0-	1181	1	51 2	Y	671	662 0	9	
11	26820 X	18452	-0-	-8368	-0-	738	9						
						1221	1	5584 2	Y	2482	2460 0	31	
						2730	9						
						1252	1	13020 2	Y	3800	3808 0	23	
						4180	9						

GOODNIGHT 10/11 B		WELL #:		B101MD	RRCID ->	294389	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10432 - 20568	
06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	1	1	252 2	Y	100	405 0	5	
07	25854 X	3884	-0-	-21970	-0-	110	9						
08	25854 X	-0-	-0-	-25854	-0-	7	1	2639 2	Y	1125	1078 0	52	
09	25020 X	4	-0-	-25016	-0-	1238	9						
10	25854 X	1	-0-	-25853	-0-				Y	-0-	52 0	-0-	
11	3750 X	3	-0-	-3747	-0-	1	1	3 9	Y	3	3 0	-0-	
						1	1		Y	-0-		-0-	
						3	1		Y	-0-		-0-	

TXL 41/44		WELL #:		H302AP	RRCID ->	294634	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	9417 - 19759	
06	110430 X	39272	-0-	-71158	-0-	1558	1	26556 2	Y	10144	10114 0	1 8	118
07	114111 X	62594	-0-	-51517	-0-	11158	9						
08	68634 X	48838	-0-	-19796	-0-	1775	1	48185 2	Y	11485	11521 0	82	
09	73020 X	51773	-0-	-21247	-0-	12634	9						
10	75454 X	66679	-0-	-8775	-0-	2586	1	36966 2	Y	8442	8360 0	164	
11	60570 X	41794	-0-	-18776	-0-	9286	9						
						1428	1	40435 2	Y	9009	9044 0	129	
						9910	9						
						950	1	55183 2	Y	9587	9541 0	175	
						10546	9						
						1410	1	33351 2	Y	6394	6426 0	143	
						7033	9						

TXL 41/44		WELL #:		H301BO	RRCID ->	294647	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	9324	PERF.	9605 - 19594	
06	108840 X	76568	-0-	-32272	-0-	1375	1	59440 2	Y	14321	14262 0	2 8	167
07	112468 X	81956	-0-	-30512	-0-	15753	9						
08	112468 X	80056	-0-	-32412	-0-	1064	1	66359 2	Y	13212	13285 0	94	
09	80760 X	70750	-0-	-10010	-0-	14533	9						
10	83452 X	60631	-0-	-22821	-0-	676	1	66572 2	Y	11644	11512 0	226	
11	79320 X	45090	-0-	-34230	-0-	12808	9						
						1151	1	58531 2	Y	10062	10144 0	144	
						11068	9						
						758	1	50663 2	Y	8373	8364 0	153	
						9210	9						
						1321	1	36949 2	Y	6200	6214 0	139	
						6820	9						

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING										
MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 41/44			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY																
			WELL #: H301AP		RRCID -> 294648		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 9337		PERF. 9476 - 19620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
06		98430 X	48991	-0-	-49439	-0-	1187 11000	1	36804	2	Y	10000	9956	0 1 8	117								
07		101711 X	46656	-0-	-55055	-0-	1395 9775	1	35486	2	Y	8886	8940	0	63								
08		66247 X	36804	-0-	-29443	-0-	1104 7152	1	28548	2	Y	6502	6439	0	126								
09		63360 X	15660	-0-	-47700	-0-	1177 3390	1	11093	2	Y	3082	3164	0	44								
10		61504 X	28677	-0-	-32827	-0-	1876 5957	1	20844	2	Y	5415	5360	0	99								
11		48990 X	15243	-0-	-33747	-0-	1296 3146	1	10801	2	Y	2860	2895	0	64								
TXL 41/44													WELL #: H302BO		RRCID -> 294649		COMPL. DATE 01/11/2023		TOTAL DEPTH 9484		PERF. 9604 - 19744		
06		105990 X	87570	-0-	-18420	-0-	1143 14751	1	71676	2	Y	13410	13362	0 2 8	156								
07		109523 X	91947	-0-	-17576	-0-	964 14704	1	76279	2	Y	13367	13428	0	95								
08		96751 X	85323	-0-	-11428	-0-	608 11282	1	73433	2	Y	10256	10152	0	199								
09		93630 X	72042	-0-	-21588	-0-	835 10193	1	61014	2	Y	9266	9332	0	133								
10		96751 X	75428	-0-	-21323	-0-	1099 10134	1	64195	2	Y	9213	9178	0	168								
11		88980 X	35195	-0-	-53785	-0-	1329 5484	1	28382	2	Y	4985	5042	0	111								
TXL 40/45													WELL #: H302DM		RRCID -> 294663		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9472 - 19768		
06		94320 X	32209	-0-	-62111	-0-	868 7879	1	23462	2	Y	7163	7147	0 1 8	84								
07		97464 X	75884	-0-	-21580	-0-	31 14506	1	61347	2	Y	13187	13177	0	94								
08		66439 X	66439	-0-	-0-	-0-	31 13540	1	52868	2	Y	12309	12164	0	239								
09		70142 X	70142	-0-	-0-	-0-	29 12857	1	57256	2	Y	11688	11760	0	167								
10		75888 X	62877	-0-	-13011	-0-	28 11479	1	51370	2	Y	10435	10412	0	190								
11		73440 X	68445	-0-	-4995	-0-	30 11452	1	56963	2	Y	10411	10368	0	233								
TXL 40/45													WELL #: H302CN		RRCID -> 294667		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9607 - 19873		
06		71225 X	71225	-0-	-0-	-0-	30 15000	1	56195	2	Y	13636	13569	0 2 8	159								
07		64960 X	64960	-0-	-0-	-0-	31 11408	1	53521	2	Y	10371	10456	0	74								
08		63240 X	63125	-0-	-115	-0-	31 11488	1	51606	2	Y	10444	10315	0	203								
09		61498 X	61498	-0-	-0-	-0-	30 10672	1	50796	2	Y	9702	9766	0	139								
10		63240 X	61975	-0-	-1265	-0-	31 10566	1	51378	2	Y	9605	9569	0	175								
11		61200 X	58917	-0-	-2283	-0-	30 9277	1	49610	2	Y	8434	8421	0	188								

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 41/44			//CONT.// 80544 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING									
TXL 41/44			WELL #: H301CN	RRCID -> 294671	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH	9309	PERF. 9659 - 19681							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	93180 X	70625	-0-	-22555	-0-	857 14298	1 9	55470	2	Y	12998	12930	0	2 8	152
07	96286 X	61964	-0-	-34322	-0-	1662 14949	1 9	45353	2	Y	13590	13645	0		97
08	63767 X	55288	-0-	-8479	-0-	1943 10432	1 9	42913	2	Y	9484	9397	0		184
09	70620 X	25244	-0-	-45376	-0-	1608 6672	1 9	16964	2	Y	6065	6162	0		87
10	72974 X	54297	-0-	-18677	-0-	1835 9713	1 9	42749	2	Y	8830	8756	0		161
11	70620 X	38931	-0-	-31689	-0-	1177 6635	1 9	31119	2	Y	6032	6058	0		135
TXL 41/44			WELL #: H301DM	RRCID -> 294808	COMPL. DATE 04/17/2023	TOTAL DEPTH	9277	PERF. 9587 - 19321							
06	75750 X	66499	-0-	-9251	-0-	30 16187	1 9	50282	2	Y	14715	14618	0	2 8	172
07	92078 X	92078	-0-	-0-	-0-	31 19732	1 9	72315	2	Y	17938	17983	0		127
08	83588 X	83588	-0-	-0-	-0-	31 17785	1 9	65772	2	Y	16168	15981	0		314
09	80924 X	80924	-0-	-0-	-0-	30 15171	1 9	65723	2	Y	13792	13909	0		197
10	78535 X	78535	-0-	-0-	-0-	31 14152	1 9	64352	2	Y	12865	12828	0		234
11	77236 X	77236	-0-	-0-	-0-	29 12758	1 9	64449	2	Y	11598	11573	0		259
TXL 41/44			WELL #: H302CN	RRCID -> 294828	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL DEPTH	9457	PERF. 9679 - 19875							
06	83053 X	83053	-0-	-0-	-0-	994 18454	1 9	63605	2	Y	16776	16682	0	2 8	196
07	85577 X	85577	-0-	-0-	-0-	911 17815	1 9	66851	2	Y	16195	16276	0		115
08	80677 X	80677	-0-	-0-	-0-	776 14374	1 9	65527	2	Y	13067	12928	0		254
09	81450 X	62196	-0-	-19254	-0-	1054 10638	1 9	50504	2	Y	9671	9787	0		138
10	84165 X	76552	-0-	-7613	-0-	790 12574	1 9	63188	2	Y	11431	11361	0		208
11	81450 X	60208	-0-	-21242	-0-	811 9039	1 9	50358	2	Y	8217	8241	0		184
TXL 41/44			WELL #: H302DM	RRCID -> 295000	COMPL. DATE 04/17/2023	TOTAL DEPTH	9486	PERF. 9703 - 19624							
06	228208 X	76190	-0-	-152018	-0-	22 17054	1 9	59114	2	N	15504	15512	0	2 8	181
07	123752 X	102352	-0-	-21400	-0-	31 23740	1 9	78581	2	N	21582	21610	0		153
08	123752 X	90227	-0-	-33525	-0-	31 19922	1 9	70274	2	N	18111	17912	0		352
09	119760 X	85162	-0-	-34598	-0-	30 18389	1 9	66743	2	N	16717	16830	0		239
10	123752 X	77048	-0-	-46704	-0-	31 16080	1 9	60937	2	N	14618	14591	0		266
11	99060 X	49680	-0-	-49380	-0-	27 10982	1 9	38671	2	N	9984	10027	0		223

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 40/45													//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING								
													//CONT.// 562560		WELL #: H301DM RRCID -> 295079			COMPL. DATE 01/12/2023			TOTAL DEPTH 9347			PERF. 9687 - 19697		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT										
06	48510 X	39668	-0-	-8842	-0-	30	1	8126	9	31512	2	Y	7387	7360	0	1 8	86									
07	50127 X	41672	-0-	-8455	-0-	31	1	7020	9	34621	2	Y	6382	6423	0		45									
08	50127 X	40006	-0-	-10121	-0-	31	1	7454	9	32521	2	Y	6776	6689	0		132									
09	42056 X	42056	-0-	-0-	-0-	30	1	7630	9	34396	2	Y	6936	6969	0		99									
10	41664 X	39867	-0-	-1797	-0-	31	1	6802	9	33034	2	Y	6184	6170	0		113									
11	40320 X	37826	-0-	-2494	-0-	30	1	6408	9	31388	2	Y	5825	5808	0		130									
JOHNSON ESTATE 57-T1-4													WELL #: B201DM RRCID -> 295444		COMPL. DATE 05/02/2023			TOTAL DEPTH 8596			PERF. 8495 - 13489					
06	SHUT IN	52612	-0-	52612	138181	16	1	16998	9	35598	2	Y	15453	15454	0		165									
07	SHUT IN	73659	-0-	73659	211840	1041	1	23364	9	49254	2	Y	21240	21248	0		157									
08	272818 X	60978	-0-	-211840	-0-	961	1	17191	9	42826	2	Y	15628	15618	0		167									
09	84536 X	84536	-0-	-0-	-0-	692	1	19470	9	64374	2	Y	17700	17625	0		242									
10	77810 X	73011	-0-	-4799	-0-	739	1	17145	9	55127	2	Y	15586	15494	0		334									
11	75300 X	63278	-0-	-12022	-0-	1113	1	12989	9	49176	2	Y	11808	11818	0		324									
JOHNSON ESTATE 57-T1-4													WELL #: B201CN RRCID -> 295445		COMPL. DATE 05/02/2023			TOTAL DEPTH 8626			PERF. 8473 - 13494					
06	SHUT IN	65132	-0-	65132	157036	14	1	20845	9	44273	2	Y	18950	18920	0		202									
07	SHUT IN	84344	-0-	84344	241380	31	1	24538	9	59775	2	Y	22307	22344	0		165									
08	292638 X	51258	-0-	-241380	-0-	22	1	12200	9	39036	2	Y	11091	11137	0		119									
09	75300 X	51613	-0-	-23687	-0-	414	1	13440	9	37759	2	Y	12218	12170	0		167									
10	77810 X	70871	-0-	-6939	-0-	684	1	13374	9	56813	2	Y	12158	12065	0		260									
11	75300 X	61811	-0-	-13489	-0-	1096	1	11233	9	49482	2	Y	10212	10191	0		281									
JOHNSON ESTATE 57-T1-4													WELL #: H301DM RRCID -> 295492		COMPL. DATE 05/02/2023			TOTAL DEPTH 9199			PERF. 9058 - 14028					
06	SHUT IN	68640	-0-	68640	136468	23	1	18545	9	50072	2	Y	16859	16798	0		180									
07	SHUT IN	60589	-0-	60589	197057	826	1	14337	9	45426	2	Y	13034	13118	0		96									
08	260808 X	63751	-0-	-197057	-0-	1540	1	10929	9	51282	2	Y	9935	9925	0		106									
09	53827 X	53827	-0-	-0-	-0-	1213	1	9420	9	43194	2	Y	8564	8553	0		117									
10	47492 X	31541	-0-	-15951	-0-	811	1	5470	9	25260	2	Y	4973	4983	0		107									
11	47851 X	47851	-0-	-0-	-0-	1131	1	5929	9	40791	2	Y	5390	5349	0		148									

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	H302CN	RRCID ->	295494	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9153 - 14079	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	SHUT IN	66666	-0-	66666	150882	19	1	48113	2	Y	16849	16819	0	179
						18534	9							
07	SHUT IN	66792	-0-	66792	217674	28	1	49674	2	Y	15536	15600	0	115
						17090	9							
08	SHUT IN	59691	-0-	59691	277365	426	1	45238	2	Y	12752	12730	0	137
						14027	9							
09	340473 X	63108	-0-	-277365	-0-	854	1	50130	2	Y	11022	11008	0	151
						12124	9							
10	57381 X	46076	-0-	-11305	-0-	692	1	35971	2	Y	8557	8525	0	183
						9413	9							
11	55530 X	45069	-0-	-10461	-0-	1104	1	35285	2	Y	7891	7857	0	217
						8680	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	H302DM	RRCID ->	295503	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	9153	PERF.	9100 - 14082	
06	SHUT IN	66635	-0-	66635	120374	469	1	50449	2	Y	14288	14230	0	152
						15717	9							
07	SHUT IN	50481	-0-	50481	170855	1030	1	37714	2	Y	10670	10743	0	79
						11737	9							
08	SHUT IN	51913	-0-	51913	222768	876	1	39762	2	Y	10250	10219	0	110
						11275	9							
09	270170 X	47402	-0-	-222768	-0-	900	1	39267	2	Y	6577	6597	0	90
						7235	9							
10	64294 X	37700	-0-	-26594	-0-	958	1	31221	2	Y	5019	5001	0	108
						5521	9							
11	62220 X	41043	-0-	-21177	-0-	1117	1	33691	2	Y	5668	5620	0	156
						6235	9							

RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #:	B201CN	RRCID ->	295568	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	9231 - 19167	
06	0	34749	-0-	34749	34749	25	1	24200	2	Y	9567	9399	0	168
						10524	9							
07	102560 X	67811	-0-	-34749	-0-	30	1	46710	2	Y	19155	19094	0	229
						21071	9							
08	53661 X	52817	-0-	-844	-0-	28	1	36690	2	Y	14635	14661	0	203
						16099	9							
09	59632 X	59632	-0-	-0-	-0-	30	1	37869	2	Y	19757	19751	0	209
						21733	9							
10	70609 X	70609	-0-	-0-	-0-	31	1	47039	2	Y	21399	21388	0	220
						23539	9							
11	101603 X	101603	-0-	-0-	-0-	30	1	73423	2	Y	25591	25533	0	278
						28150	9							

RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #:	H301DM	RRCID ->	295569	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL DEPTH	9511	PERF.	9691 - 19700	
06	0	32325	-0-	32325	32325	21	1	23056	2	Y	8407	8259	0	148
						9248	9							
07	111716 X	79391	-0-	-32325	-0-	30	1	58096	2	Y	19332	19249	0	231
						21265	9							
08	91709 X	91709	-0-	-0-	-0-	28	1	67073	2	Y	22371	22292	0	310
						24608	9							
09	95275 X	95275	-0-	-0-	-0-	30	1	70398	2	Y	22588	22659	0	239
						24847	9							
10	99990 X	99990	-0-	-0-	-0-	31	1	76809	2	Y	21045	21068	0	216
						23150	9							
11	111338 X	111338	-0-	-0-	-0-	30	1	86545	2	Y	22512	22483	0	245
						24763	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560											
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: H302DM			RRCID ->	295570	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	9752 - 19685		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	43617	-0-	43617	43617	21	1	31972	2	Y	10567	10381	0		186
						11624	9								
07	124968 X	81351	-0-	-43617	-0-	30	1	60022	2	Y	19363	19318	0		231
						21299	9								
08	87750 X	87750	-0-	-0-	-0-	28	1	64341	2	Y	21255	21191	0		295
						23381	9								
09	90655 X	90655	-0-	-0-	-0-	30	1	67858	2	Y	20697	20773	0		219
						22767	9								
10	109647 X	109647	-0-	-0-	-0-	31	1	84529	2	Y	22806	22790	0		235
						25087	9								
11	99336 X	99336	-0-	-0-	-0-	26	1	79018	2	Y	18447	18481	0		201
						20292	9								
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: B201DM			RRCID ->	295692	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	9242 - 19108		
06	0	30345	-0-	30345	30345	21	1	20522	2	Y	8911	8754	0		157
						9802	9								
07	89509 X	59164	-0-	-30345	-0-	30	1	40820	2	Y	16649	16607	0		199
						18314	9								
08	79056 X	79056	-0-	-0-	-0-	31	1	53286	2	Y	23399	23274	0		324
						25739	9								
09	109979 X	109979	-0-	-0-	-0-	30	1	73254	2	Y	33359	33330	0		353
						36695	9								
10	97964 X	97964	-0-	-0-	-0-	31	1	68150	2	Y	27075	27150	0		278
						29783	9								
11	59550 X	46441	-0-	-13109	-0-	156	1	31982	2	Y	13003	13140	0		141
						14303	9								
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: H301CN			RRCID ->	295700	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	9696 - 19789		
06	0	46897	-0-	46897	46897	25	1	34427	2	Y	11314	11115	0		199
						12445	9								
07	123938 X	77041	-0-	-46897	-0-	30	1	57087	2	Y	18113	18096	0		216
						19924	9								
08	79584 X	79584	-0-	-0-	-0-	28	1	59726	2	Y	18027	17993	0		250
						19830	9								
09	86616 X	86616	-0-	-0-	-0-	30	1	65403	2	Y	19257	19303	0		204
						21183	9								
10	95354 X	95354	-0-	-0-	-0-	31	1	74420	2	Y	19003	19012	0		195
						20903	9								
11	75585 X	75585	-0-	-0-	-0-	23	1	60373	2	Y	13808	13853	0		150
						15189	9								
PDEH LLC			646827			WELL #: 1H		RRCID ->	274853	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8602 - 12572
ROSS 55-2-46															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRIDWELL 54-1-34 LOV			WELL #: 1H			RRCID ->	275587	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	8783	PERF.	9102 - 12963		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
PDEH LLC		//CONT.// 646827							
LINDLEY 54-2-44 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275864	COMPL. DATE 12/23/2012	TOTAL DEPTH 8272	PERF. 8441	- 12772
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	324			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	324			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	324			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	324			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	324			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	324		NO RPT	-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275875	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 8813	- 12902
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 276316	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 9048	- 13039
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	203	Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	203	Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	203	Y	-0-	-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	203	Y	-0-	-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	203	Y	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203	Y	NO RPT	-0-

LINDLEY 54-2-30		WELL #:		2H	RRCID -> 276318	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH 8422	PERF. 8687	- 12965
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277180	COMPL. DATE 12/04/2012	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 8960	- 13103
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #:		1H	RRCID -> 277183	COMPL. DATE 10/10/2011	TOTAL DEPTH 7953	PERF. 8109	- 11975
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	575130	Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	575130	Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	575130	Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2023									

JOHNSON 54-2-26		WELL #:		1H	RRCID -> 277189	COMPL. DATE 08/03/2011	TOTAL DEPTH 8609	PERF. 8950	- 12501
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
PDEH LLC		//CONT.// 646827									
JOHNSON 54-2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 277190	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 8550	- 12500			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 277192	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8834	- 13090			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON 54-2-38 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277196	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 8693	- 12612			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	70866			Y	NO RPT		-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277208	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 9219	- 13020			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277209	COMPL. DATE 08/26/2012	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 8582	- 12631			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	NO RPT		-0-

GELLER 54-2 SB UNIT		WELL #: 4801H		RRCID -> 277210	COMPL. DATE 03/08/2021	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8901	- 12721			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LINDLEY 54-2-28		WELL #: 1H		RRCID -> 277224	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 8776	- 12573			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
PDEH LLC		//CONT.// 646827							
LINDLEY 54-2-30		WELL #:		1V	RRCID -> 277230	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 11184	PERF. 8375	- 8523
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		Y	NO RPT	-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277231	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 8362	PERF. 8767	- 12529
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277233	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 9717	PERF.10400	- 13872
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277237	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 9084	- 12945
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277239	COMPL. DATE 01/11/2013	TOTAL DEPTH 9133	PERF. 9205	- 13536
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277384	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 9318	- 13174
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WALLACE 54-1-42 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277386	COMPL. DATE 10/31/2012	TOTAL DEPTH 8611	PERF. 8864	- 12908
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-		Y	-0-	115
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-	115
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	115
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	115
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	115
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	115

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
PDEH LLC		//CONT.// 646827												
TOM MCKNIGHT 21		WELL #: 2H		RRCID -> 277395		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 8879		PERF. 9079 - 13217				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 289113		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 9861		PERF.10645 - 15054				
06	11700 X	11584	-0-	-116	-0-	544	1	8472	3	Y	2287	2295	0	76
						52	4	2516	9					
07	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	565	1	7962	3	Y	2318	2325	0	69
						18	4	2550	9					
08	12586 X	10944	-0-	-1642	-0-	556	1	7931	3	Y	2223	2222	0	70
						12	4	2445	9					
09	12180 X	10858	-0-	-1322	-0-	520	1	7926	3	Y	2170	2184	0	56
						25	4	2387	9					
10	12586 X	9866	-0-	-2720	-0-	523	1	7126	3	Y	2001	2003	0	54
						16	4	2201	9					
11	11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT			54

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 290852		COMPL. DATE 04/14/2021		TOTAL DEPTH 10188		PERF.10591 - 17661				
06	19920 X	19324	-0-	-596	-0-	69	1	15672	3	Y	3192	3179	0	106
						72	4	3511	9					
07	19933 X	14664	-0-	-5269	-0-	69	1	11323	3	Y	2954	2972	0	88
						23	4	3249	9					
08	21144 X	21144	-0-	-0-	-0-	105	1	16856	3	Y	3784	3753	0	119
						21	4	4162	9					
09	19320 X	18807	-0-	-513	-0-	40	1	14880	3	Y	3497	3526	0	90
						40	4	3847	9					
10	20878 X	20878	-0-	-0-	-0-	21	1	16871	3	Y	3597	3589	0	98
						29	4	3957	9					
11	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT			98

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND		WELL #: 7H		RRCID -> 291395		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 9650		PERF.10087 - 17331				
06	18120 X	17841	-0-	-279	-0-	84	1	13341	3	N	3934	3933	0	130
						89	4	4327	9					
07	18724 X	17401	-0-	-1323	-0-	90	1	13004	3	N	3888	3902	0	116
						30	4	4277	9					
08	18724 X	17997	-0-	-727	-0-	105	1	13694	3	N	3797	3794	0	119
						21	4	4177	9					
09	17820 X	16018	-0-	-1802	-0-	38	1	12297	3	N	3314	3348	0	85
						38	4	3645	9					
10	18445 X	15607	-0-	-2838	-0-	20	1	11755	3	N	3458	3449	0	94
						28	4	3804	9					
11	17850 X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					N	NO RPT			94

PDC PERMIAN, INC.		646832		WELL #: S 5H		RRCID -> 292249		COMPL. DATE 05/22/2022		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 8993 - 16894		
GREENWICH 57-3142														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.//		646832											
BUCKSKIN STATE 1003 9U		WELL #:		T 9H	RRCID ->	295150	COMPL. DATE	06/15/2023	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	9466	-	19366	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SHUT IN	16898	-0-	16898	16898	249	1	13974	2	Y	2432	2336	0	14 8	82
07	SHUT IN	81465	-0-	81465	98363	2675	9	67639	2	Y	11592	11209	0	16 8	449
08	SHUT IN	139554	-0-	139554	237917	1075	1	119369	2	Y	17005	16719	0	108 8	627
09	SHUT IN	113103	-0-	113103	351020	12751	9	18706	9		12750	12885	0	72 8	420
10	0 W	96535	-0-	96535	447555	1467	1	98001	2	Y	10445	10494	0	78 8	293
11	0 W	82530	-0-	82530	530085	12	4	14025	9		8859	8682	0	87 8	383
						835	1	84210	2	Y					
						11490	9								
						713	1	72072	2	Y					
						9745	9								

BUCKSKIN STATE 1003 10U		WELL #:		T 10H	RRCID ->	295192	COMPL. DATE	06/15/2023	TOTAL DEPTH	9033	PERF.	9453	-	19086	
06	SHUT IN	6532	-0-	6532	6532	160	1	5374	2	Y	907	849	0	28 8	30
07	SHUT IN	28969	-0-	28969	35501	998	9	24063	2	Y	3907	3744	0	43 8	150
08	SHUT IN	49942	-0-	49942	85443	608	1	42467	2	Y	6133	5694	0	375 8	214
09	SHUT IN	25512	-0-	25512	110955	4298	9	6746	9		3344	3234	0	220 8	104
*10	140598 X	29643	-0-	-110955	-0-	728	1	21434	2	Y	3658	3374	0	293 8	95
*11	26745 X	26745	-0-	-0-	-0-	1	4	4024	9		3224	2858	0	335 8	126
						419	1	25197	2	Y					
						3	4								
						387	1	22812	2	Y					
						3546	9								

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC		WELL #:		712803	8BS	RRCID ->	292157	COMPL. DATE	04/23/2022	TOTAL DEPTH	8672	PERF.	9005	-	18794
06	35250 X	14921	-0-	-20329	-0-	821	1	11869	2	Y	1969	2155	1	104 8	373
07	34162 X	15341	-0-	-18821	-0-	65	4	2166	9		2330	2141	1	126 8	436
08	36019 X	36019	-0-	-0-	-0-	989	1	11709	2	Y	5895	5226	1	69 8	1036
09	54717 X	54717	-0-	-0-	-0-	80	4	2563	9		7855	7403	1	157 8	1331
*10	24025 X	8519	-0-	-15506	-0-	2245	1	27098	2	Y	495	1191	1	108 8	527
*11	34860 X	1962	-0-	-32898	-0-	191	4	6485	9		83	253	1	75 8	282
						4500	1	26585	2	Y					
						14991	4	8641	9						
						2488	1	5120	2	Y					
						366	4	545	9						
						267	1	1459	2	Y					
						145	4	91	9						

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		9BS	RRCID ->	292164	COMPL. DATE	12/23/2021	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	8912	-	18725	
06	32730 X	10176	-0-	-22554	-0-	645	1	8039	2	Y	1322	1258	1	123 8	218
07	33821 X	6985	-0-	-26836	-0-	38	4	1454	9		1196	1037	1	166 8	211
08	30628 X	954	-0-	-29674	-0-	448	1	5174	2	Y	110	192	1	91 8	38
09	15720 X	11729	-0-	-3991	-0-	47	4	1316	9		2279	1819	1	171 8	327
*10	15066 X	2935	-0-	-12131	-0-	66	1	765	2	Y	113	19	1	112 8	309
*11	10170 X	360	-0-	-9810	-0-	2	4	121	9		68	5	1	65 8	307
						844	1	4749	2	Y					
						3629	4	2507	9						
						1446	1	163	2	Y					
						1202	4	124	9						
						49	1	214	2	Y					
						22	4	75	9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10290 - 22800														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		25920 X	17400	-0-	-8520	-0-	643 1	13455 2	Y	2892	2820 1	42 8		112
							121 4	3181 9						
07		21545 X	10971	-0-	-10574	-0-	380 1	8079 2	Y	2138	2146 1	37 8		67
							160 4	2352 9						
08		20584 X	11791	-0-	-8793	-0-	404 1	8500 2	Y	2447	2396 1	33 8		85
							195 4	2692 9						
09		17400 X	16896	-0-	-504	-0-	699 1	12981 2	Y	2924	2816 1	63 8		130
							3216 9							
10		17980 X	11012	-0-	-6968	-0-	624 1	8257 2	Y	1779	1740 1	44 8		125
							174 4	1957 9						
*11		17400 X	3574	-0-	-13826	-0-	199 1	2447 2	Y	754	783 1	28 8		68
							99 4	829 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 11BS RRCID -> 294081 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 9816 - 18507														
06		101010 X	62703	-0-	-38307	-0-	1671 1	52840 2	Y	7408	7290 1	63 8		347
							43 4	8149 9						
07		104377 X	54465	-0-	-49912	-0-	1704 1	46146 2	Y	5748	5714 1	96 8		285
							292 4	6323 9						
08		96968 X	48276	-0-	-48692	-0-	1502 1	40954 2	Y	5247	5229 1	53 8		250
							48 4	5772 9						
09		84060 X	40573	-0-	-43487	-0-	1751 1	33795 2	Y	4528	4369 1	75 8		334
							46 4	4981 9						
10		73966 X	27015	-0-	-46951	-0-	2129 1	21588 2	Y	2974	3009 1	82 8		217
							27 4	3271 9						
*11		62700 X	20657	-0-	-42043	-0-	388 1	17823 2	Y	2180	2269 1	58 8		70
							48 4	2398 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 10BS RRCID -> 294083 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 18700														
06		95520 X	63248	-0-	-32272	-0-	1673 1	52902 2	Y	7846	7700 1	70 8		367
							42 4	8631 9						
07		98704 X	43954	-0-	-54750	-0-	1262 1	36741 2	Y	5322	5329 1	94 8		266
							97 4	5854 9						
08		89280 X	45637	-0-	-43643	-0-	1378 1	37884 2	Y	5756	5698 1	52 8		272
							43 4	6332 9						
09		72750 X	39356	-0-	-33394	-0-	1629 1	31956 2	Y	5216	5044 1	59 8		385
							33 4	5738 9						
10		65875 X	29921	-0-	-35954	-0-	2286 1	23946 2	Y	3317	3382 1	76 8		244
							40 4	3649 9						
*11		63240 X	1845	-0-	-61395	-0-	42 1	1754 2	Y	41	191 1	22 8		72
							4 4	45 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748														
06		118170 X	72346	-0-	-45824	-0-	1927 1	60921 2	Y	8589	8476 1	60 8		404
							50 4	9448 9						
07		117087 X	64609	-0-	-52478	-0-	1911 1	54262 2	Y	7548	7494 1	84 8		374
							133 4	8303 9						
08		99231 X	66052	-0-	-33179	-0-	2033 1	55375 2	Y	7794	7752 1	46 8		370
							71 4	8573 9						
09		92220 X	56010	-0-	-36210	-0-	2501 1	46114 2	Y	6585	6393 1	74 8		488
							151 4	7244 9						
10		84630 X	44716	-0-	-39914	-0-	3262 1	35362 2	Y	5459	5453 1	100 8		394
							87 4	6005 9						
*11		72360 X	27815	-0-	-44545	-0-	516 1	23279 2	Y	3603	3824 1	56 8		117
							57 4	3963 9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 2H RRCID -> 294198 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10299 - 21367														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	70410	X	30679	-0-	-39731	-0-	1077 1	22761 2	Y	5920	5835 1	80 8		231
							329 4	6512 9						
07	64511	X	29881	-0-	-34630	-0-	1108 1	22210 2	Y	5556	5526 1	89 8		172
							451 4	6112 9						
08	62248	X	26513	-0-	-35735	-0-	979 1	19413 2	Y	5182	5095 1	79 8		180
							421 4	5700 9						
09	46410	X	23805	-0-	-22605	-0-	950 1	17634 2	Y	4746	4616 1	97 8		213
							5221 9							
10	39649	X	22262	-0-	-17387	-0-	1332 1	15420 2	Y	4676	4487 1	79 8		323
							366 4	5144 9						
*11	30690	X	20032	-0-	-10658	-0-	1373 1	12983 2	Y	4350	4239 1	67 8		367
							891 4	4785 9						
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 3H RRCID -> 294201 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10102 - 20663														
06	79740	X	32543	-0-	-47197	-0-	1107 1	23333 2	Y	7048	6946 1	77 8		275
							350 4	7753 9						
07	73749	X	30635	-0-	-43114	-0-	1063 1	21723 2	Y	6750	6721 1	94 8		210
							424 4	7425 9						
08	55025	X	26969	-0-	-28056	-0-	964 1	19139 2	Y	5867	5789 1	84 8		204
							412 4	6454 9						
09	48960	X	19112	-0-	-29848	-0-	713 1	13385 2	Y	4558	4469 1	86 8		207
							5014 9							
10	38626	X	7800	-0-	-30826	-0-	365 1	4940 2	Y	2120	2096 1	80 8		151
							163 4	2332 9						
*11	32550	X	4386	-0-	-28164	-0-	226 1	2540 2	Y	1353	1359 1	27 8		118
							132 4	1488 9						
SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082														
NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086														
06	119808	X	119808	-0-	-0-	-0-	514 1	113482 3	Y	4860	4611 0			904
							466 4	5346 9						
07	105567	X	105567	-0-	-0-	-0-	476 1	98165 3	Y	4987	4746 0			1145
							1440 4	5486 9						
08	98187	X	98187	-0-	-0-	-0-	361 1	93139 3	Y	3839	3989 0			995
							464 4	4223 9						
09	102201	X	102201	-0-	-0-	-0-	281 1	98849 3	Y	2348	3200 0			143
							488 4	2583 9						
10	92903	X	92903	-0-	-0-	-0-	263 1	88896 3	Y	3346	3338 0			151
							63 4	3681 9						
*11	86100	X	84074	-0-	-2026	-0-	250 1	80208 3	Y	3177	3242 0			86
							121 4	3495 9						
HUEY STATE 24 WELL #: 7H RRCID -> 292501 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621														
06	80360	X	80360	-0-	-0-	-0-	31 1	70507 3	Y	8098	7648 0			3035
							914 4	8908 9						
07	82914	X	82914	-0-	-0-	-0-	32 1	73406 3	Y	8137	8167 0			3005
							525 4	8951 9						
08	82215	X	82215	-0-	-0-	-0-	50 1	73281 3	Y	7786	7587 0			3204
							319 4	8565 9						
09	76470	X	44350	-0-	-32120	-0-	40 1	37238 3	Y	6408	9301 0			311
							23 4	7049 9						
10	79019	X	70353	-0-	-8666	-0-	481 1	52365 3	Y	15889	15720 0			480
							29 4	17478 9						
*11	76470	X	67898	-0-	-8572	-0-	593 1	55530 3	Y	10611	10850 0			241
							103 4	11672 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082											
NORMAN STATE 14		WELL #:		8H	RRCID ->	292678	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8015 - 18791	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		75390 X	72501	-0-	-2889	-0-	297 1	65571 3	Y	5798	5678 0		1113
							255 4	6378 9					
07		80452 X	80452	-0-	-0-	-0-	339 1	73008 3	Y	5695	5484 0		1324
							840 4	6265 9					
08		74746 X	74746	-0-	-0-	-0-	265 1	67996 3	Y	5567	5516 0		1375
							361 4	6124 9					
09		75329 X	75329	-0-	-0-	-0-	199 1	70184 3	Y	4182	5310 0		247
							346 4	4600 9					
10		75201 X	75201	-0-	-0-	-0-	205 1	68905 3	Y	5494	5502 0		239
							48 4	6043 9					
*11		73187 X	73187	-0-	-0-	-0-	210 1	67295 3	Y	5075	5180 0		134
							99 4	5583 9					

HUEY STATE 24		WELL #:		8H	RRCID ->	293433	COMPL. DATE	10/14/2022	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7905 - 18630	
06		95910 X	95547	-0-	-363	-0-	98 1	85657 3	Y	8756	8611 0		2197
							160 4	9632 9					
07		95899 X	95899	-0-	-0-	-0-	101 1	86426 3	Y	8432	8134 0		2495
							97 4	9275 9					
08		94691 X	94691	-0-	-0-	-0-	185 1	85764 3	Y	7943	7655 0		2783
							5 4	8737 9					
09		92954 X	92954	-0-	-0-	-0-	88 1	87849 3	Y	4558	7106 0		235
							3 4	5014 9					
10		94023 X	92872	-0-	-1151	-0-	106 1	85297 3	Y	6790	6857 0		168
							7469 9						
*11		90990 X	88934	-0-	-2056	-0-	131 1	81928 3	Y	6235	6278 0		125
							16 4	6859 9					

HUEY STATE 24		WELL #:		10H	RRCID ->	293434	COMPL. DATE	10/14/2022	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7922 - 18775	
06		117473 X	117473	-0-	-0-	-0-	119 1	104001 3	Y	11965	11771 0		3002
							191 4	13162 9					
07		118943 X	118943	-0-	-0-	-0-	124 1	106049 3	Y	11500	11098 0		3404
							120 4	12650 9					
08		116015 X	116015	-0-	-0-	-0-	224 1	103948 3	Y	10761	10389 0		3776
							6 4	11837 9					
09		117873 X	117873	-0-	-0-	-0-	111 1	110638 3	Y	6474	9923 0		327
							3 4	7121 9					
10		117678 X	117678	-0-	-0-	-0-	133 1	107240 3	Y	9368	9460 0		235
							10305 9						
*11		110760 X	110760	-0-	-0-	-0-	161 1	101190 3	Y	8535	8602 0		168
							20 4	9389 9					

WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:		7H	RRCID ->	295046	COMPL. DATE	07/14/2023	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7584 - 18192	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	35635	-0-	35635	35635	440 1	27039 3	Y	7392	7132 0		260
							25 4	8131 9					
08		SHUT IN	109706	-0-	109706	145341	1105 1	90151 3	Y	16612	16203 0		669
							177 4	18273 9					
09		269040 X	123699	-0-	-145341	-0-	862 1	109513 3	Y	11960	12436 0		193
							168 4	13156 9					
10		134007 X	134007	-0-	-0-	-0-	957 1	121910 3	Y	10126	10138 0		181
							1 4	11139 9					
*11		125155 X	125155	-0-	-0-	-0-	913 1	115267 3	Y	8156	8139 0		198
							3 4	8972 9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	750082									
WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:	3H	RRCID ->	295055	COMPL. DATE	07/13/2023	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	8007 - 18615	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	14015	-0-	14015	190	1	10920	3	Y	2626	92
08		SHUT IN	55534	-0-	55534	69549	16	4	2889	9	7965	320
09	136039	X	66490	-0-	-69549	-0-	88	4	8762	9	5666	93
10	73550	X	73550	-0-	-0-	-0-	473	1	59692	3	5223	97
*11	70380	X	69150	-0-	-1230	-0-	92	4	6233	9	4491	112
							528	1	67276	3		
							1	4	5745	9		
							2	4	4940	9		

WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:	9H	RRCID ->	295059	COMPL. DATE	07/13/2023	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7921 - 18529	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	23122	-0-	23122	225	1	15125	3	Y	7057	248
08		SHUT IN	70870	-0-	70870	93992	9	4	7763	9	19122	768
09	171952	X	77960	-0-	-93992	-0-	603	1	49138	3	13591	239
10	89305	X	89305	-0-	-0-	-0-	95	4	21034	9	12385	224
*11	85626	X	85626	-0-	-0-	-0-	495	1	62424	3	10309	253
							91	4	14950	9		
							590	1	75090	3		
							1	4	13624	9		
							585	1	73699	3		
							2	4	11340	9		

WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:	5H	RRCID ->	295261	COMPL. DATE	07/13/2023	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7593 - 18201	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	29113	-0-	29113	461	1	23029	3	Y	5068	179
08		SHUT IN	74166	-0-	74166	103279	48	4	5575	9	10826	437
09	205384	X	102105	-0-	-103279	-0-	742	1	61388	3	9884	159
10	110698	X	110698	-0-	-0-	-0-	127	4	11909	9	8552	157
*11	102660	X	102660	-0-	-0-	-0-	714	1	90380	3	7009	171
							139	4	10872	9		
							789	1	100501	3		
							1	4	9407	9		
							746	1	94202	3		
							2	4	7710	9		

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
CBR 14		WELL #:	1HR	RRCID ->	274852	COMPL. DATE	08/04/2013	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8338 - 12210	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101	

CBR 10		WELL #:	2H	RRCID ->	276415	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8636 - 12756	
06	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
CBR 22				WELL #:	2H	RRCID ->	277240	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8062 - 12430	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			407
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			407
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			407
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			407
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			407
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			407

ROBINSON 5				WELL #:	2H	RRCID ->	277586	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	8053 - 11925	
06	147 X	147	-0-	-0-	-0-	90	3	57	9	N	52	1	8	440
07	103 X	103	-0-	-0-	-0-	24	3	79	9	N	72	189	1	323
08	14 X	14	-0-	-0-	-0-	12	3	2	9	N	2	1	8	324
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			324
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	N	1			325
*11	38 X	38	-0-	-0-	-0-	29	3	9	9	N	8	8	8	325

LINDSAY 16				WELL #:	1H	RRCID ->	277689	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	9065 - 13185	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	950				Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	950				Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	950				Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	950				Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	950				Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	950				Y	-0-			34

LINDSAY 2				WELL #:	1H	RRCID ->	277691	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	8434	PERF.	9136 - 12760	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CBR 32				WELL #:	1H	RRCID ->	277928	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8203 - 12323	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LINDSAY 2				WELL #:	2H	RRCID ->	278466	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	8972	PERF.	9316 - 13436	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
COVINGTON 46		WELL #: 1H		RRCID ->	278512	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 7402 - 11522	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CBR 22		WELL #: 3H		RRCID ->	278634	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 8567 - 12687
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CBR 12		WELL #: 1H		RRCID ->	278773	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8355	PERF. 9033 - 12105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LINDSAY 10		WELL #: 1H		RRCID ->	278774	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	8782	PERF. 9358 - 12982
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178

CBR 22		WELL #: 1H		RRCID ->	278777	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	7675	PERF. 8087 - 11711
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROBINSON 5		WELL #: 1H		RRCID ->	278861	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7981 - 11853	
06	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	848 3	1 4	N	147	1 8	383
						162 9					
07	75 X	75	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	N	1	185 1	199
08	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		199
09	26 X	26	-0-	-0-	-0-	13 3	13 9	N	12	1 8	210
10	96 X	96	-0-	-0-	-0-	88 3	8 9	N	7		217
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		217

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623										
CBR 28		WELL #:	1H	RRCID ->	278931	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7937 - 12057		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157	
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157	

PECOS STATE 46		WELL #:	1H	RRCID ->	278935	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7946 - 11570		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LINDSAY 10		WELL #:	2H	RRCID ->	279351	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	9583 - 13207		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

TXL 29		WELL #:	B201AP	RRCID ->	280421	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	9587 - 13600		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TXL 21		WELL #:	B201MD	RRCID ->	280426	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	8157	PERF.	9265 - 13590		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TXL 33		WELL #:	B201PA	RRCID ->	280429	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	9139	PERF.	9464 - 13867		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 9-4M		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13H		RRCID -> 285324		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 9887		PERF.10346		-		20204				
06	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	19771	3	2879	9	N	2617	2607	0	2	8	199
07	24172 X	24172	-0-	-0-	-0-	21232	3	2940	9	N	2673	2678	0	1	8	193
08	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	10143	3	3	4	N	2611	2483	0	3	8	318
09	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	7614	3	2949	9	N	2681	2781	0	2	8	216
10	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	7408	3	42	4	N	2689	2704	0	2	8	199
*11	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	2958 5248 1991	3	98	4	N	1810	1781	0	11	8	217
WELL #: 1H		RRCID -> 285383		COMPL. DATE 09/22/2019		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10425		-		20535				
06	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	9089	3	116	4	Y	1795	1798	0	3	8	63
07	16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	13697	3	15	4	Y	2732	2709	0	1	8	85
08	19964 X	10165	-0-	-9799	-0-	7943	3	147	4	Y	1886	1924	0	2	8	45
09	17070 X	4491	-0-	-12579	-0-	2075	9	4	4	Y	1000	1021	0	2	8	22
10	16709 X	521	-0-	-16188	-0-	3387	3	298	9	Y	271	284	0	1	8	8
*11	16170 X	2796	-0-	-13374	-0-	1100 223 2115	3	681	9	Y	619	589	0	13	8	25
WELL #: 2H		RRCID -> 285385		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10347		-		20460				
06	6990 X	1865	-0-	-5125	-0-	5	4	1860	9	Y	1691	1705	0	4	8	59
07	7223 X	4125	-0-	-3098	-0-	1975	3	5	4	Y	1950	1948	0	1	8	60
08	15562 X	6995	-0-	-8567	-0-	2145	9	4672	3	Y	2112	2117	0	4	8	51
09	15060 X	9022	-0-	-6038	-0-	7023	3	11	4	Y	1807	1815	0	4	8	39
10	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	1988	9	1641	9	Y	1492	1482	0	4	8	45
*11	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	8223 6481	3	1081	9	Y	983	973	0	15	8	40
WELL #: 3H		RRCID -> 285809		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 9891		PERF.10420		-		20558				
06	25290 X	9617	-0-	-15673	-0-	7697	3	7	4	Y	1739	1738	0	6	8	61
07	26133 X	11540	-0-	-14593	-0-	1913	9	14	4	Y	1976	1975	0	1	8	61
08	12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	9352	3	3	4	Y	2006	2015	0	4	8	48
09	16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	2174	9	17	4	Y	2842	2824	0	5	8	61
10	22427 X	22427	-0-	-0-	-0-	10275	3	4371	9	Y	3974	3910	0	6	8	119
*11	25113 X	25113	-0-	-0-	-0-	2207 13041 3126 18056 20912	3	4201	9	Y	3819	3748	0	32	8	158
WELL #: 332H		RRCID -> 287133		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10645		-		20711				
06	22747 X	22747	-0-	-0-	-0-	20694	3	28	4	Y	1841	1836	0	2	8	41
07	24676 X	21924	-0-	-2752	-0-	2025	9	2054	9	Y	1867	1883	0	1	8	24
08	25730 X	21291	-0-	-4439	-0-	19870	3	2523	9	Y	2294	2281	0	2	8	35
09	24900 X	22232	-0-	-2668	-0-	18768	3	2015	9	Y	1832	1823	0	2	8	42
10	25730 X	22194	-0-	-3536	-0-	20217	3	1972	9	Y	1793	1782	0	2	8	51
*11	22740 X	21559	-0-	-1181	-0-	20222 19742 1814	3	3	4	Y	1649	1663	0	10	8	27

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 11-2C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287159		COMPL. DATE 09/08/2019				TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
06	28290 X	27400	-0-	-890	-0-	21044	3	31	4	Y	5750	5713	0	3	8	127
07	29233 X	24877	-0-	-4356	-0-	6325	9	18939	3	Y	5398	5456	0	1	8	68
08	29822 X	25616	-0-	-4206	-0-	20592	3	5024	9	Y	4567	4563	0	2	8	70
09	28860 X	24532	-0-	-4328	-0-	18542	3	5990	9	Y	5445	5389	0	2	8	124
10	29822 X	23883	-0-	-5939	-0-	17858	3	6025	9	Y	5477	5443	0	2	8	156
*11	27390 X	20335	-0-	-7055	-0-	14928	3	5407	9	Y	4915	4982	0	9	8	80
CBR 11-2D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 287161		COMPL. DATE 09/06/2019				TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684						
06	24270 X	23940	-0-	-330	-0-	20961	3	23	4	Y	2687	2671	0	3	8	59
07	25079 X	21195	-0-	-3884	-0-	2956	9	18575	3	Y	2382	2410	0	1	8	30
08	25079 X	17818	-0-	-7261	-0-	15317	3	2501	9	Y	2274	2267	0	2	8	35
09	24236 X	24236	-0-	-0-	-0-	20943	3	3293	9	Y	2994	2959	0	2	8	68
10	24924 X	24033	-0-	-891	-0-	20894	3	3139	9	Y	2854	2839	0	2	8	81
*11	23940 X	18102	-0-	-5838	-0-	15851	3	2251	9	Y	2046	2084	0	10	8	33
CBR 32-29A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287197		COMPL. DATE 09/24/2019				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793						
06	22260 X	14120	-0-	-8140	-0-	11167	3	36	4	Y	2652	2693	0	1	8	54
07	23002 X	6922	-0-	-16080	-0-	2917	9	4873	3	Y	1857	1831	0	1	8	79
08	23002 X	13848	-0-	-9154	-0-	2043	9	10690	3	Y	2868	2863	0	3	8	81
09	17820 X	14289	-0-	-3531	-0-	3155	9	11055	3	Y	2940	2939	0	3	8	79
10	18414 X	16164	-0-	-2250	-0-	12473	3	3691	9	Y	3355	3342	0	4	8	88
*11	14130 X	11882	-0-	-2248	-0-	9752	3	2130	9	Y	1936	1838	0	18	8	168
CBR 32-29B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287198		COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000						
06	21300 X	16469	-0-	-4831	-0-	13974	3	3	4	Y	2265	2304	0	1	8	46
07	21483 X	2397	-0-	-19086	-0-	2492	9	1853	3	Y	481	505	0	1	8	21
08	20677 X	14875	-0-	-5802	-0-	529	9	12390	3	Y	2245	2199	0	4	8	63
09	20010 X	14298	-0-	-5712	-0-	2470	9	11705	3	Y	2350	2346	0	4	8	63
10	19933 X	12607	-0-	-7326	-0-	2585	9	10495	3	Y	1920	1930	0	3	8	50
*11	16470 X	13145	-0-	-3325	-0-	10803	3	2342	9	Y	2129	1971	0	24	8	184
CBR 32-29C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287199		COMPL. DATE 09/23/2019				TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026						
06	28050 X	20750	-0-	-7300	-0-	17350	3	3400	9	Y	3091	3137	0	2	8	62
07	28179 X	17630	-0-	-10549	-0-	14582	3	3048	9	Y	2771	2714	0	1	8	118
08	27900 X	22439	-0-	-5461	-0-	18558	3	3881	9	Y	3528	3543	0	3	8	100
09	25230 X	21541	-0-	-3689	-0-	18001	3	3540	9	Y	3218	3228	0	3	8	87
10	25048 X	23238	-0-	-1810	-0-	19968	3	3270	9	Y	2973	2980	0	2	8	78
*11	21720 X	21576	-0-	-144	-0-	18149	3	3427	9	Y	3115	2908	0	14	8	271

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 6-7-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287501		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	25860 X	25785	-0-	-75	-0-	277	1	22810	3	Y	2453	2455	0			26
						2698	9									
07	26753 X	26293	-0-	-460	-0-	296	1	23337	3	Y	2418	2422	0			22
						2660	9									
08	28024 X	24488	-0-	-3536	-0-	248	1	21889	3	Y	2137	2142	0	1	8	16
						2351	9									
09	27120 X	19988	-0-	-7132	-0-	183	1	17637	3	Y	1971	1965	0	1	8	21
						2168	9									
10	28024 X	21431	-0-	-6593	-0-	209	1	19007	3	Y	2014	1992	0	2	8	41
						2215	9									
*11	25800 X	24124	-0-	-1676	-0-	267	1	20946	3	Y	2646	2633	0	15	8	39
						2911	9									
CBR 6-7-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287502		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094						
06	27986 X	27986	-0-	-0-	-0-	282	1	23238	3	Y	3855	3861	0	2	8	41
						225	4	4241	9							
07	32323 X	32323	-0-	-0-	-0-	353	1	27873	3	Y	3723	3729	0	1	8	34
						2	4	4095	9							
08	39959 X	37350	-0-	-2609	-0-	373	1	32883	3	Y	3722	3726	0	2	8	28
						4094	9									
09	38670 X	31999	-0-	-6671	-0-	292	1	28117	3	Y	3264	3253	0	3	8	36
						3590	9									
10	41044 X	41044	-0-	-0-	-0-	393	1	35804	3	Y	4406	4349	0	3	8	90
						4847	9									
*11	36150 X	33874	-0-	-2276	-0-	394	1	30903	3	Y	2343	2378	0	21	8	34
						2577	9									
CBR 10 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 288024		COMPL. DATE 07/23/2019				TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CBR 27-22D-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 288593		COMPL. DATE 01/23/2020				TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864						
06	25566 X	25566	-0-	-0-	-0-	21629	3	3937	9	Y	3579	3596	0	1	8	29
07	38564 X	26683	-0-	-11881	-0-	22930	3	3753	9	Y	3412	3408	0			33
08	38564 X	22665	-0-	-15899	-0-	19799	3	2866	9	Y	2605	2590	0	2	8	46
09	37320 X	22307	-0-	-15013	-0-	19280	3	3027	9	Y	2752	2732	0	2	8	64
10	26691 X	26342	-0-	-349	-0-	22929	3	3413	9	Y	3103	3144	0	2	8	21
*11	25830 X	15303	-0-	-10527	-0-	13011	3	2292	9	Y	2084	2057	0	12	8	36
BIG JAY 27		WELL #: 337H		RRCID -> 288594		COMPL. DATE 01/26/2020				TOTAL DEPTH 10013 PERF. 10083 - 14733						
06	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	102	106	0	1	8	1
07	8122 X	181	-0-	-7941	-0-	51	3	130	9	Y	118	118	0			1
08	8122 X	172	-0-	-7950	-0-	80	3	92	9	Y	84	81	0	3	8	1
09	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	344	337	0			8
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 27-22E-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 288602		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	24570 X	24322	-0-	-248	-0-	19594	3	387	4	Y	3946	3971	0	1 8	32
						4341	9								
07	29202 X	27348	-0-	-1854	-0-	22849	3	4499	9	Y	4090	4082	0		40
08	29202 X	23911	-0-	-5291	-0-	19507	3	4404	9	Y	4004	3972	0	2 8	70
09	28260 X	23244	-0-	-5016	-0-	19263	3	3981	9	Y	3619	3603	0	2 8	84
10	29394 X	29394	-0-	-0-	-0-	25328	3	4066	9	Y	3696	3753	0	2 8	25
*11	26460 X	16664	-0-	-9796	-0-	14803	3	4	4	Y	1688	1672	0	12 8	29
						1857	9								
CBR 8-5A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 288998		COMPL. DATE 03/25/2020				TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394					
06	39000 X	17518	-0-	-21482	-0-	14161	3	199	4	Y	2871	2856	0	3 8	21
						3158	9								
07	40300 X	19045	-0-	-21255	-0-	16109	3	2936	9	Y	2669	2683	0	1 8	6
08	27063 X	15744	-0-	-11319	-0-	13397	3	4	4	Y	2130	2125	0	3 8	8
						2343	9								
09	22230 X	19754	-0-	-2476	-0-	15962	3	3792	9	Y	3447	3419	0	4 8	32
10	25556 X	25556	-0-	-0-	-0-	21208	3	4348	9	Y	3953	3973	0	5 8	7
*11	25023 X	25023	-0-	-0-	-0-	21134	3	3889	9	Y	3535	3501	0	28 8	13
CBR 17-20A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289060		COMPL. DATE 03/26/2020				TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444					
06	28886 X	28886	-0-	-0-	-0-	24756	3	56	4	Y	3704	3685	0	2 8	27
						4074	9								
07	28954 X	1203	-0-	-27751	-0-	1018	3	185	9	Y	168	195	0		-0-
08	30349 X	9297	-0-	-21052	-0-	6949	3	144	4	Y	2004	1994	0	2 8	8
						2204	9								
09	29370 X	16450	-0-	-12920	-0-	13027	3	3423	9	Y	3112	3086	0	5 8	29
10	30349 X	19414	-0-	-10935	-0-	15872	3	3542	9	Y	3220	3238	0	5 8	6
*11	28890 X	18979	-0-	-9911	-0-	15735	3	3244	9	Y	2949	2916	0	28 8	11
LINDSAY 10-15R-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289363		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307					
06	35520 X	21966	-0-	-13554	-0-	17288	3	35	4	Y	4221	4102	0	3 8	223
						4643	9								
07	36704 X	24739	-0-	-11965	-0-	19701	3	5038	9	Y	4580	4728	0	1 8	74
08	34658 X	25243	-0-	-9415	-0-	20287	3	4	4	Y	4502	4491	0	3 8	82
						4952	9								
09	23790 X	23410	-0-	-380	-0-	18692	3	4718	9	Y	4289	4285	0	2 8	84
10	24738 X	24164	-0-	-574	-0-	19777	3	10	4	Y	3979	3978	0	2 8	83
						4377	9								
11	24420 X	20823	-0-	-3597	-0-	16619	3	60	4	Y	3767	3753	0	13 8	84
						4144	9								
CBR 35-38-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289500		COMPL. DATE 12/17/2021				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538					
06	53790 X	41592	-0-	-12198	-0-	35511	3	6081	9	Y	5528	5540	0		78
07	57257 X	8477	-0-	-48780	-0-	7147	3	1330	9	Y	1209	1257	0		30
08	57257 X	5240	-0-	-52017	-0-	3885	3	1355	9	Y	1232	1244	0		18
09	55410 X	16481	-0-	-38929	-0-	13544	3	2937	9	Y	2670	2645	0		43
10	52452 X	40406	-0-	-12046	-0-	33534	3	6872	9	Y	6247	6246	0		44
*11	41580 X	41539	-0-	-41	-0-	34728	3	6811	9	Y	6192	6162	0		74
CBR 35-38-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289508		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526					
06	59730 X	53939	-0-	-5791	-0-	46612	3	7327	9	Y	6661	6649	0		94
07	61721 X	50746	-0-	-10975	-0-	43285	3	7461	9	Y	6783	6706	0		171
08	61721 X	47388	-0-	-14333	-0-	41106	3	6282	9	Y	5711	5797	0		85
09	55020 X	34362	-0-	-20658	-0-	29736	3	4626	9	Y	4205	4223	0		67
10	55738 X	52254	-0-	-3484	-0-	45169	3	7085	9	Y	6441	6463	0		45
*11	53940 X	46596	-0-	-7344	-0-	40459	3	6137	9	Y	5579	5557	0		67

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 35-38-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289509		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	54831 X	54831	-0-	-0-	-0-	47165	3	7666	9	Y	6969	6966	0		98
07	64927 X	64927	-0-	-0-	-0-	56910	3	8017	9	Y	7288	7203	0		183
08	56575 X	51007	-0-	-5568	-0-	44722	3	6285	9	Y	5714	5812	0		85
09	54750 X	37626	-0-	-17124	-0-	32619	3	5007	9	Y	4552	4564	0		73
10	56956 X	56956	-0-	-0-	-0-	49604	3	7352	9	Y	6684	6710	0		47
*11	54750 X	51259	-0-	-3491	-0-	44999	3	6260	9	Y	5691	5670	0		68

LINDSAY 10-15T-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289650		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941					
06	35940 X	23849	-0-	-12091	-0-	19827	3	127	4	Y	3541	3531	0	3 8	9
						3895	9								
07	35929 X	17456	-0-	-18473	-0-	12863	3	4593	9	Y	4175	4173	0	1 8	10
08	22816 X	20364	-0-	-2452	-0-	16472	3	3892	9	Y	3538	3528	0	2 8	18
09	23850 X	16267	-0-	-7583	-0-	12197	3	4070	9	Y	3700	3696	0	2 8	20
10	24645 X	18522	-0-	-6123	-0-	12957	3	5565	9	Y	5059	5052	0	2 8	25
11	23850 X	14956	-0-	-8894	-0-	11045	3	4	4	Y	3552	3555	0	12 8	10
						3907	9								

CBR 10-3A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289869		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083					
06	29490 X	23861	-0-	-5629	-0-	19787	3	4074	9	Y	3704	3715	0	3 8	59
07	29574 X	29399	-0-	-175	-0-	23926	3	107	4	Y	4878	4872	0	1 8	64
						5366	9								
08	30349 X	28851	-0-	-1498	-0-	23755	3	5096	9	Y	4633	4616	0	1 8	80
09	29370 X	22272	-0-	-7098	-0-	18367	3	3905	9	Y	3550	3548	0	2 8	80
10	30349 X	128	-0-	-30221	-0-	17	3	111	9	Y	101	87	0		94
*11	28440 X	44	-0-	-28396	-0-	30	4	14	9	Y	13	25	0	6 8	76

CBR 10-3B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289870		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521					
06	37140 X	25825	-0-	-11315	-0-	22885	3	2940	9	Y	2673	2676	0	1 8	43
07	38378 X	31260	-0-	-7118	-0-	27553	3	107	4	Y	3273	3273	0		43
						3600	9								
08	35588 X	30510	-0-	-5078	-0-	27170	3	3340	9	Y	3036	3025	0	1 8	53
09	32100 X	24378	-0-	-7722	-0-	21642	3	2736	9	Y	2487	2483	0	1 8	56
10	33170 X	1236	-0-	-31934	-0-	1145	3	91	9	Y	83	62	0		77
*11	30240 X	-0-	-0-	-30240	-0-					Y	-0-	20	0		57

CBR 9-4G-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289913		COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491					
06	50460 X	38892	-0-	-11568	-0-	34870	3	4022	9	Y	3656	3646	0	2 8	119
07	52142 X	42331	-0-	-9811	-0-	38160	3	4171	9	Y	3792	3824	0	1 8	86
08	49786 X	42550	-0-	-7236	-0-	38349	3	145	4	Y	3687	3670	0	2 8	101
						4056	9								
09	39810 X	38348	-0-	-1462	-0-	34759	3	3589	9	Y	3263	3288	0	1 8	75
10	42346 X	38988	-0-	-3358	-0-	35150	3	3838	9	Y	3489	3513	0	2 8	49
*11	41190 X	34274	-0-	-6916	-0-	30979	3	3295	9	Y	2995	2915	0	11 8	118

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 9-4H-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 289914		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06	64320 X	6988	-0-	-57332	-0-	6152	3	1	4	Y	759	855	0	2	8	25
07	66464 X	37375	-0-	-29089	-0-	31423	3	5952	9	Y	5411	5311	0	2	8	123
08	95542 X	30749	-0-	-64793	-0-	26241	3	4508	9	Y	4098	4104	0	5	8	112
09	92460 X	33664	-0-	-58796	-0-	29003	3	4661	9	Y	4237	4248	0	4	8	97
10	45943 X	45943	-0-	-0-	-0-	40233	3	5710	9	Y	5191	5207	0	8	8	73
*11	36180 X	33233	-0-	-2947	-0-	29695	3	3538	9	Y	3216	3118	0	45	8	126

CBR 35-38-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 289969		COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 20375						
06	67588 X	67588	-0-	-0-	-0-	58745	3	8843	9	Y	8039	7980	0			198
07	69348 X	69348	-0-	-0-	-0-	60679	3	99	4	Y	7791	7861	0			128
08	71641 X	66823	-0-	-4818	-0-	58615	3	8208	9	Y	7462	7390	0			200
09	68970 X	64000	-0-	-4970	-0-	56062	3	7938	9	Y	7216	7298	0			118
10	69843 X	53343	-0-	-16500	-0-	46977	3	6366	9	Y	5787	5695	0			210
*11	67590 X	57145	-0-	-10445	-0-	52984	3	4	4	Y	3779	3924	0			65

CBR 35-38-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 289970		COMPL. DATE 12/16/2021				TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312						
06	68670 X	62055	-0-	-6615	-0-	53122	3	71	4	Y	8056	8002	0			198
07	70959 X	63394	-0-	-7565	-0-	54644	3	105	4	Y	7859	7928	0			129
08	68758 X	63419	-0-	-5339	-0-	55044	3	8375	9	Y	7614	7539	0			204
09	66540 X	60253	-0-	-6287	-0-	52391	3	7862	9	Y	7147	7234	0			117
10	64139 X	52409	-0-	-11730	-0-	45697	3	6712	9	Y	6102	5998	0			221
*11	62070 X	52900	-0-	-9170	-0-	45828	3	7072	9	Y	6429	6540	0			110

LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289978		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939						
06	67590 X	57460	-0-	-10130	-0-	48923	3	134	4	Y	7639	7633	0	3	8	113
07	67766 X	55716	-0-	-12050	-0-	47693	3	8023	9	Y	7294	7343	0			64
08	56451 X	50694	-0-	-5757	-0-	43432	3	38	4	Y	6567	6544	0	1	8	86
09	54630 X	52920	-0-	-1710	-0-	45532	3	7388	9	Y	6716	6633	0	2	8	167
10	56451 X	39046	-0-	-17405	-0-	33332	3	2	4	Y	5193	5287	0	3	8	70
11	54630 X	18144	-0-	-36486	-0-	15186	3	2958	9	Y	2689	2660	0	63	8	36

LINDSAY 3-10A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289987		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368						
06	27990 X	25025	-0-	-2965	-0-	21187	3	3838	9	Y	3489	3482	0	1	8	47
07	28923 X	25380	-0-	-3543	-0-	21659	3	3721	9	Y	3383	3357	0			73
08	27156 X	24398	-0-	-2758	-0-	21151	3	9	4	Y	2944	2985	0	1	8	31
09	26100 X	25080	-0-	-1020	-0-	21325	3	3755	9	Y	3414	3369	0	1	8	75
10	26970 X	24698	-0-	-2272	-0-	21219	3	3479	9	Y	3163	3191	0	1	8	46
11	25020 X	14051	-0-	-10969	-0-	12878	3	1173	9	Y	1066	1096	0	2	8	14

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 9-4J-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290033		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06	35430	X	33882	-0-	-1548	-0-	30946	3	2936	9	Y	2669	2657	0	1 8	87
07	36611	X	35204	-0-	-1407	-0-	32329	3	17	4	Y	2598	2625	0	1 8	59
							2858	9								
08	36611	X	33586	-0-	-3025	-0-	31052	3	2534	9	Y	2304	2299	0	1 8	63
09	34260	X	31461	-0-	-2799	-0-	29095	3	2366	9	Y	2151	2164	0	1 8	49
10	39459	X	39459	-0-	-0-	-0-	36434	3	3025	9	Y	2750	2758	0	2 8	39
*11	34080	X	23370	-0-	-10710	-0-	21125	3	2245	9	Y	2041	1989	0	10 8	81
CBR 35-38-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290052		COMPL. DATE 12/19/2021				TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342						
06	59070	X	54788	-0-	-4282	-0-	45368	3	12	4	Y	8553	8492	0		210
							9408	9								
07	61039	X	55363	-0-	-5676	-0-	46165	3	120	4	Y	8253	8328	0		135
							9078	9								
08	58528	X	52717	-0-	-5811	-0-	44100	3	8617	9	Y	7834	7759	0		210
09	56640	X	49654	-0-	-6986	-0-	41601	3	2	4	Y	7319	7410	0		119
							8051	9								
10	57164	X	42746	-0-	-14418	-0-	35770	3	6976	9	Y	6342	6231	0		230
*11	54780	X	43094	-0-	-11686	-0-	36219	3	6875	9	Y	6250	6373	0		107
LINDSAY 2-11A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 290062		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128						
06	25641	X	25641	-0-	-0-	-0-	21641	3	129	4	Y	3519	3507	0	1 8	47
							3871	9								
07	24313	X	24313	-0-	-0-	-0-	20752	3	20	4	Y	3219	3196	0		70
							3541	9								
08	24025	X	23882	-0-	-143	-0-	20063	3	20	4	Y	3454	3487	0	1 8	36
							3799	9								
09	25746	X	25746	-0-	-0-	-0-	21713	3	4033	9	Y	3666	3621	0	1 8	80
10	26505	X	23800	-0-	-2705	-0-	20993	3	2807	9	Y	2552	2594	0	1 8	37
11	25650	X	19485	-0-	-6165	-0-	16237	3	3248	9	Y	2953	2947	0	4 8	39
CBR 17-20C-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290214		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348						
06	42772	X	42772	-0-	-0-	-0-	35301	3	609	4	Y	6238	6238	0	4 8	20
							6862	9								
07	32116	X	-0-	-0-	-32116	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	0		-0-
08	37014	X	36982	-0-	-32	-0-	27818	3	1200	4	Y	7240	7185	0	6 8	49
							7964	9								
09	42780	X	30236	-0-	-12544	-0-	22928	3	1010	4	Y	5725	5729	0	10 8	35
							6298	9								
10	44206	X	32413	-0-	-11793	-0-	25741	3	6672	9	Y	6065	6055	0	8 8	37
*11	42780	X	33795	-0-	-8985	-0-	27186	3	137	4	Y	5884	5811	0	55 8	55
							6472	9								
CBR 11-2F-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290215		COMPL. DATE 12/07/2020				TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718						
06	45180	X	36314	-0-	-8866	-0-	30493	3	12	4	Y	5281	5232	0	2 8	113
							5809	9								
07	46314	X	33611	-0-	-12703	-0-	28253	3	19	4	Y	4854	4921	0		46
							5339	9								
08	45415	X	37430	-0-	-7985	-0-	31137	3	6293	9	Y	5721	5713	0	2 8	52
09	43950	X	34638	-0-	-9312	-0-	28687	3	5951	9	Y	5410	5403	0	2 8	57
10	45415	X	40056	-0-	-5359	-0-	32189	3	7867	9	Y	7152	7139	0	2 8	68
*11	36300	X	11201	-0-	-25099	-0-	8541	3	2660	9	Y	2418	2422	0	17 8	47

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 8-5F-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290229		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	66746 X	66746	-0-	-0-	-0-	56432	3	10314	9	Y	9376	9376	0	7 8	31
07	74321 X	74321	-0-	-0-	-0-	64279	3	10042	9	Y	9129	9113	0	2 8	45
08	69099 X	51474	-0-	-17625	-0-	44244	3	34	4	Y	6542	6540	0	3 8	44
						7196	9								
09	66870 X	62317	-0-	-4553	-0-	53187	3	3	4	Y	8297	8283	0	7 8	51
						9127	9								
10	74307 X	67767	-0-	-6540	-0-	59207	3	8560	9	Y	7782	7778	0	7 8	48
*11	71910 X	61973	-0-	-9937	-0-	54301	3	339	4	Y	6666	6604	0	48 8	62
						7333	9								

CBR 11-2E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290231		COMPL. DATE 12/06/2020				TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527					
06	37110 X	22891	-0-	-14219	-0-	19416	3	78	4	Y	3088	3074	0	1 8	66
						3397	9								
07	38347 X	35492	-0-	-2855	-0-	30585	3	4907	9	Y	4461	4484	0	1 8	42
08	39680 X	38527	-0-	-1153	-0-	33324	3	4	4	Y	4726	4723	0	2 8	43
						5199	9								
09	37770 X	36411	-0-	-1359	-0-	31677	3	4734	9	Y	4304	4300	0	2 8	45
10	39029 X	28977	-0-	-10052	-0-	25277	3	31	4	Y	3335	3347	0	1 8	32
						3669	9								
*11	37290 X	28140	-0-	-9150	-0-	24139	3	4001	9	Y	3637	3586	0	11 8	72

LINDSAY 3-10C-55-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290440		COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294					
06	44340 X	37806	-0-	-6534	-0-	413	1	31553	3	Y	5309	5326	0	2 8	55
						5840	9								
07	45818 X	37107	-0-	-8711	-0-	416	1	31285	3	Y	4905	4859	0		101
						10	4	5396	9						
08	43958 X	31491	-0-	-12467	-0-	392	1	26613	3	Y	4078	4084	0	1 8	94
						4486	9								
09	41190 X	36138	-0-	-5052	-0-	442	1	30854	3	Y	4402	4367	0	2 8	127
						4842	9								
10	41540 X	35161	-0-	-6379	-0-	420	1	29579	3	Y	4693	4731	0	3 8	86
						5162	9								
11	37800 X	32013	-0-	-5787	-0-	402	1	26829	3	Y	4337	4374	0	17 8	32
						11	4	4771	9						

LINDSAY 3-10D-55-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290441		COMPL. DATE 10/28/2021				TOTAL DEPTH 10585 PERF.10883 - 18270					
06	45180 X	38456	-0-	-6724	-0-	422	1	32236	3	Y	5193	5211	0	2 8	54
						86	4	5712	9						
07	46686 X	39255	-0-	-7431	-0-	439	1	32957	3	Y	5077	5027	0		104
						274	4	5585	9						
08	46531 X	37689	-0-	-8842	-0-	470	1	31927	3	Y	4811	4804	0	1 8	110
						5292	9								
09	42720 X	36512	-0-	-6208	-0-	443	1	30829	3	Y	4764	4734	0	2 8	138
						5240	9								
10	41974 X	37943	-0-	-4031	-0-	457	1	32183	3	Y	4821	4868	0	3 8	88
						5303	9								
11	38460 X	34660	-0-	-3800	-0-	445	1	29592	3	Y	4195	4235	0	17 8	31
						8	4	4615	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 9-4N-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290445		COMPL. DATE 04/14/2022				TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9805 - 20189					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
06	50640	X	47324	-0-	-3316	-0-	41492	3	5832	9	Y	5302	5274	0	57
07	52328	X	42428	-0-	-9900	-0-	37449	3	17	4	Y	4511	4533	0	35
							4962	9							
08	53754	X	43126	-0-	-10628	-0-	37702	3	5424	9	Y	4931	4913	0	53
09	49020	X	40765	-0-	-8255	-0-	35727	3	5038	9	Y	4580	4602	0	31
10	50654	X	42698	-0-	-7956	-0-	37635	3	5063	9	Y	4603	4597	0	37
*11	47310	X	37335	-0-	-9975	-0-	32920	3	4415	9	Y	4014	4009	0	42

LINDSAY 3-10B-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290457		COMPL. DATE 10/20/2021				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372					
06	39990	X	37214	-0-	-2776	-0-	416	1	31684	3	Y	4649	4662	0	48
							5114	9							
07	41323	X	36980	-0-	-4343	-0-	419	1	31425	3	Y	4669	4621	0	96
							5136	9							
08	41323	X	34118	-0-	-7205	-0-	427	1	28991	3	Y	4273	4270	0	98
							4700	9					1	8	
09	37530	X	34459	-0-	-3071	-0-	419	1	29227	3	Y	4375	4344	0	127
							4813	9					2	8	
10	38440	X	33570	-0-	-4870	-0-	404	1	28476	3	Y	4264	4311	0	78
							4690	9					2	8	
11	37200	X	32049	-0-	-5151	-0-	406	1	27075	3	Y	4153	4196	0	31
							4568	9					4	8	

LINDSAY 3-10E-55-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290468		COMPL. DATE 10/31/2021				TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414					
06	43830	X	38761	-0-	-5069	-0-	438	1	33331	3	Y	4538	4558	0	47
							4992	9							
07	45291	X	40013	-0-	-5278	-0-	457	1	34378	3	Y	4707	4657	0	97
							5178	9							
08	44051	X	31749	-0-	-12302	-0-	403	1	27356	3	Y	3627	3640	0	83
							3990	9					1	8	
09	41700	X	35880	-0-	-5820	-0-	436	1	30428	3	Y	4560	4509	0	132
							5016	9							
10	42563	X	31895	-0-	-10668	-0-	387	1	27249	3	Y	3872	3930	0	71
							4259	9					3	8	
11	38760	X	28505	-0-	-10255	-0-	353	1	23558	3	Y	4176	4195	0	31
							4594	9					21	8	

LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290502		COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582					
06	35160	X	17121	-0-	-18039	-0-	13567	3	3554	9	Y	3231	3241	0	61
							24602	3	2	4	Y	5740	5701	0	100
							6314	9							
08	37200	X	24155	-0-	-13045	-0-	18409	3	57	4	Y	5172	5201	0	71
							5689	9							
09	36000	X	17633	-0-	-18367	-0-	13579	3	4054	9	Y	3685	3620	0	132
							4963	3	1350	9	Y	1227	1279	0	75
10	37200	X	6313	-0-	-30887	-0-	606	3	23	4	Y	226	277	0	15
							249	9					9	8	

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 9-40-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290508 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10073 - 20456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	63720 X	53018	-0-	-10702	-0-	47357	3	5661	9	Y	5146	5119	0	55	
07	64325 X	49416	-0-	-14909	-0-	44496	3	10	4	Y	4464	4484	0	35	
						4910	9								
08	59551 X	49641	-0-	-9910	-0-	44174	3	3	4	Y	4967	4948	0	54	
						5464	9								
09	57630 X	46115	-0-	-11515	-0-	41209	3	4906	9	Y	4460	4484	0	30	
10	57195 X	47717	-0-	-9478	-0-	42859	3	4858	9	Y	4416	4411	0	35	
*11	53010 X	42155	-0-	-10855	-0-	37762	3	4393	9	Y	3994	3987	0	42	

CBR 9-4P-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290509 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 9921 PERF.10760 - 20811

06	64230 X	47169	-0-	-17061	-0-	41550	3	5619	9	Y	5108	5083	0	55
07	62620 X	45790	-0-	-16830	-0-	40593	3	5	4	Y	4720	4738	0	37
						5192	9							
08	59613 X	48642	-0-	-10971	-0-	42756	3	3	4	Y	5348	5327	0	58
						5883	9							
09	54570 X	46616	-0-	-7954	-0-	41202	3	5414	9	Y	4922	4947	0	33
10	54560 X	44546	-0-	-10014	-0-	39479	3	5067	9	Y	4606	4602	0	37
*11	47160 X	42301	-0-	-4859	-0-	37304	3	4997	9	Y	4543	4532	0	48

CBR 17-20D-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 290632 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250

06	27443 X	27443	-0-	-0-	-0-	22303	3	77	4	Y	4603	4606	0	38
						5063	9							
07	22289 X	1134	-0-	-21155	-0-	930	3	204	9	Y	185	221	0	2
08	24800 X	16914	-0-	-7886	-0-	11884	3	204	4	Y	4387	4358	0	31
						4826	9							
09	27450 X	11750	-0-	-15700	-0-	6834	3	194	4	Y	4293	4275	0	49
						4722	9							
10	28365 X	10751	-0-	-17614	-0-	6378	3	4373	9	Y	3975	3975	0	49
*11	27450 X	11883	-0-	-15567	-0-	7827	3	29	4	Y	3661	3661	0	49
						4027	9							

CBR 17-20E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491

06	24108 X	24108	-0-	-0-	-0-	19071	3	98	4	Y	4490	4490	0	37
						4939	9							
07	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-	37	0	-0-
08	47024 X	47024	-0-	-0-	-0-	36295	3	193	4	Y	9578	9510	0	68
						10536	9							
09	25458 X	25458	-0-	-0-	-0-	19299	3	6159	9	Y	5599	5604	0	63
10	26208 X	26208	-0-	-0-	-0-	19600	3	6608	9	Y	6007	5995	0	75
*11	27429 X	27429	-0-	-0-	-0-	21437	3	5992	9	Y	5447	5449	0	73

CBR 17-20F-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290634 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536

06	31735 X	31735	-0-	-0-	-0-	26587	3	25	4	Y	4657	4661	0	38
						5123	9							
07	23126 X	-0-	-0-	-23126	-0-					Y	-0-	38	0	-0-
08	35756 X	35756	-0-	-0-	-0-	27867	3	7889	9	Y	7172	7121	0	51
09	29695 X	29695	-0-	-0-	-0-	22648	3	7047	9	Y	6406	6384	0	73
10	29760 X	29357	-0-	-403	-0-	22450	3	6907	9	Y	6279	6274	0	78
*11	31111 X	31111	-0-	-0-	-0-	24830	3	6281	9	Y	5710	5712	0	76

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 33-28E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291431		COMPL. DATE 02/15/2022				TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE		
06	61680	X	53424	-0-	-8256	-0-	45784	3	7640	9	Y	6945	6978	0	77
07	63736	X	52234	-0-	-11502	-0-	44294	3	7940	9	Y	7218	7227	0	68
08	62372	X	43877	-0-	-18495	-0-	37512	3	106	4	Y	5690	5727	0	31
							6259	9							
09	60360	X	38839	-0-	-21521	-0-	31785	3	7054	9	Y	6413	6392	0	52
10	59086	X	29283	-0-	-29803	-0-	25155	3	4128	9	Y	3753	3735	0	70
*11	53430	X	37721	-0-	-15709	-0-	31913	3	5808	9	Y	5280	5314	0	36

CBR 33-28A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291438		COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019					
06	62760	X	53903	-0-	-8857	-0-	47147	3	6756	9	Y	6142	6157	0	72
07	64852	X	57700	-0-	-7152	-0-	50884	3	42	4	Y	6158	6125	0	105
							6774	9							
08	57536	X	48638	-0-	-8898	-0-	42636	3	6002	9	Y	5456	5526	0	35
09	55680	X	48441	-0-	-7239	-0-	42652	3	5789	9	Y	5263	5247	0	51
10	57536	X	49498	-0-	-8038	-0-	44152	3	5346	9	Y	4860	4751	0	160
*11	55680	X	44526	-0-	-11154	-0-	39322	3	5204	9	Y	4731	4798	0	93

CBR 33-28B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291439		COMPL. DATE 01/25/2022				TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340					
06	63510	X	50355	-0-	-13155	-0-	43441	3	6914	9	Y	6285	6300	0	74
07	60605	X	54752	-0-	-5853	-0-	47715	3	7037	9	Y	6397	6362	0	109
08	53165	X	51620	-0-	-1545	-0-	45288	3	6332	9	Y	5756	5828	0	37
09	51450	X	44686	-0-	-6764	-0-	39033	3	5653	9	Y	5139	5126	0	50
10	53165	X	46780	-0-	-6385	-0-	39863	3	6917	9	Y	6288	6131	0	207
*11	51450	X	40130	-0-	-11320	-0-	35782	3	4348	9	Y	3953	4082	0	78

CBR 33-28C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 291440		COMPL. DATE 02/06/2022				TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9872 - 20165					
06	62550	X	56614	-0-	-5936	-0-	49622	3	6992	9	Y	6356	6385	0	70
07	64635	X	55453	-0-	-9182	-0-	48151	3	7302	9	Y	6638	6645	0	63
08	59582	X	48432	-0-	-11150	-0-	42752	3	122	4	Y	5053	5088	0	28
							5558	9							
09	56730	X	44632	-0-	-12098	-0-	37350	3	7282	9	Y	6620	6594	0	54
10	58621	X	33546	-0-	-25075	-0-	29151	3	4395	9	Y	3995	3974	0	75
*11	56610	X	42131	-0-	-14479	-0-	36258	3	5873	9	Y	5339	5377	0	37

CBR 33-28D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291441		COMPL. DATE 02/11/2022				TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9961 - 20283					
06	65430	X	55255	-0-	-10175	-0-	48247	3	7008	9	Y	6371	6398	0	71
07	62930	X	58792	-0-	-4138	-0-	51072	3	7720	9	Y	7018	7023	0	66
08	62930	X	55185	-0-	-7745	-0-	49064	3	97	4	Y	5476	5512	0	30
							6024	9							
09	60900	X	49992	-0-	-10908	-0-	43324	3	6668	9	Y	6062	6042	0	50
10	60140	X	41739	-0-	-18401	-0-	34634	3	7105	9	Y	6459	6388	0	121
*11	56910	X	30597	-0-	-26313	-0-	23656	3	6941	9	Y	6310	6387	0	44

CBR 32-29D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291445		COMPL. DATE 12/14/2021				TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9700 - 20011					
06	48450	X	42801	-0-	-5649	-0-	36869	3	5932	9	Y	5393	5412	0	132
07	50065	X	42996	-0-	-7069	-0-	36866	3	6130	9	Y	5573	5635	0	70
08	50065	X	39388	-0-	-10677	-0-	33565	3	56	4	Y	5243	5191	0	122
							5767	9							
09	46440	X	38180	-0-	-8260	-0-	32900	3	5280	9	Y	4800	4859	0	63
10	44237	X	38684	-0-	-5553	-0-	33019	3	5665	9	Y	5150	5126	0	87
*11	42810	X	37202	-0-	-5608	-0-	32037	3	5165	9	Y	4695	4693	0	89

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 32-29E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291449		COMPL. DATE 12/12/2021				TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	54840 X	42902	-0-	-11938	-0-	37422	3	5480	9	Y	4982	5015	0		122
07	56668 X	44774	-0-	-11894	-0-	39053	3	5721	9	Y	5201	5258	0		65
08	56265 X	42630	-0-	-13635	-0-	37165	3	7	4	Y	4962	4911	0		116
09	50010 X	42372	-0-	-7638	-0-	5458	9								
10	47151 X	42069	-0-	-5082	-0-	37122	3	5250	9	Y	4773	4827	0		62
*11	43320 X	39368	-0-	-3952	-0-	36763	3	5306	9	Y	4824	4805	0		81
						34344	3	5024	9	Y	4567	4562	0		86
MAHOGANY 24-13H-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291832		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 10256 PERF.10635 - 20586					
06	67140 X	49369	-0-	-17771	-0-	43181	3	7	4	Y	5619	5619	0		40
07	64170 X	54280	-0-	-9890	-0-	6181	9								
08	63736 X	55187	-0-	-8549	-0-	47621	3	4	4	Y	6050	6045	0		45
09	59760 X	52014	-0-	-7746	-0-	6655	9								
10	57226 X	52840	-0-	-4386	-0-	48456	3	6731	9	Y	6119	6135	0		29
*11	53400 X	49971	-0-	-3429	-0-	45858	3	6156	9	Y	5596	5559	0		66
						46550	3	6290	9	Y	5718	5753	0		31
						44021	3	5950	9	Y	5409	5394	0		46
MAHOGANY 24-13I-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291835		COMPL. DATE 12/20/2021				TOTAL DEPTH 10260 PERF.10572 - 20523					
06	64830 X	51944	-0-	-12886	-0-	46679	3	4	4	Y	4783	4784	0		34
07	63085 X	51931	-0-	-11154	-0-	5261	9								
08	63085 X	56497	-0-	-6588	-0-	46409	3	131	4	Y	4901	4898	0		37
09	61050 X	51193	-0-	-9857	-0-	5391	9								
10	61380 X	53396	-0-	-7984	-0-	50943	3	5554	9	Y	5049	5062	0		24
*11	54660 X	49863	-0-	-4797	-0-	46352	3	4841	9	Y	4401	4373	0		52
						48345	3	5051	9	Y	4592	4619	0		25
						45202	3	4661	9	Y	4237	4226	0		36
MAHOGANY 24-13P-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 291836		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957					
06	38803 X	38803	-0-	-0-	-0-	33131	3	570	4	Y	4638	4732	0		26
07	37479 X	36508	-0-	-971	-0-	5102	9								
08	37479 X	32740	-0-	-4739	-0-	31546	3	465	4	Y	4088	4073	0		41
09	38790 X	31554	-0-	-7236	-0-	4497	9								
10	40083 X	29152	-0-	-10931	-0-	28746	3	3994	9	Y	3631	3646	0		26
*11	38790 X	17370	-0-	-21420	-0-	27813	3	3741	9	Y	3401	3398	0		29
						25662	3	3490	9	Y	3173	3172	0		30
						14819	3	2551	9	Y	2319	2320	0		29
CBR 16-21A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291872		COMPL. DATE 02/03/2022				TOTAL DEPTH 9880 PERF.10294 - 20732					
06	62850 X	57583	-0-	-5267	-0-	48508	3	143	4	Y	8120	8117	0		79
07	70742 X	17679	-0-	-53063	-0-	8932	9								
08	70742 X	66552	-0-	-4190	-0-	15256	3	36	4	Y	2170	2236	0		13
09	68460 X	31467	-0-	-36993	-0-	2387	9								
10	63984 X	39845	-0-	-24139	-0-	57849	3	8703	9	Y	7912	7871	0		54
*11	64410 X	42716	-0-	-21694	-0-	24959	3	6508	9	Y	5916	5939	0		31
						32432	3	7413	9	Y	6739	6726	0		44
						35490	3	7226	9	Y	6569	6529	0		84

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623																
MAHOGAN Y 24-13J-56-1		WELL #: 333RD		RRCID -> 292108		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
06	67500 X	52280	-0-	-15220	-0-	46158	3	4	4	Y	5562	5564	0	39				
07	69750 X	55441	-0-	-14309	-0-	6118	9	49187	3	6	4	Y	5680	5677	0	42		
08	68944 X	56297	-0-	-12647	-0-	6248	9	49994	3	6303	9	Y	5730	5745	0	27		
09	63510 X	51028	-0-	-12482	-0-	45434	3	5581	9	13	4	Y	5074	5041	0	60		
10	60388 X	51228	-0-	-9160	-0-	45827	3	5401	9	9	Y	4910	4943	0	27			
*11	54480 X	49069	-0-	-5411	-0-	43805	3	5264	9	Y	4785	4772	0	40				
CBR 8-5G-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 292183		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812								
06	62790 X	34387	-0-	-28403	-0-	27483	3	22	4	Y	6256	6219	0	8	8	46		
07	64883 X	40652	-0-	-24231	-0-	6882	9	32554	3	3	4	Y	7359	7385	0	3	8	17
08	56854 X	30118	-0-	-26736	-0-	8095	9	24193	3	43	4	Y	5347	5338	0	6	8	20
09	55020 X	52916	-0-	-2104	-0-	5882	9	42849	3	143	4	Y	9022	8946	0	12	8	84
10	99709 X	99709	-0-	-0-	-0-	9924	9	87741	3	139	4	Y	10754	10804	0	16	8	18
*11	39330 X	10771	-0-	-28559	-0-	11829	9	8257	3	249	4	Y	2059	2015	0	55	8	7
CBR 8-5B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 292188		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 9777 PERF.10148 - 20272								
06	59130 X	47808	-0-	-11322	-0-	42026	3	5782	9	Y	5256	5231	0	39				
07	61101 X	47799	-0-	-13302	-0-	42259	3	5540	9	Y	5036	5063	0	12				
08	58404 X	42038	-0-	-16366	-0-	37497	3	6	4	Y	4123	4119	0	16				
09	54000 X	46014	-0-	-7986	-0-	4535	9	40552	3	5462	9	Y	4965	4935	0	46		
10	52266 X	45917	-0-	-6349	-0-	40477	3	5440	9	Y	4945	4982	0	9				
*11	47820 X	42215	-0-	-5605	-0-	37465	3	4750	9	Y	4318	4311	0	16				
CBR 8-5E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 292189		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10072 - 20426								
06	57810 X	54122	-0-	-3688	-0-	48153	3	5969	9	Y	5426	5429	0	81				
07	59737 X	56943	-0-	-2794	-0-	51208	3	5735	9	Y	5214	5244	0	51				
08	57381 X	34922	-0-	-22459	-0-	30867	3	4055	9	Y	3686	3726	0	11				
09	55530 X	35464	-0-	-20066	-0-	30754	3	4710	9	Y	4282	4289	0	4				
10	56947 X	41274	-0-	-15673	-0-	35873	3	5401	9	Y	4910	4906	0	8				
*11	55110 X	36471	-0-	-18639	-0-	31434	3	5037	9	Y	4579	4574	0	13				
CBR 8-5D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 292190		COMPL. DATE 04/03/2022				TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073								
06	62550 X	55998	-0-	-6552	-0-	48411	3	7587	9	Y	6897	6875	0	103				
07	64635 X	51631	-0-	-3004	-0-	54511	3	7120	9	Y	6473	6513	0	63				
08	64635 X	32832	-0-	-31803	-0-	28442	3	4390	9	Y	3991	4042	0	12				
09	60120 X	25478	-0-	-34642	-0-	21322	3	4156	9	Y	3778	3787	0	3				
10	61628 X	28098	-0-	-33530	-0-	23702	3	4396	9	Y	3996	3992	0	7				
*11	59640 X	26122	-0-	-33518	-0-	22109	3	4013	9	Y	3648	3645	0	10				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 8-5C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 292207		COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	62130 X	50072	-0-	-12058	-0-	44410	3	98	4	Y	5058	5033	0	2	8	37
07	64201 X	50226	-0-	-13975	-0-	5564	9									
08	60915 X	45297	-0-	-15618	-0-	44852	3	5374	9	Y	4885	4909	0	1	8	12
09	57030 X	47485	-0-	-9545	-0-	40586	3	182	4	Y	4117	4112	0	2	8	15
10	56978 X	47362	-0-	-9616	-0-	4529	9									
*11	50070 X	44943	-0-	-5127	-0-	42097	3	5388	9	Y	4898	4865	0	3	8	45
						42004	3	5358	9	Y	4871	4904	0	4	8	8
						39908	3	5035	9	Y	4577	4546	0	22	8	17
CBR 8-5I-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 292208		COMPL. DATE 04/10/2022				TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896						
06	106320 X	81830	-0-	-24490	-0-	70441	3	11389	9	Y	10354	10314	0			155
07	109864 X	93842	-0-	-16022	-0-	82769	3	11073	9	Y	10066	10123	0			98
08	109864 X	21683	-0-	-88181	-0-	18878	3	2805	9	Y	2550	2640	0			8
09	93120 X	17367	-0-	-75753	-0-	14693	3	2674	9	Y	2431	2437	0			2
10	93837 X	23419	-0-	-70418	-0-	19312	3	4107	9	Y	3734	3730	0			6
*11	90810 X	5292	-0-	-85518	-0-	3666	3	1626	9	Y	1478	1480	0			4
CBR 8-5J-56-1		WELL #: 337H		RRCID -> 292209		COMPL. DATE 04/12/2022				TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9584 - 19838						
06	19140 X	2271	-0-	-16869	-0-	2174	3	97	9	Y	88	88	0			1
07	19778 X	-0-	-0-	-19778	-0-					Y	483	479	0			5
08	19778 X	449	-0-	-19329	-0-	100	3	349	9	Y	317	321	0			1
09	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
CBR 8-5H-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 292210		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9515 - 19682						
06	99733 X	99733	-0-	-0-	-0-	89110	3	211	4	Y	9465	9409	0	12	8	70
07	89373 X	71946	-0-	-17427	-0-	10412	9									
08	98673 X	18875	-0-	-79798	-0-	64926	3	75	4	Y	6314	6366	0	3	8	15
09	99750 X	29936	-0-	-69814	-0-	6945	9									
10	103044 X	54643	-0-	-48401	-0-	16488	3	41	4	Y	2133	2136	0	4	8	8
*11	99720 X	46252	-0-	-53468	-0-	2346	9									
						25351	3	3	4	Y	4165	4126	0	8	8	39
						4582	9									
						46559	3	6	4	Y	7344	7358	0	12	8	13
						8078	9									
						39943	3	106	4	Y	5639	5557	0	74	8	21
						6203	9									
LINDSAY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 292679		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8821 - 12693						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LINDSAY 10		WELL #: 6H		RRCID -> 292735		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9311 - 13307						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAHOGANY 24-13N-56-1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 942623														
WELL #: 325H RRCID -> 293554 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9829 - 19880														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	104310 X	51303	-0-	-53007	-0-	39904	3	12	4	Y	10352	10307	0	106
						11387	9							
07	76880 X	45695	-0-	-31185	-0-	36097	3	18	4	Y	8709	8702	0	113
						9580	9							
08	55587 X	55587	-0-	-0-	-0-	45214	3	2	4	Y	9428	9372	0	169
						10371	9							
09	52500 X	50230	-0-	-2270	-0-	40993	3	9237	9	Y	8397	8477	0	89
10	53010 X	32340	-0-	-20670	-0-	25814	3	6526	9	Y	5933	5950	0	72
*11	52500 X	36651	-0-	-15849	-0-	29333	3	7318	9	Y	6653	6640	0	85

LINDSAY 2-11B-55-1														
WELL #: 332H RRCID -> 293575 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10909 - 18101														
06	61680 X	45950	-0-	-15730	-0-	38209	3	6	4	Y	7032	7012	0	94
						7735	9							
07	63736 X	35839	-0-	-27897	-0-	29569	3	38	4	Y	5665	5637	0	122
						6232	9							
08	58373 X	40781	-0-	-17592	-0-	33702	3	24	4	Y	6414	6467	0	67
						7055	9							
09	49320 X	40824	-0-	-8496	-0-	33980	3	6844	9	Y	6222	6151	0	136
10	47492 X	38893	-0-	-8599	-0-	32668	3	10	4	Y	5650	5702	0	82
						6215	9							
11	45960 X	32405	-0-	-13555	-0-	26639	3	15	4	Y	5228	5233	0	69
						5751	9							

LINDSAY 2-11D-55-1														
WELL #: 321H RRCID -> 293576 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10119 - 17345														
06	27031 X	27031	-0-	-0-	-0-	20499	3	10	4	Y	5929	5903	0	79
						6522	9							
07	63612 X	29783	-0-	-33829	-0-	23230	3	9	4	Y	5949	5897	0	129
						6544	9							
08	38192 X	21278	-0-	-16914	-0-	17417	3	16	4	Y	3495	3579	0	36
						3845	9							
09	34170 X	21753	-0-	-12417	-0-	18712	3	9	4	Y	2756	2722	0	60
						3032	9							
10	29791 X	7827	-0-	-21964	-0-	5515	3	23	4	Y	2081	2103	0	30
						2289	9							
11	28830 X	4035	-0-	-24795	-0-	3192	3	3	4	Y	764	750	0	10
						840	9							

MAHOGANY 24-13M-56-1														
WELL #: 336H RRCID -> 293643 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10458 - 20461														
06	126870 X	69897	-0-	-56973	-0-	59613	3	19	4	Y	9332	9298	0	96
						10265	9							
07	103106 X	69413	-0-	-33693	-0-	59426	3	29	4	Y	9053	9032	0	117
						9958	9							
08	67828 X	62293	-0-	-5535	-0-	53777	3	2	4	Y	7740	7718	0	139
						8514	9							
09	65640 X	55448	-0-	-10192	-0-	47691	3	7757	9	Y	7052	7116	0	75
10	67828 X	60940	-0-	-6888	-0-	52775	3	8165	9	Y	7423	7408	0	90
*11	65640 X	52739	-0-	-12901	-0-	45545	3	7194	9	Y	6540	6546	0	84

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 2-11E-55-1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 942623														
WELL #: 322H RRCID -> 293644 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10450 - 17505														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06		88290 X	14123	-0-	-74167	-0-	9901 3	49 4	Y	3794	3853 0	7 8	51	
							4173 9							
07		86738 X	26974	-0-	-59764	-0-	19073 3	11 4	Y	7173	7065 0	4 8	155	
							7890 9							
08		48484 X	17384	-0-	-31100	-0-	12122 3	11 4	Y	4774	4869 0	10 8	50	
							5251 9							
09		46920 X	11031	-0-	-35889	-0-	6946 3	50 4	Y	3668	3630 0	8 8	80	
							4035 9							
10		47709 X	25272	-0-	-22437	-0-	17308 3	15 4	Y	7226	7190 0	11 8	105	
							7949 9							
11		26100 X	3522	-0-	-22578	-0-	1528 3	11 4	Y	1803	1868 0	16 8	24	
							1983 9							

LINDSAY 2-11C-55-1														
WELL #: 333H RRCID -> 293661 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11151 - 18274														
06		84060 X	48519	-0-	-35541	-0-	39268 3	9251 9	Y	8410	8397 0	2 8	113	
07		68634 X	48022	-0-	-20612	-0-	38892 3	9130 9	Y	8300	8234 0		179	
08		59334 X	44477	-0-	-14857	-0-	36064 3	5 4	Y	7644	7741 0	2 8	80	
							8408 9							
09		54000 X	42924	-0-	-11076	-0-	34403 3	8521 9	Y	7746	7654 0	2 8	170	
10		55800 X	39720	-0-	-16080	-0-	32300 3	7420 9	Y	6745	6815 0	2 8	98	
11		48510 X	32331	-0-	-16179	-0-	25791 3	30 4	Y	5918	5930 0	8 8	78	
							6510 9							

MAHOGANY 24-13L-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 293675 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10531 - 20355														
06		114870 X	63289	-0-	-51581	-0-	53572 3	17 4	Y	8818	8790 0		90	
							9700 9							
07		90303 X	61096	-0-	-29207	-0-	51992 3	26 4	Y	8253	8236 0		107	
							9078 9							
08		73997 X	55499	-0-	-18498	-0-	47172 3	2 4	Y	7568	7539 0		136	
							8325 9							
09		67800 X	52958	-0-	-14842	-0-	45163 3	7795 9	Y	7086	7147 0		75	
10		66867 X	54022	-0-	-12845	-0-	46428 3	7594 9	Y	6904	6895 0		84	
*11		63300 X	49077	-0-	-14223	-0-	42125 3	6952 9	Y	6320	6323 0		81	

MAHOGANY 24-13Q-56-1														
WELL #: 323H RRCID -> 293728 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9712 - 19942														
06		60150 X	31834	-0-	-28316	-0-	25568 3	8 4	Y	5689	5674 0		58	
							6258 9							
07		53878 X	32089	-0-	-21789	-0-	26155 3	13 4	Y	5383	5371 0		70	
							5921 9							
08		49600 X	27777	-0-	-21823	-0-	22870 3	1 4	Y	4460	4450 0		80	
							4906 9							
09		40350 X	23454	-0-	-16896	-0-	19202 3	4252 9	Y	3865	3904 0		41	
10		36084 X	16487	-0-	-19597	-0-	13047 3	3440 9	Y	3127	3130 0		38	
*11		31830 X	12888	-0-	-18942	-0-	9978 3	2910 9	Y	2645	2649 0		34	

CBR 14-23-26K-56-1														
WELL #: 321H RRCID -> 293919 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10313 - 25606														
06		84060 X	38511	-0-	-45549	-0-	29071 3	130 4	Y	8464	8451 0		18	
							9310 9							
07		86862 X	39990	-0-	-46872	-0-	30645 3	33 4	Y	8465	8420 0		63	
							9312 9							
08		30263 X	30263	-0-	-0-	-0-	23140 3	9 4	Y	6467	6515 0		15	
							7114 9							
09		40230 X	22106	-0-	-18124	-0-	16577 3	3 4	Y	5024	5019 0		20	
							5526 9							
10		39990 X	6696	-0-	-33294	-0-	4506 3	2190 9	Y	1991	2002 0		9	
*11		38700 X	8293	-0-	-30407	-0-	5595 3	2698 9	Y	2453	2454 0		8	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
CBR 14-23-26H-56-1		WELL #:		324H	RRCID ->	294115	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	9556	PERF.10065	- 25416	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		SHUT IN	83762	-0-	83762	225810	60882 3	411 4	Y	20426	20430	0	34
						22469 9							
07	286254	X	60444	-0-	-225810	-0-	44664 3	31 4	Y	14317	14330	0	21
						15749 9							
08	116715	X	40548	-0-	-76167	-0-	30238 3	36 4	Y	9340	9338	0	23
						10274 9							
09	112950	X	23282	-0-	-89668	-0-	17368 3	3 4	Y	5374	5383	0	14
						5911 9							
10	116715	X	24392	-0-	-92323	-0-	18519 3	5873 9	Y	5339	5338	0	15
*11	83760	X	31619	-0-	-52141	-0-	29566 3	1 4	Y	1865	1869	0	11
						2052 9							

CBR 14-23-26I-56-1		WELL #:		323H	RRCID ->	294116	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	9597	PERF.10190	- 25541	
06		SHUT IN	43440	-0-	43440	139914	31403 3	212 4	Y	10750	10756	0	18
						11825 9							
07	179914	X	40000	-0-	-139914	-0-	29466 3	20 4	Y	9558	9562	0	14
						10514 9							
08	49693	X	23925	-0-	-25768	-0-	17996 3	22 4	Y	5370	5371	0	13
						5907 9							
09	48090	X	18109	-0-	-29981	-0-	13725 3	2 4	Y	3984	3986	0	11
						4382 9							
10	49693	X	10245	-0-	-39448	-0-	8220 3	2025 9	Y	1841	1847	0	5
*11	43440	X	8315	-0-	-35125	-0-	6533 3	1782 9	Y	1620	1616	0	9

CBR 14-23-26J-56-1		WELL #:		322H	RRCID ->	294119	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	9592	PERF.10167	- 25466	
06		SHUT IN	102343	-0-	102343	302138	74781 3	335 4	Y	24752	24790	0	52
						27227 9							
07	391659	X	89521	-0-	-302138	-0-	67374 3	71 4	Y	20069	19971	0	150
						22076 9							
08	126511	X	69363	-0-	-57148	-0-	51860 3	21 4	Y	15893	16007	0	36
						17482 9							
09	122430	X	66220	-0-	-56210	-0-	49798 3	8 4	Y	14922	14898	0	60
						16414 9							
10	157511	X	46937	-0-	-110574	-0-	35647 3	11290 9	Y	10264	10279	0	45
*11	102330	X	27619	-0-	-74711	-0-	21889 3	5730 9	Y	5209	5238	0	16

CBR 14-23-26E-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	294173	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	10177	PERF.10659	- 26257	
06		SHUT IN	289698	-0-	289698	620337	228873 3	1544 4	Y	53892	53876	0	89
						59281 9							
07	771437	X	151100	-0-	-620337	-0-	120808 3	84 4	Y	27462	27510	0	41
						30208 9							
08	150835	X	150835	-0-	-0-	-0-	121669 3	145 4	Y	26383	26360	0	64
						29021 9							
09	153758	X	153758	-0-	-0-	-0-	126484 3	19 4	Y	24777	24775	0	66
						27255 9							
10	120311	X	115066	-0-	-5245	-0-	95407 3	19659 9	Y	17872	17887	0	51
*11	116430	X	77271	-0-	-39159	-0-	63254 3	3 4	Y	12740	12717	0	74
						14014 9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 15-10X-55-1		WELL #: 323H		RRCID -> 295057		COMPL. DATE 05/25/2023				TOTAL DEPTH 9872 PERF.10251 - 17468				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SHUT IN	155569	-0-	155569	179494	112302	3	680	4	Y	38715	38676	0	20 8 98
07	271650 X	92156	-0-	-179494	-0-	42587	9							
08	92411 X	32027	-0-	-60384	-0-	68135	3	24021	9	Y	21837	21881	0	4 8 50
09	89430 X	32626	-0-	-56804	-0-	21710	3	10317	9	Y	9379	9373	0	7 8 49
10	92411 X	48514	-0-	-43897	-0-	23042	3	9584	9	Y	8713	8708	0	8 8 46
*11	89430 X	38514	-0-	-50916	-0-	36274	3	12240	9	Y	11127	11108	0	10 8 55
						30336	3	4	4	Y	7431	7413	0	52 8 21
						8174	9							

LINDSAY 15-100-55-1		WELL #: 335H		RRCID -> 295085		COMPL. DATE 05/24/2023				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10767 - 18068				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6790					Y	-0-	19	0	-0-
07	124687 X	117897	-0-	-6790	-0-	91002	3	26895	9	Y	24450	24392	0	2 8 56
08	77340 X	77340	-0-	-0-	-0-	61835	3	15505	9	Y	14095	14072	0	6 8 73
09	50288 X	50288	-0-	-0-	-0-	38636	3	11652	9	Y	10593	10603	0	7 8 56
10	73467 X	73467	-0-	-0-	-0-	59087	3	14380	9	Y	13073	13057	0	8 8 64
*11	61230 X	36225	-0-	-25005	-0-	27712	3	4	4	Y	7735	7737	0	40 8 22
						8509	9							

LINDSAY 15-10Y-55-1		WELL #: 324H		RRCID -> 295086		COMPL. DATE 05/24/2023				TOTAL DEPTH 9906 PERF.10241 - 17411				
06	SHUT IN	91547	-0-	91547	111637	62979	3	382	4	Y	25624	25612	0	19 8 65
07	180777 X	69140	-0-	-111637	-0-	28186	9							
08	63271 X	24752	-0-	-38519	-0-	51677	3	17463	9	Y	15875	15900	0	4 8 36
09	61230 X	44952	-0-	-16278	-0-	17172	3	7580	9	Y	6891	6883	0	8 8 36
10	63271 X	29581	-0-	-33690	-0-	33797	3	11155	9	Y	10141	10113	0	10 8 54
*11	61230 X	16145	-0-	-45085	-0-	22565	3	7016	9	Y	6378	6392	0	9 8 31
						11333	3	2	4	Y	4373	4338	0	53 8 13
						4810	9							

LINDSAY 15-10H-55-1		WELL #: 333H		RRCID -> 295116		COMPL. DATE 06/01/2023				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10809 - 18109				
06	SHUT IN	79532	-0-	79532	79532	361	1	62495	3	Y	14933	14787	0	6 8 140
07	133581 X	54049	-0-	-79532	-0-	250	4	16426	9					
08	90303 X	52177	-0-	-38126	-0-	425	1	42742	3	Y	9893	9971	0	1 8 61
09	87390 X	47556	-0-	-39834	-0-	10882	9							
10	82181 X	32560	-0-	-49621	-0-	481	1	42778	3	Y	8107	8030	0	2 8 136
11	79530 X	36145	-0-	-43385	-0-	8918	9							
						429	1	38395	3	Y	7938	7806	0	3 8 265
						8732	9							
						280	1	24450	3	Y	7118	7201	0	2 8 180
						7830	9							
						530	1	28370	3	Y	6586	6534	0	25 8 207
						7245	9							

LINDSAY 15-10W-55-1		WELL #: 322H		RRCID -> 295117		COMPL. DATE 05/31/2023				TOTAL DEPTH 9860 PERF.10109 - 17406				
06	SHUT IN	99637	-0-	99637	100151	407	1	70491	3	Y	25849	25727	0	15 8 243
07	149612 X	49461	-0-	-100151	-0-	305	4	28434	9					
08	90303 X	34867	-0-	-55436	-0-	350	1	35282	3	Y	12572	12735	0	2 8 78
09	87390 X	28796	-0-	-58594	-0-	13829	9							
10	90303 X	26614	-0-	-63689	-0-	271	1	24113	3	Y	9530	9440	0	8 8 160
11	87390 X	6418	-0-	-80972	-0-	10483	9							
						206	1	18461	3	Y	9208	9050	0	11 8 307
						10129	9							
						190	1	16521	3	Y	9003	9072	0	10 8 228
						9903	9							
						70	1	3770	3	Y	2344	2456	0	43 8 73
						2578	9							

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ROSA (ELLENBURGER) CONTANGO RESOURCES, LLC SANTA ROSA				80925 800 100222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS					
				WELL #: 1	RRCID -> 020759	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 8869	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/14/2023										

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) NEW HEIGHT ENERGY, LLC SANTA ROSA STATE				80929 500 100152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
				WELL #: 1	RRCID -> 217703	COMPL. DATE 04/29/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5777 -	5784					
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2853	2	36	9	N	33		80
07	3131	X	1754	-0-	-1377	-0-	1735	2	19	9	N	17		97
08	3131	X	1135	-0-	-1996	-0-	1118	2	17	9	N	15		112
09	3030	X	2063	-0-	-967	-0-	2038	2	25	9	N	23		135
10	3069	X	2593	-0-	-476	-0-	2551	2	42	9	N	38		173
11	2880	X	2	-0-	-2878	-0-	2	2		N	-0-			173

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER, C. -D-				81407 200 148113	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MIDLAND					
				WELL #: 4	RRCID -> 281679	COMPL. DATE 04/12/2019	TOTAL DEPTH 11425	PERF. 4800 -	5760					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) PITTS ENERGY CO. SCOTT, F.H. STATE				81738 500 666430	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: WARD					
				WELL #: 1	RRCID -> 151554	COMPL. DATE 09/11/1994	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5510 -	5665					
06	1644	R	1644	-0-	-0-	-0-	1624	2	20	9	N	18	173 1	28
07	2504	R	2504	-0-	-0-	-0-	2480	2	24	9	N	22		50
08	2094	R	2094	-0-	-0-	-0-	2074	2	20	9	N	18		68
09	1888	R	1888	-0-	-0-	-0-	1862	2	26	9	N	24		92
10	2387	#	2130	-0-	-257	-0-	2124	2	6	9	N	5		97
11	2310	#	1988	-0-	-322	-0-	1967	2	21	9	N	19		116

SCOTT, F. H. STATE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 187914	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5665 -	5408					
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	154	2	66	9	N	60	178 1	92
07	305	R	305	-0-	-0-	-0-	181	2	124	9	N	113		205
08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	140	2	52	9	N	47	170 1	82
09	210	#	18	-0-	-192	-0-	12	2	6	9	N	5		87
10	217	#	113	-0-	-104	-0-	83	2	30	9	N	27		114
11	280	R	280	-0-	-0-	-0-	189	2	91	9	N	83		197

SHAFTER LAKE (YATES) BRADY, W. PRODUCTION, INC. UNIVERSITY -L-				82570 700 088241	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
				WELL #: 1	RRCID -> 020775	COMPL. DATE 08/08/1944	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BRADY, W. PRODUCTION, INC.		//CONT.//		088241									
UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID ->	020776	COMPL. DATE	07/26/1945	TOTAL DEPTH	2985	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID ->	020781	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	2954	PERF. N/A		
06	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-

ENERGY ACUMEN LLC		100162			RRCID ->	112947	COMPL. DATE	07/27/1984	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2848 - 3070		
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	112947	COMPL. DATE	07/27/1984	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2848 - 3070		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967			RRCID ->	020799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
UNIVERSITY 14-11		WELL #:		1	RRCID ->	020799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #:		1	RRCID ->	020800	COMPL. DATE	11/14/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #:		2	RRCID ->	020801	COMPL. DATE	09/08/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
 UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
 UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FUELED RESOURCES INC		//CONT.// 288421														
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 2		RRCID -> 153213		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 3		RRCID -> 167620		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		RRCID -> 020812		COMPL. DATE 08/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
STEVENSON, JAMES		WELL #: 1														
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I"		WELL #: 1		RRCID -> 205630		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

UNIVERSITY "I"		WELL #: 2		RRCID -> 236405		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

1836 ENERGY LLC		623407		RRCID -> 129970		COMPL. DATE 12/02/1988		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006								
UNIVERSITY 10-14		WELL #: 3														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407								
UNIVERSITY 13-14		WELL #: 1		RRCID -> 151563		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 1		RRCID -> 152009		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 2		RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 8-14		WELL #: 1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS			
1836 ENERGY LLC		//CONT.//	623407						
UNIVERSITY 9-14		WELL #:	3	RRCID -> 153471	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2939 - 2985	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 13-14		WELL #:	2	RRCID -> 163322	COMPL. DATE 03/29/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2987 - 3034	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 3-14		WELL #:	5	RRCID -> 163326	COMPL. DATE 03/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2967 - 3014	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 3-14		WELL #:	6	RRCID -> 163327	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 2985 - 3030	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:	4	RRCID -> 164187	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2983 - 3036	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 8-14		WELL #:	2	RRCID -> 166498	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2900 - 2946	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 9-14		WELL #:	6	RRCID -> 166499	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2942 - 2984	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC 701876
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 TOM OPERATING AND MINERALS LLC //CONT.// 861689
 STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

06	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN)		82871 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670								
CANON ALLISON 84		WELL #:	RRCID -> 121624	COMPL. DATE 06/18/1986	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8273 -	8284			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		45	
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017										

ALLIED-WALDO -83-		WELL #:	1 C	RRCID -> 284037	COMPL. DATE 06/05/2017	TOTAL DEPTH 10625	PERF. 8280 -	8454	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		151
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		151
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		151

SIERRA MADERA (MULTIPAY)		83493 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
MCDONALD, RICHARD A.		546696							
SIERRA MADERA		WELL #:	1	RRCID -> 070941	COMPL. DATE 03/22/1977	TOTAL DEPTH 13400	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		83518 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617							
GUTHRIE 86		WELL #:	2	RRCID -> 180899	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL DEPTH 7823	PERF. 7517 -	7648	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

GUTHRIE 87		WELL #:	3	RRCID -> 181626	COMPL. DATE 01/07/2001	TOTAL DEPTH 7883	PERF. 7420 -	7664	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

GUTHRIE 93		WELL #:	1	RRCID -> 225561	COMPL. DATE 10/08/2000	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7435 -	7635	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.// 83518 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.// 036617										
GUTHRIE 93		WELL #: 2 X		RRCID -> 225562	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 7758	PERF. 7421	- 7610				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		385826										
POWELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 155656	COMPL. DATE 08/20/1995	TOTAL DEPTH 8030	PERF. 7607	- 7683				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

POWELL RANCH "36"		WELL #: 1		RRCID -> 160960	COMPL. DATE 09/08/1996	TOTAL DEPTH 9070	PERF. 7449	- 7544				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEXACO "35"		WELL #: 1		RRCID -> 161317	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 7560	- 7570				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POWELL RANCH "36"		WELL #: 2		RRCID -> 166633	COMPL. DATE 06/21/1997	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7389	- 7644				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEXACO N35		WELL #: 2		RRCID -> 168527	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7610	- 7682				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67

SIGNAL PEAK (WOLFPCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

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

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	1			N	-0-			62
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			62
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			62
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			62
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-			62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

06	450 N	330	-0-	-120	-0-	30	1	300	2	N	-0-			106
07	434 N	257	-0-	-177	-0-	31	1	226	2	N	-0-			106
08	434 N	73	-0-	-361	-0-	31	1	39	2	N	3			109
						3	9							
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	N	6			115
						7	9							
*10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1074	3	17	9	N	15			130
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-			130

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFPCAMP)		//CONT.//		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD				
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826										
TEXACO "25"		WELL #:		2		RRCID -> 174058		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXACO -23-		WELL #:		2		RRCID -> 175164		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
POWELL 24		WELL #:		1		RRCID -> 175885		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXACO "37"		WELL #:		3		RRCID -> 176347		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
POWELL 13		WELL #:		3R		RRCID -> 180318		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610				
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-			70
07	1147 N	569	-0-	-578	-0-	569	3			N	-0-			70
08	1147 N	123	-0-	-1024	-0-	123	3			N	-0-			70
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-			70
*10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-			70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
POWELL 26		WELL #:		3		RRCID -> 184714		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POWELL RANCH "18"		WELL #:		2		RRCID -> 185181		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

SIGNAL PEAK (WOLFPCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD																
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826																
POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-		86	3	1	9	N	1			180
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	4			184
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	30	161 1		53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12			65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13			78
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			78

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702																
06		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-		30	1	1579	2	N	18			242
								20	9							
07		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-		31	1	1630	2	N	-0-			237
08		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		31	1	1611	2	N	-0-			237
09		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		30	1	1469	2	N	10			247
								11	9							
*10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		997	3	90	9	N	82			329
11		1500 N	30	-0-	-1470	-0-		30	1			N	-0-			237

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924																
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-		60	1	700	2	N	5			212
								6	9							
07		791 N	791	-0-	-0-	-0-		62	1	709	2	N	18			230
								20	9							
08		899 N	649	-0-	-250	-0-		62	1	585	2	N	2			232
								2	9							
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-		60	1	730	2	N	3			235
								3	9							
*10		741 N	741	-0-	-0-	-0-		741	3			N	-0-			235
11		630 N	60	-0-	-570	-0-		60	1			N	-0-			235

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774																
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-		30	1	264	2	Y	-0-			19
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-		31	1	303	2	Y	-0-			19
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-		31	1	293	2	Y	-0-			19
09	DLQ	G-10	310	-0-	310	310		30	1	280	2	Y	-0-			19
*10	DLQ	G-10	148	-0-	148	458		148	3			Y	-0-			19
11	DLQ	G-10	30	-0-	30	488		30	1			Y	-0-			19

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD		
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826							
POWELL RANCH "24"		WELL #:		3	RRCID -> 188988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7374	- 7479
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21

POWELL RANCH "24"		WELL #:		4	RRCID -> 188989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7357	- 7458
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30

POWELL 13		WELL #:		7	RRCID -> 191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7368	- 7636
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	230	3	1	9	N	33
07	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	33
08	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	33
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	33
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	33

POWELL 24		WELL #:		3	RRCID -> 287249	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7353	- 7616
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	70
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	79	3	22	9	N	90
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	127

POWELL RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 290315	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7511	- 7661
06	284 X	284	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	N	104
						2	9				
07	296 X	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	N	104
08	288 X	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	N	104
09	259 X	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	2	N	104
*10	296 X	296	-0-	-0-	-0-	227	3	69	9	N	167
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	104

POWELL RANCH		WELL #:		2702	RRCID -> 290376	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7690	- 7730
06	T. A.	356	-0-	356	1503	30	1	326	2	Y	38
07	14B2 EXT	375	-0-	375	1878	31	1	344	2	Y	38
08	14B2 EXT	368	-0-	368	2246	31	1	337	2	Y	38
09	14B2 EXT	375	-0-	375	2621	30	1	345	2	Y	38
*10	T. A.	614	-0-	614	3235	614	3			Y	38
11	14B2 EXT	30	-0-	30	3265	30	1			Y	38

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)															
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 83518 500			ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HOWARD			
POWELL RANCH		//CONT.// 385826			WELL #: 2707				RRCID -> 290377			COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		150 N	136	-0-	-14	-0-		30 1		106 2	Y	-0-		-0-	
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-		31 1		123 2	Y	-0-		-0-	
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-		31 1		95 2	Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	132	-0-	132	132		30 1		102 2	Y	-0-		-0-	
*10	DLQ	G-10	81	-0-	81	213		81 3			Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	30	-0-	30	243		30 1			Y	-0-		-0-	

POWELL RANCH															
		WELL #: 4			RRCID -> 290399				COMPL. DATE 03/10/2020			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666			
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-		60 1		511 2	N	-0-		60	
07		713 N	407	-0-	-306	-0-		62 1		345 2	N	-0-		60	
08		620 N	533	-0-	-87	-0-		62 1		471 2	N	-0-		60	
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-		60 1		536 2	N	-0-		60	
*10		598 N	598	-0-	-0-	-0-		554 3		44 9	N	40		100	
11		510 N	60	-0-	-450	-0-		60 1			N	-0-		60	

POWELL RANCH															
		WELL #: 2703			RRCID -> 290405				COMPL. DATE 08/16/1999			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709			
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-		30 1		485 2	N	-0-		94	
07		620 N	459	-0-	-161	-0-		31 1		428 2	N	-0-		94	
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-		31 1		510 2	N	4		98	
								4 9							
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-		30 1		502 2	N	-0-		98	
*10		479 N	479	-0-	-0-	-0-		479 3			N	-0-		98	
11		540 N	30	-0-	-510	-0-		30 1			N	-0-		98	

LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS															
POWELL C		WELL #: 1			RRCID -> 290497				COMPL. DATE 12/20/2012			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984			
06		330 N	302	-0-	-28	-0-		302 3			N	-0-		164	
07		341 N	202	-0-	-139	-0-		202 3			N	-0-		164	
08		341 N	112	-0-	-229	-0-		112 3			N	-0-		164	
09		300 N	207	-0-	-93	-0-		207 3			N	-0-		164	
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263 3			N	-0-		164	
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-		245 3			N	-0-		164	

POWELL C															
		WELL #: 2			RRCID -> 290786				COMPL. DATE 12/20/2012			TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047			
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-		468 3			N	-0-		301	
07		527 N	378	-0-	-149	-0-		378 3			N	-0-		301	
08		496 N	245	-0-	-251	-0-		245 3			N	-0-		301	
09		480 N	278	-0-	-202	-0-		278 3			N	-0-		301	
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-		401 3			N	-0-		301	
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-		440 3	19 9		N	17	151 1	167	

SLASH RANCH (ELLENBURGER)															
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		WELL #: 1			RRCID -> 102046				COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 21690 PERF. 21309 - 21640			
06		8550	6917	-0-	-1633	-0-		6917 2			N	-0-		-0-	
07		12727	10781	-0-	-1946	-0-		10781 2			N	-0-		-0-	
08		8835	8058	-0-	-777	-0-		8058 2			N	-0-		-0-	
09		6930 #	2313	-0-	-4617	-0-		2313 2			N	-0-		-0-	
10		8835	4684	-0-	-4151	-0-		4684 2			N	-0-		-0-	
11		8550	518	-0-	-8032	-0-		518 2			N	-0-		-0-	

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

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961												
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451												

06	5910 #	2157	-0-	-3753	-0-	2157 2		N	-0-			-0-
07	6107 #	5376	-0-	-731	-0-	5376 2		N	-0-			-0-
08	6107 #	5213	-0-	-894	-0-	5213 2		N	-0-			-0-
09	3810 #	968	-0-	-2842	-0-	968 2		N	-0-			-0-
10	5363 #	729	-0-	-4634	-0-	729 2		N	-0-			-0-
11	5190 #	678	-0-	-4512	-0-	678 2		N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944												

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961												
JOHNSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055												

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660												

06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
08	217 N	120	-0-	-97	-0-	120 2		N	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528												
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594												

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961												
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959												

06	3150 #	2260	-0-	-890	-0-	2260 2		N	-0-			-0-
07	3255 #	3090	-0-	-165	-0-	3090 2		N	-0-			-0-
08	3007 #	2229	-0-	-778	-0-	2229 2		N	-0-			-0-
09	2250 #	937	-0-	-1313	-0-	937 2		N	-0-			-0-
10	3100 #	1806	-0-	-1294	-0-	1806 2		N	-0-			-0-
11	3000 #	1098	-0-	-1902	-0-	1098 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
 SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 RAYDEN 695567
 CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

06		900 N	871	-0-	-29	-0-	871	3		N	-0-			-0-
07		1023 N	958	-0-	-65	-0-	958	3		N	-0-			-0-
08		1085 N	934	-0-	-151	-0-	934	3		N	-0-			-0-
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
11		900 N	756	-0-	-144	-0-	756	3		N	-0-			-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
 MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
 T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 BIRCH OPERATIONS, INC. 071331
 NOVA 33 WELL #: 2 RRCID -> 295833 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 7740 - 10150

06		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
 COPE 28 WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251

06		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	81	177	1	126
07		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	80			206
08		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	89	179	1	116
09		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	92			208
10		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	90	153	1	145
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			145

VITAL ENERGY, INC. 100951
 JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
VITAL ENERGY, INC.		100951						
FRY 38		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
	CALVERLEY 36A		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
			5	292337	11/10/1997	8139	7978 - 7994	
06	810 #	752	-0-	-58	-0-	464 1	288 2	Y -0-
07	874 R	874	-0-	-0-	-0-	496 1	378 2	Y -0-
08	838 R	838	-0-	-0-	-0-	496 1	342 2	Y -0-
09	824 R	824	-0-	-0-	-0-	480 1	344 2	Y -0-
*10	DLQ G-10	892	-0-	892	892	464 1	428 2	Y -0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	892			Y NO RPT -0-
	CALVERLEY 36B		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
			1	292431	04/26/1984	8230	8046 - 8072	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
	U.R.C. 23		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
			1	292770	07/12/1997	8050	7876 - 7886	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N 1
*10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N -0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT 1
	TRIGEO ENERGY, LLC		101376	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
	LUCKY "13"		1	281382	07/27/2016	8315	5878 - 8108	
06	150 #	140	-0-	-10	-0-	140 3		N -0-
07	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N -0-
08	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N -0-
09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N -0-
10	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N -0-
11	150 #	146	-0-	-4	-0-	146 3		N -0-
	BURK ROYALTY CO., LTD.		108799	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
	COUNCIL		415	123679	01/30/1987	9500	7301 - 7498	
06	840 #	667	-0-	-173	-0-	660 3	7 9	Y 6 8 1 3
07	868 #	854	-0-	-14	-0-	845 3	9 9	Y 8 4 1 7
08	868 #	753	-0-	-115	-0-	742 3	11 9	Y 10 11 1 6
09	810 #	461	-0-	-349	-0-	455 3	6 9	Y 5 6 1 5
10	868 #	773	-0-	-95	-0-	760 3	13 9	Y 12 7 1 10
11	840 #	488	-0-	-352	-0-	471 3	17 9	Y 15 14 1 11

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280	300	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
COUNCIL		WELL #:		115	RRCID ->	127510	COMPL. DATE	03/21/1988	TOTAL DEPTH	8980	PERF. 7306 - 7494
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
06	300 #	272	-0-	-28	-0-	272 3		Y	-0-		-0-
07	310 #	308	-0-	-2	-0-	308 3		Y	-0-		-0-
08	310 #	304	-0-	-6	-0-	304 3		Y	-0-		-0-
09	330 #	211	-0-	-119	-0-	211 3		Y	-0-		-0-
10	341 #	334	-0-	-7	-0-	334 3		Y	-0-		-0-
11	300 #	231	-0-	-69	-0-	231 3		Y	-0-		-0-

FERGUSON "B"		WELL #:		218	RRCID ->	128071	COMPL. DATE	07/15/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7431 - 7590
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
08	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARTIN		WELL #:		136	RRCID ->	136701	COMPL. DATE	10/25/1990	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7117 - 7317
06	450 #	344	-0-	-106	-0-	340 3	4 9	Y	4	5 1	3
07	527 R	527	-0-	-0-	-0-	520 3	7 9	Y	6	5 1	4
08	557 R	557	-0-	-0-	-0-	550 3	7 9	Y	6		10
09	426 R	426	-0-	-0-	-0-	413 3	13 9	Y	12	9 1	13
10	527 #	465	-0-	-62	-0-	448 3	17 9	Y	15		28
11	540 #	291	-0-	-249	-0-	280 3	11 9	Y	10	24 1	14

FERGUSON C		WELL #:		129	RRCID ->	138512	COMPL. DATE	06/02/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7140 - 7277
06	T. A.	62	-0-	62	172	62 3		Y	-0-		-0-
07	T. A.	63	-0-	63	235	63 3		Y	-0-		-0-
08	T. A.	58	-0-	58	293	58 3		Y	-0-		-0-
09	T. A.	42	-0-	42	335	42 3		Y	-0-		-0-
10	343 R	8	-0-	-335	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
11	60 #	4	-0-	-56	-0-	4 3		Y	-0-		-0-

COUNCIL		WELL #:		1415	RRCID ->	140649	COMPL. DATE	01/23/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7445 - 7522
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARTIN		WELL #:		736	RRCID ->	141599	COMPL. DATE	05/25/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7200 - 7407
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		Y	-0-		-0-
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 3		Y	-0-		-0-
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3		Y	-0-		-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-		-0-

FERGUSON D		WELL #:		120	RRCID ->	147957	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7331 - 7414
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
FERGUSON D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FERGUSON D		WELL #: 320		RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7326 - 7520				
06	240	#	188	-0-	-52	-0-	188	3		Y	-0-			-0-
07	248	#	198	-0-	-50	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
08	248	#	182	-0-	-66	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
09	210	#	172	-0-	-38	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
10	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
11	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	3		Y	-0-			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6366 - 6424				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COUNCIL		WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7474				
06	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
07	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
08	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
09	180	#	125	-0-	-55	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
*10	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
*11	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-

COUNCIL		WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7423 - 7562				
06	120	#	46	-0-	-74	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
07	124	#	45	-0-	-79	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
08	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
09	120	#	20	-0-	-100	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
10	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
11	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	3		Y	-0-			-0-

STERLING 'O' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6868 - 8287				
06	450	#	57	-0-	-393	-0-	6	1	51	3	Y	-0-		-0-
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-
08	496	#	375	-0-	-121	-0-	22	1	350	2	Y	-0-		-0-
							3	4						
09	600	#	314	-0-	-286	-0-	17	1	296	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
10	620	#	271	-0-	-349	-0-	15	1	254	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	-0-		-0-
							2	4						

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		119 R	119	-0-	-0-	-0-	104	3	15	9	Y	14	16	1	10
07		141 R	141	-0-	-0-	-0-	130	3	11	9	Y	10	16	1	4
08		128 R	128	-0-	-0-	-0-	121	3	7	9	Y	6			10
09		119 R	119	-0-	-0-	-0-	115	3	4	9	Y	4	9	1	5
10		155 #	94	-0-	-61	-0-	90	3	4	9	Y	4			9
11		150 #	88	-0-	-62	-0-	85	3	3	9	Y	3	8	1	4

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614															
06		T. A.	618	-0-	618	1310	57	1	561	3	Y	-0-			-0-
07		T. A.	545	-0-	545	1855	46	1	499	3	Y	-0-			-0-
08		T. A.	267	-0-	267	2122	27	1	240	3	Y	-0-			-0-
09		T. A.	324	-0-	324	2446	35	1	289	3	Y	-0-			-0-
*10		2767 R	321	-0-	-2446	-0-	34	1	287	3	Y	-0-			-0-
11		270 #	254	-0-	-16	-0-	29	1	225	3	Y	-0-			-0-

FLINT WELL #: 224 RRCID -> 296109 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6954 - 6975															
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012															
DAWN WELL #: 1A RRCID -> 295113 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 11572 PERF. 9240 - 11400															
06		0	412	-0-	412	860	412	2			N	-0-			-0-
07		0	431	-0-	431	1291	431	2			N	-0-			-0-
08		0	429	-0-	429	1720	429	2			N	-0-			-0-
09		0	415	-0-	415	2135	415	2			N	-0-			-0-
10		0	436	-0-	436	2571	436	2			N	-0-			-0-
11		0	423	-0-	423	2994	423	2			N	-0-			-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732															
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678															
06		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			200
07		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			200
08		382 R	382	-0-	-0-	-0-	332	3	50	9	N	45	161	1	84
09		270 #	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-			84
10		279 #	174	-0-	-105	-0-	174	3			N	-0-			84
11		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			84

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224												
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566												
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11596 - 11786												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OVINTIV USA INC. 628658												
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828												
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875												
06	8332 R	8332	-0-	-0-	-0-	184	1	8089	3	Y	54	55 0 34
						59	9					
07	8273 R	8273	-0-	-0-	-0-	189	1	8022	3	Y	56	54 0 36
						62	9					
08	9548 #	8746	-0-	-802	-0-	159	1	8519	3	Y	62	58 0 40
						68	9					
09	9240 #	6401	-0-	-2839	-0-	144	1	6204	3	Y	48	48 0 40
						53	9					
10	DLQ G-10	8162	-0-	8162	8162	172	1	7884	3	Y	96	67 0 69
						106	9					
11	DLQ G-10	7587	-0-	7587	15749	157	1	7334	3	Y	87	109 0 47
						96	9					

 SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA INC. 630591
 POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2190 #	675	-0-	-1515	-0-	675 2		N	-0-		-0-
07	2263 #	641	-0-	-1622	-0-	641 2		N	-0-		-0-
08	2263 #	621	-0-	-1642	-0-	621 2		N	-0-		-0-
09	1920 #	537	-0-	-1383	-0-	537 2		N	-0-		-0-
10	744 #	547	-0-	-197	-0-	547 2		N	-0-		-0-
11	690 #	507	-0-	-183	-0-	507 2		N	-0-		-0-

 POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

06	3930 #	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-		182
07	4061 #	4	-0-	-4057	-0-	4 2		N	-0-		182
08	4061 #	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-		182
09	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-		182
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		182
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		182

 P1 ENERGY, LLC 631633
 FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	49 3	2 9	Y	2	2 1	3
07	62 #	24	-0-	-38	-0-	15 3	9 9	Y	8	5 1	6
08	62 #	21	-0-	-41	-0-	21 3		Y	-0-		6
09	60 #	22	-0-	-38	-0-	21 3	1 9	Y	1	5 1	2
10	DLQ G-10	24	-0-	24	24	22 3	2 9	Y	2		4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT		4

 SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
07	62 #	20	-0-	-42	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
08	93 #	24	-0-	-69	-0-	24 3		Y	-0-		-0-
09	90 #	17	-0-	-73	-0-	17 3		Y	-0-		-0-
10	93 #	29	-0-	-64	-0-	29 3		Y	-0-		-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

 FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-		-0-
07	93 #	49	-0-	-44	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	48 3		Y	-0-		-0-
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	68			Y	NO RPT		-0-

 FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

06	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	-0-		49
07	868 #	553	-0-	-315	-0-	553 3		Y	-0-		49
08	868 #	542	-0-	-326	-0-	542 3		Y	-0-		49
09	810 #	673	-0-	-137	-0-	673 3		Y	-0-		49
10	DLQ G-10	771	-0-	771	771	771 3		Y	-0-		49
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	771			Y	NO RPT		49

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633										
SUGG "D"		WELL #: 3101		RRCID -> 139339		COMPL. DATE 08/22/1991		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7402 - 7639		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-			9
07	124 #	38	-0-	-86	-0-	38 3		Y	-0-			9
08	124 #	45	-0-	-79	-0-	45 3		Y	-0-			9
09	120 #	46	-0-	-74	-0-	46 3		Y	-0-			9
10	DLQ G-10	50	-0-	50		50 3		Y	-0-			9
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	50			Y	NO RPT			9

SUGG "D"		WELL #: 3104		RRCID -> 139347		COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7335 - 7609		
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	121 3	1 9	Y	1			19
07	93 #	32	-0-	-61	-0-	32 3		Y	-0-			19
08	93 #	38	-0-	-55	-0-	38 3		Y	-0-			19
09	90 #	39	-0-	-51	-0-	39 3		Y	-0-			19
10	DLQ G-10	42	-0-	42		42 3		Y	-0-			19
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT			19

SUGG "D"		WELL #: 1902		RRCID -> 139504		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 7722		PERF. 7281 - 7615		
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-			142
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-			142
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3		Y	-0-			142
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12 3		Y	-0-			142
10	DLQ G-10	21	-0-	21		21 3		Y	-0-			142
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21			Y	NO RPT			142

SUGG "D"		WELL #: 3106		RRCID -> 139667		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7343 - 7588		
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			23
07	93 #	17	-0-	-76	-0-	17 3		Y	-0-			23
08	93 #	20	-0-	-73	-0-	20 3		Y	-0-			23
09	90 #	21	-0-	-69	-0-	21 3		Y	-0-			23
10	DLQ G-10	22	-0-	22		22 3		Y	-0-			23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT			23

PFLUGER "A"		WELL #: 3302		RRCID -> 141030		COMPL. DATE 11/14/1987		TOTAL DEPTH 7889		PERF. N/A		
06	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	111	-0-	111		111 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			-0-

SUGG 'BB'		WELL #: 1708		RRCID -> 141031		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 1		RRCID -> 141033		COMPL. DATE 03/22/1988		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A		
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
07	93 #	55	-0-	-38	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
08	93 #	54	-0-	-39	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	76	-0-	76		76 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	76			Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		5	RRCID ->	143238	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7441 - 7609
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			15
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	94 3		Y	-0-			15
08	124 #	92	-0-	-32	-0-	92 3		Y	-0-			15
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115 3		Y	-0-			15
10	DLQ G-10	131	-0-	131		131 3		Y	-0-			15
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		131		Y	NO RPT			15

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		6	RRCID ->	143239	COMPL. DATE	07/25/1990	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7427 - 7772
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
07	93 #	55	-0-	-38	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
08	93 #	54	-0-	-39	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
09	90 #	67	-0-	-23	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	76	-0-	76		76 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		76		Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROS -34-		WELL #:		7	RRCID ->	145016	COMPL. DATE	07/14/1992	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7331 - 7499
06	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-			-0-
07	217 #	125	-0-	-92	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
08	217 #	122	-0-	-95	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
09	180 #	152	-0-	-28	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	174	-0-	174		174 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		174		Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROS -34-		WELL #:		8	RRCID ->	145017	COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7345 - 7589
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-			5
07	217 #	155	-0-	-62	-0-	155 3		Y	-0-			5
08	217 #	152	-0-	-65	-0-	152 3		Y	-0-			5
09	210 #	189	-0-	-21	-0-	189 3		Y	-0-			5
10	DLQ G-10	216	-0-	216		216 3		Y	-0-			5
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		216		Y	NO RPT			5

FERGUSON BROS. -34-		WELL #:		9	RRCID ->	145018	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	7385 - 7579
06	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
07	155 #	94	-0-	-61	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
08	155 #	92	-0-	-63	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
09	150 #	115	-0-	-35	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	131	-0-	131		131 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		131		Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROS -34-		WELL #:		10	RRCID ->	145019	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7400 - 7654
06	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-			49
07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-			49
08	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-			49
09	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y	-0-			49
10	DLQ G-10	572	-0-	572		572 3		Y	-0-			49
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		572		Y	NO RPT			49

SUGG "D"		WELL #:		3109	RRCID ->	145020	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7404 - 7708
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	121 3	1 9	Y	1			19
07	93 #	32	-0-	-61	-0-	32 3		Y	-0-			19
08	93 #	38	-0-	-55	-0-	38 3		Y	-0-			19
09	90 #	40	-0-	-50	-0-	39 3	1 9	Y	1			20
10	DLQ G-10	42	-0-	42		42 3		Y	-0-			20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		42		Y	NO RPT			20

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
FERGUSON BROS. -34-		WELL #: 14		RRCID -> 145648		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7296 - 7578	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3	Y	-0-			-0-
07	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 3	Y	-0-			-0-
08	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3	Y	-0-			-0-
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	119	-0-	119	119	119 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	119		Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROS -34-		WELL #: 16		RRCID -> 145649		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7268 - 7451	
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3	Y	-0-			49
07	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 3	Y	-0-			49
08	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 3	Y	-0-			49
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 3	Y	-0-			49
10	DLQ G-10	461	-0-	461	461	461 3	Y	-0-			49
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	461		Y	NO RPT			49

SUGG "D"		WELL #: 3114		RRCID -> 151850		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7308 - 7476	
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	133 3	1 9	Y	1		6
07	186 #	35	-0-	-151	-0-	35 3		Y	-0-		6
08	186 #	42	-0-	-144	-0-	42 3		Y	-0-		6
09	150 #	43	-0-	-107	-0-	43 3		Y	-0-		6
10	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46 3		Y	-0-		6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46			Y	NO RPT		6

SUGG "D"		WELL #: 3116		RRCID -> 151851		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7397 - 7606	
06	848 R	848	-0-	-0-	-0-	845 3	3 9	Y	3		86
07	1023 #	226	-0-	-797	-0-	222 3	4 9	Y	4		90
08	1023 #	263	-0-	-760	-0-	263 3		Y	-0-		90
09	990 #	270	-0-	-720	-0-	269 3	1 9	Y	1		91
10	DLQ G-10	293	-0-	293	293	291 3	2 9	Y	2		93
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	293			Y	NO RPT		93

SUGG "D"		WELL #: 1908		RRCID -> 152012		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7348 - 7355	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BAILEY 16		WELL #: 11		RRCID -> 152013		COMPL. DATE 07/30/1994		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7838 - 7924	
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-		-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
08	124 #	103	-0-	-21	-0-	103 3		Y	-0-		-0-
09	120 #	93	-0-	-27	-0-	93 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT		-0-

PFLUGER "A"		WELL #: 1509		RRCID -> 152014		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7594 - 7762	
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-		-0-
07	186 #	171	-0-	-15	-0-	171 3		Y	-0-		-0-
08	186 #	164	-0-	-22	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
09	180 #	155	-0-	-25	-0-	155 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	150			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633										
BAILEY -10-		WELL #: 15		RRCID -> 190730		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-		-0-
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3		Y	-0-		-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-		-0-
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	35	-0-	35		35	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35				Y	NO RPT		-0-

BAILEY -10-		WELL #: 13		RRCID -> 190735		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844		
06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-		-0-
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3		Y	-0-		-0-
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-		-0-
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	74	-0-	74		74	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74				Y	NO RPT		-0-

SUGG "D"		WELL #: 1906		RRCID -> 190749		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641		
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-		-0-
07	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	3		Y	-0-		-0-
08	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3		Y	-0-		-0-
09	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	23	-0-	23		23	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT		-0-

PFLUGER "A"		WELL #: 1510		RRCID -> 191182		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SUGG -B-		WELL #: 1304		RRCID -> 213198		COMPL. DATE 04/26/1990				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUGG -B-		WELL #: 1604		RRCID -> 213199		COMPL. DATE 01/28/1992				TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894		
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-		-0-
07	155 #	96	-0-	-59	-0-	96	3		Y	-0-		-0-
08	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	3		Y	-0-		-0-
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	216	-0-	216		216	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	216				Y	NO RPT		-0-

SUGG -B-		WELL #: 1308		RRCID -> 213289		COMPL. DATE 09/01/1992				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
SUGG -B-		WELL #: 1402		RRCID -> 213314		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7600 - 7803	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-		-0-
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-		-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
09	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	17	-0-	17		17	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17			Y	NO RPT		-0-

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 12		RRCID -> 213463		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7360 - 7691	
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-		-0-
07	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3	Y	-0-		-0-
08	93 #	55	-0-	-38	-0-	54	3	Y	1	1	-0-
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	67	3	Y	1	1	-0-
10	DLQ G-10	77	-0-	77		76	3	Y	1	1	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	77			Y	NO RPT		-0-

PFLUGER "A"		WELL #: 1516		RRCID -> 213475		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7648 - 7776	
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	5	7	6
07	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3	Y	-0-		6
08	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3	Y	-0-		6
09	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	3	Y	-0-		6
10	DLQ G-10	80	-0-	80		80	3	Y	-0-		6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	80			Y	NO RPT		6

SUGG "C"		WELL #: 4302		RRCID -> 213477		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7861 - 8022	
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-		7
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-		7
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3	Y	-0-		7
09	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	3	Y	-0-		7
10	DLQ G-10	24	-0-	24		24	3	Y	-0-		7
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT		7

SUGG -B-		WELL #: 1407		RRCID -> 213480		COMPL. DATE 07/09/1992		TOTAL DEPTH 7876		PERF. 7641 - 7782	
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	1	2	1
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	1		2
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-		2
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3	Y	-0-		2
10	DLQ G-10	25	-0-	25		25	3	Y	-0-		2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT		2

FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #: 13		RRCID -> 214966		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 7379 - 7531	
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-		-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3	Y	-0-		-0-
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3	Y	-0-		-0-
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	76	-0-	76		76	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	76			Y	NO RPT		-0-

FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #: 11		RRCID -> 214986		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7389 - 7636	
06	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-		49
07	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	3	Y	-0-		49
08	124 #	77	-0-	-47	-0-	77	3	Y	-0-		49
09	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	3	Y	-0-		49
10	DLQ G-10	110	-0-	110		110	3	Y	-0-		49
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	110			Y	NO RPT		49

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633												
SUGG "B"		WELL #: 1406		RRCID -> 219517		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7648 - 7808				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PFLUGER "A"		WELL #: 3308		RRCID -> 219521		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 7473 - 7823				
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
07	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT			-0-

SUGG "D"		WELL #: 1914		RRCID -> 240611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7354 - 7538				
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
07	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
08	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
09	60 #	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER -A-		WELL #: 1601		RRCID -> 279350		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7681 - 7792				
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	N	1	3	1	2
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			2
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			2
09	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			2
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			2
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			2

SUGG -D-		WELL #: 3115		RRCID -> 279353		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7401 - 7722				
06	688 R	688	-0-	-0-	-0-	687	3	1	9	Y	1			19
07	744 #	181	-0-	-563	-0-	181	3			Y	-0-			19
08	744 #	214	-0-	-530	-0-	214	3			Y	-0-			19
09	720 #	219	-0-	-501	-0-	219	3			Y	-0-			19
10	DLQ G-10	237	-0-	237	237	237	3			Y	-0-			19
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	237					Y	NO RPT			19

PFLUGER A		WELL #: 1512		RRCID -> 288154		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7594 - 7669				
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
07	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
09	150 #	122	-0-	-28	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	117					Y	NO RPT			-0-

SUGG -BB-		WELL #: 1715		RRCID -> 289445		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 6284 - 6854				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
SUGG -A-		WELL #: 1702		RRCID -> 289458		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6584 - 7274	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3				-0-
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3				-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3				-0-
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	40	3		9	9	-0-
10	DLQ G-10	46	-0-	46		46	3				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		46					-0-

BAILEY -32-		WELL #: 14		RRCID -> 289546		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7849		PERF. 7538 - 7728	
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3				-0-
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3				-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3				-0-
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3				-0-
10	DLQ G-10	31	-0-	31		31	3				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		31					-0-

SUGG "B"		WELL #: 1403		RRCID -> 289547		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 6374 - 7817	
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3				-0-
07	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3				-0-
08	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3				-0-
09	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	3				-0-
10	DLQ G-10	20	-0-	20		20	3				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		20					-0-

FERGUSON BROTHERS		WELL #: 3008		RRCID -> 289557		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7178 - 7313	
06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3				-0-
07	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3				-0-
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3				-0-
09	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	3				-0-
10	DLQ G-10	52	-0-	52		52	3				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		52					-0-

FERGUSON BROTHERS		WELL #: 3005		RRCID -> 289762		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7214 - 7380	
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	52	3	4	9	4	5
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	16	3	6	9	5	10
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3				10
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3				10
10	DLQ G-10	27	-0-	27		24	3	3	9	3	13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		27					13

PFLUGER -A-		WELL #: 1504		RRCID -> 289908		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6370 - 7752	
06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3				-0-
07	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3				-0-
08	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3				-0-
09	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3				-0-
10	DLQ G-10	115	-0-	115		115	3				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		115					-0-

PFLUGER -A-		WELL #: 1608		RRCID -> 289909		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 6476 - 7342	
06	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3				-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3				-0-
08	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3				-0-
09	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3				-0-
10	DLQ G-10	92	-0-	92		92	3				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		92					-0-

 SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
 PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
										CODE		CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

 PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030

06	55	R	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3					Y	-0-				92
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				92
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				92
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				92
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				92
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				92

 COPE, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268

06	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	3	63	9	N		57	169	1			191
07	919	R	919	-0-	-0-	-0-	-0-	886	3	33	9	N		30					221
08	852	R	852	-0-	-0-	-0-	-0-	816	3	36	9	N		33					254
09	776	R	776	-0-	-0-	-0-	-0-	744	3	32	9	N		29					283
10	836	R	836	-0-	-0-	-0-	-0-	796	3	40	9	N		36					319
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					319

 BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
TREK RESOURCES, INC.				867578										
FERGUSON -18-				WELL #:	2	RRCID ->	281898	COMPL. DATE	01/11/1989	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7954 - 8050	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FERGUSON -18-				WELL #:	3	RRCID ->	281988	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7957 - 8060	
06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	424	3	8	9	Y	7			79
07	417 R	417	-0-	-0-	-0-	413	3	4	9	Y	4			83
08	441 R	441	-0-	-0-	-0-	390	3	51	9	Y	46			129
09	726 R	726	-0-	-0-	-0-	716	3	10	9	Y	9			138
10	403 #	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-			138
11	390 #	368	-0-	-22	-0-	343	3	25	9	Y	23	92	1	69

FERGUSON -18-				WELL #:	1	RRCID ->	281990	COMPL. DATE	08/22/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7960 - 8052	
06	433 R	433	-0-	-0-	-0-	425	3	8	9	Y	7			79
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	414	3	4	9	Y	4			83
08	441 R	441	-0-	-0-	-0-	391	3	50	9	Y	45			128
09	728 R	728	-0-	-0-	-0-	716	3	12	9	Y	11			139
10	403 #	392	-0-	-11	-0-	392	3			Y	-0-			139
11	390 #	368	-0-	-22	-0-	344	3	24	9	Y	22	92	1	69

VENCER ENERGY, LLC				884498										
MOELLER, FRANCIS				WELL #:	5	RRCID ->	249238	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8322 - 8550	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX, C. J. -A-				WELL #:	5	RRCID ->	291622	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	6280 - 8506	
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			155
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			155
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			155
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			155
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			155
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			155

XTO ENERGY INC.				945936										
UNIVNATALIE				WELL #:	1907	RRCID ->	291043	COMPL. DATE	04/04/2010	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	8410 - 11050	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2022														

STERLING, N. (CANYON SD.)		85993 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
SAHARA OPERATING COMPANY		743279													
REED, J. C. ESTATE "A"		WELL #: 1024		RRCID -> 124467		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 7672 - 7734					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REED, J. C. ESTATE "D"		WELL #: 1014		RRCID -> 192200		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7589 - 7725			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STONE CUTTER (WOLFCAMP)		86305 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
STONE-CUTTER		WELL #: 1		RRCID -> 172100		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 12446		PERF.11850 - 12446					
06	3000 N	2226	-0-	-774	2476	2226	2			N	-0-				82
07	3100 N	2217	-0-	-883	1593	2217	3			N	-0-				82
08	2211 N	618	-0-	-1593	-0-	618	3			N	-0-				82
09	1560 N	1167	-0-	-393	-0-	1167	3			N	-0-				82
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-				82
11	600 N	115	-0-	-485	-0-	115	3			N	-0-				82
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
KYLE 10		WELL #: 1		RRCID -> 268719		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 20247		PERF. 5445 - 5800					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SUN VALLEY (TUBB, LOWER)		87143 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS							
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961													
VALLEY "F"		WELL #: 1		RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290		PERF. N/A					
06	210 #	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-				100
07	217 #	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-				100
08	186 #	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-				100
09	120 #	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-				100
10	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-				100
11	90 #	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-				100
SWEETIE PECK (DEVONIAN)		87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
APACHE CORPORATION		027200													
SANDERS, JUNE TRACT "A"		WELL #: 31		RRCID -> 184694		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 11882		PERF.10010 - 16602					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.// 87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #: 9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7 4	48 9	Y	44			100
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	15	47 0		68
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	20	52 1		36
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	1 4	8 9	Y	7			43
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1		Y	-0-	16 1	15 7	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
PECK, JOSIE FAYE		WELL #: D 1		RRCID -> 157354		COMPL. DATE 11/18/1972			TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
LYNCH "17"		WELL #: 1		RRCID -> 186909		COMPL. DATE 11/17/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521			
06	2040 X	1234	-0-	-806	-0-	1234 3		N	-0-			68
07	2108 X	590	-0-	-1518	-0-	590 3		N	-0-			68
08	1178 X	471	-0-	-707	-0-	471 3		N	-0-			68
09	1230 X	636	-0-	-594	-0-	630 3	6 9	N	5			73
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	916 3	30 9	N	27	2 8		98
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	993 3	44 9	N	40			138

HANNIFIN "20"		WELL #: 1		RRCID -> 188563		COMPL. DATE 02/01/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
LYNCH, JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 130532		COMPL. DATE 03/04/1989			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866			
06	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6350 3	52 9	Y	47	58 1		62
07	5797 X	5361	-0-	-436	-0-	5307 3	54 9	Y	49	61 1		50
08	5797 X	5488	-0-	-309	-0-	5431 3	57 9	Y	52	65 1		37
09	5610 X	4528	-0-	-1082	-0-	4484 3	44 9	Y	40			77
10	5797 X	5168	-0-	-629	-0-	5078 3	90 9	Y	82	82 1		77
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			77

SM ENERGY COMPANY		788997		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
TXL "W" 33		WELL #: 1		RRCID -> 192978		COMPL. DATE 02/10/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)		87599 852		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MIDLAND			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
SMB TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 131506		COMPL. DATE 07/14/1989			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		87889 284		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
APV MCCAMEY LLC		028617										
BARTON, FLORA, ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 054923		COMPL. DATE 04/13/1972			TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A			
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ROCA PRODUCTION, INC.		722193		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SMITH, J. O.		028617										
		WELL #: 3		RRCID -> 086984		COMPL. DATE 08/30/1978			TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SOIL ENERGY, INC.		800520		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
EATON-WILLIAMS		028617										
		WELL #: 1		RRCID -> 136405		COMPL. DATE 07/15/1990			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144			
06	1950 N	886	-0-	-1064	-0-	885 3	1 9	N	1			144
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1762 3	1 9	N	1			145
08	1550 N	1255	-0-	-295	-0-	1254 3	1 9	N	1			146
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024 3	1 9	N	1			147
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3		N	-0-			147
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1596 3	1 9	N	1			148
SPACE PRODUCTION INC.		807147		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
STATE NEELY		028617										
		WELL #: 2		RRCID -> 107969		COMPL. DATE 06/03/1982			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199			
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
VIDONIA OIL LLC		885568		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SMITH, J. O.		028617										
		WELL #: 4		RRCID -> 057853		COMPL. DATE 12/09/1973			TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS)		87889 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
RAMTEX ENERGY LLC		690225										
ADAMS		WELL #: 2		RRCID -> 238200		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
T. C. I. (YATES)		87889 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415										
DORAN		WELL #: 4		RRCID -> 224391		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	14			N	-0-			147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	14			N	-0-			147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	14			N	-0-			147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	14			N	-0-			147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	14			N	-0-			147
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			147
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		423398										
TESTA		WELL #: 5 R		RRCID -> 212744		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970				
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			69
ROCA PRODUCTION, INC.		722193										
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #: 2		RRCID -> 051218		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
EATON		WELL #: 1		RRCID -> 072325		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
SPACE PRODUCTION INC.		807147										
STATE NEELY		WELL #: 1		RRCID -> 106271		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205				
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
VIDONIA OIL LLC 885568
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

06	600 N	366	-0-	-234	-0-	366	2		Y	-0-			150
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	572	2	4	9	Y		4	154
08	744 N	645	-0-	-99	-0-	641	2	4	9	Y		4	158
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	512	1	1	9	Y		1	159
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y		-0-	159
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		159

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)			//CONT.//	87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC			//CONT.//	423398									
DORAN			WELL #:	4	RRCID ->	251415	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)				88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR				
BAKER OPERATING, INC.				046623									
TXL "C"			WELL #:	302	RRCID ->	060847	COMPL. DATE	04/23/1947	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
OXY USA WTP LP				630555									
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #:	209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #:	409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7910 - 7990	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #:	410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #:	511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7860 - 8010	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR		
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9780 X	7955	-0-	-1825	-0-		7753 2	202 4	Y	-0-	-0-	
07	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-		12322 2	579 4	Y	-0-	-0-	
08	15252 X	12420	-0-	-2832	-0-		12387 2	33 4	Y	-0-	-0-	
09	9420 X	8634	-0-	-786	-0-		8634 2		Y	-0-	-0-	
10	12896 X	5213	-0-	-7683	-0-		5213 2		Y	-0-	-0-	
11	12480 X	4197	-0-	-8283	-0-		4197 2		Y	-0-	-0-	

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7920 - 8090
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7950 - 8000
06	36840 X	19310	-0-	-17530	-0-		19310 2		Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	27779	-0-	27779	27779		27779 2		Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	30110	-0-	30110	57889		30110 2		Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	35335	-0-	35335	93224		35335 2		Y	-0-	-0-	
10	125796 X	32572	-0-	-93224	-0-		32572 2		Y	-0-	-0-	
11	38005 X	38005	-0-	-0-	-0-		38005 2		Y	-0-	-0-	

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7928 - 8073
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ECTOR			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959										
TXL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9400 - 9542
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

TXL (MCKEE)		88071 406		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.		008716										
TXL E		WELL #:		10	RRCID ->	173049	COMPL. DATE	05/05/2018	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7565 - 8332
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 AGHORN OPERATING, INC. 008716
 KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 BAKER OPERATING, INC. 046623
 FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
 FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-	-0-				97
07	527 N	359	-0-	-168	-0-	-0-	359	3		N	-0-	-0-				97
08	775 N	712	-0-	-63	-0-	-0-	712	3		N	-0-	-0-				97
09	600 N	219	-0-	-381	-0-	-0-	219	3		N	-0-	-0-				97
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-	-0-				97
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-	-0-				97

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				17

OIL AND GAS DIVISION

TAURUS (DEVONIAN)		//CONT.//		88465 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.				945936									
PARISH 48				WELL #:	1H	RRCID ->	192320	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758 - 18881	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

TAURUS (ELLENBURGER)				88465 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
HNG FEE 57				WELL #:	2	RRCID ->	077171	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	17370	PERF.16883 - 17215	
06	7460	3790	-0-	-3670	-0-	3790	3		N	-0-			21
07	7726	3925	-0-	-3801	-0-	3925	3		N	-0-			21
08	7640	3882	-0-	-3758	-0-	3882	3		N	-0-			21
09	4426	2273	-0-	-2153	-0-	2273	3		N	-0-			21
10	10324	5224	-0-	-5100	-0-	5224	3		N	-0-			21
*11	7732	3926	-0-	-3806	-0-	3926	3		N	-0-			21

TENACITY (GLORIETA)				88778 210	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
MAVERICK PERMIAN LLC				100319									
UNIVERSITY ANDREWS				WELL #:	36	RRCID ->	178521	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	6245	PERF. 5138 - 5338	
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	101	2	18	4	N	-0-		-0-
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TEXAS BEND (ATOKA)				89106 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LOVING					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
VERMEJO				WELL #:	1	RRCID ->	051889	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	19457	PERF. 4985 - 5719	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THIGPIN (DEVONIAN)				89366 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
APV MCCAMEY LLC				028617									
THIGPIN E				WELL #:	1	RRCID ->	209692	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7688 - 7693	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102

BEACH EXPLORATION, INC.				058915				CNTY: WARD					
HUCKABY 26				WELL #:	1	RRCID ->	224141	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 7908 - 7925	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49

OIL AND GAS DIVISION

THISTLE (OVERTHRUST)				89408 800	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409					
DOWNIE RANCH				WELL #: 303	RRCID -> 129472	COMPL. DATE 07/21/1988	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2771	- 3146
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DOWNIE RANCH				WELL #: 304	RRCID -> 135229	COMPL. DATE 06/19/1990	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 1592	- 1660
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DOWNIE RANCH				WELL #: 101	RRCID -> 147186	COMPL. DATE 08/31/1993	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 2488	- 2551
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DOWNIE RANCH				WELL #: 403	RRCID -> 150779	COMPL. DATE 05/15/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6239	- 6419
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DOWNIE RANCH				WELL #: 401	RRCID -> 237163	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2550	- 5430
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THREE BAR (DEVONIAN)				89690 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: ANDREWS		
VIN FISHER OPERATING, INC.				885942					
PARKER, J. E. A/C 7 "A"				WELL #: 31	RRCID -> 052503	COMPL. DATE 03/30/1972	TOTAL DEPTH 8177	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THREE BAR (WICHITA)		89690 750 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
VIN FISHER OPERATING, INC.		885942										
PARKER RANCH "21"		WELL #:	1	RRCID ->	172113	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7031 - 7248	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THREE BAR (YATES)		89690 850 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
WINN OPERATING, LLC		100109										
LOCKHART		WELL #:	18	RRCID ->	248921	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2879 - 2954	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967										
UNIVERSITY 11-5		WELL #:	1	RRCID ->	072795	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-

FUELED RESOURCES INC		288421										
PARKER, J. E.		WELL #:	85	RRCID ->	079796	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER 3-A-54		WELL #:		1		RRCID ->		132312		COMPL. DATE		06/08/1989		TOTAL DEPTH		3270		PERF.		2878 - 3074	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									

PARKER, J. E.		WELL #:		90		RRCID ->		164089		COMPL. DATE		05/29/1997		TOTAL DEPTH		3139		PERF.		2924 - 3058	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-									

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421								
PARKER, J. E.		WELL #:		91	RRCID ->	164092	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2973 - 3098	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

1836 ENERGY LLC		623407										
PARKER, J. E.		WELL #:		43	RRCID ->	065230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 2884 - 3030	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		58	RRCID ->	065590	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 2840 - 2990	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		84	RRCID ->	069904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2829 - 2900	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		88	RRCID ->	077972	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2865 - 2946	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		87	RRCID ->	077973	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2844 - 2933	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
REO OPERATING LLC				701876											
PARKER, J. E.				WELL #:	83	RRCID ->	066759	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2851 - 3030		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARKER, J. E.				WELL #:	89	RRCID ->	164086	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	3276	PERF.	2870 - 3061		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TMBRING (DEVONIAN)				90249 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777											
LIGON "22" STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	200635	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13006 - 15405		
06	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	1059	3			N	-0-			-0-
07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
09	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
10	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	1061	3			N	-0-			-0-
11	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
TORO (DEVONIAN)				90781 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	4 U	RRCID ->	045184	COMPL. DATE	10/01/1968	TOTAL DEPTH	21000	PERF.	N/A		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARDIN-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	064175	COMPL. DATE	05/19/1975	TOTAL DEPTH	20928	PERF.	N/A		
06	3690	X	3340	-0-	-350	-0-	3340	2			N	-0-			-0-
07	3813	X	3272	-0-	-541	-0-	3272	2			N	-0-			-0-
08	3410	X	692	-0-	-2718	-0-	692	2			N	-0-			-0-
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-			-0-
10	3441	X	3091	-0-	-350	-0-	3091	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	2775	-0-	-555	-0-	2775	2			N	-0-			-0-
SOUTHERN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	070608	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	21000	PERF.	1740 - 17208		
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
 REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

06	40841 X	40841	-0-	-0-	-0-	-0-	40841	2		N	-0-			-0-
07	41523 X	41523	-0-	-0-	-0-	-0-	41523	2		N	-0-			-0-
08	32240 X	9618	-0-	-22622	-0-	-0-	9618	2		N	-0-			-0-
09	31200 X	-0-	-0-	-31200	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	32240 X	-0-	-0-	-32240	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	31200 X	-0-	-0-	-31200	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

06	35281 X	35281	-0-	-0-	-0-	-0-	35281	2		N	-0-			-0-
07	39693 X	39693	-0-	-0-	-0-	-0-	39693	2		N	-0-			-0-
08	17825 X	10842	-0-	-6983	-0-	-0-	10842	2		N	-0-			-0-
09	17250 X	-0-	-0-	-17250	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	17250 X	3811	-0-	-13439	-0-	-0-	3811	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

06	3240 X	3226	-0-	-14	-0-	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
07	3503 X	3477	-0-	-26	-0-	-0-	3477	2		N	-0-			-0-
08	3503 X	1133	-0-	-2370	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER)		//CONT.// 90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2		-0-
07	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2		-0-
08	4123 X	2147	-0-	-1976	-0-	2147	2		-0-
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				-0-
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				-0-
11	3990 X	678	-0-	-3312	-0-	678	2		-0-

SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				-0-

CAMPBELL STATE		WELL #: 1		RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A	
06	450 N	285	-0-	-165	-0-	285	2		-0-
07	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2		-0-
08	310 N	109	-0-	-201	-0-	109	2		-0-
*09	300 N	58	-0-	-242	-0-	58	2		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				-0-

TOYAH (DEVONIAN)		90880 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
PERMIAN SOLUTIONS LLC		655846							
SHURTLEFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078058		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOYAH (PENN. 11350)		90880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		525265							
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/		WELL #: 3		RRCID -> 039403		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023							

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE)		90890 700 NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852								
JOB STATE		WELL #:	16	RRCID ->	221795	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11370 - 11820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		990 N	816	-0-	-174	-0-	816 2			-0-
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2			-0-
08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2			-0-
09		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2			-0-
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2			-0-
11		1050 N	979	-0-	-71	-0-	979 2			-0-

BLOCK 59 STATE 35 1		WELL #:	2H	RRCID ->	223577	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12391 - 14670
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				207
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				207
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				207
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				207
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				207
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	207
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2023										

PELICAN RANCH STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	227157	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10214	PERF.10600 - 12702
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			-0-
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2			-0-
09		330 N	63	-0-	-267	-0-	63 2			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				-0-
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2			-0-

ROBERTSON 265		WELL #:	1ST	RRCID ->	239064	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10612 - 14212
06		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2			98
07		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2			98
08		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2			98
09		2520 X	1443	-0-	-1077	-0-	1443 2			98
10		2604 X	1410	-0-	-1194	-0-	1410 2			98
11		2010 X	1493	-0-	-517	-0-	1493 2			98

SHUFFIELD 72-14		WELL #:	1	RRCID ->	239807	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	13142	PERF.11995 - 12988
06		1620 N	470	-0-	-1150	-0-	470 2			-0-
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			-0-
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			-0-
09		480 N	151	-0-	-329	-0-	151 2			-0-
10		372 N	104	-0-	-268	-0-	104 2			-0-
11		210 N	65	-0-	-145	-0-	65 2			-0-

MCCLURE STATE 72-23		WELL #:	1H	RRCID ->	241361	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12909	PERF.12084 - 16376
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			-0-
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			-0-
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2			-0-
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511																	
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030																	
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2023																	

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	12	-0-	12	1949	12	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	18	-0-	18	1967	18	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1967					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1967					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1967					N	NO RPT					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602																	
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					43
07	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					43
08	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					43
09	480	X	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					43
10	1054	X	511	-0-	-543	-0-	511	2			N	-0-					43
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					43

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
JOB STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

06		60 N	32	-0-	-28	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735														
06		683 X	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-		7
07		10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	-0-	10824	2		N	-0-		7
08		699 X	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-		7
09		840 X	-0-	-0-	-840	-0-	-0-				N	-0-		7
10		10447 X	12	-0-	-10435	-0-	-0-	12	2		N	-0-		7
11		10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-	-0-				N	-0-		7

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058														
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162														
PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075														
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447														
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC//CONT.//		315075									
TOYAH SWD		WELL #:		RRCID ->	287897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9938 - 19730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOYAH SWD		WELL #:		2	RRCID ->	290088	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 3900 - 6596
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TC OIL AND GAS, LLC		840303									
JOSEPHINE 38		WELL #:		1	RRCID ->	255608	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	14260	PERF.12195 - 12908
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC		900329									
WELTNER TRUST 32-55		WELL #:		1D	RRCID ->	260734	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	13773	PERF. 3850 - 4360
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TRIPLE M (WOLFCAMP)		91336 166		ASSOCIATED	49B						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617									
BATJER 149		WELL #:		2	RRCID ->	291329	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7928	PERF. 7651 - 7753
06		687 R	687	-0-	-0-	-0-	598 2	89 9	N	81	142
07		398 R	398	-0-	-0-	-0-	295 2	103 9	N	94	128
08		280 R	280	-0-	-0-	-0-	192 2	88 9	N	80	100
09		335 R	335	-0-	-0-	-0-	227 2	108 9	N	98	97
10		418 R	418	-0-	-0-	-0-	312 2	106 9	N	96	193
11		365 R	365	-0-	-0-	-0-	279 2	86 9	N	78	64
TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)		91817 075		NON-ASSOCIATED							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623									
HANKINS STATE		WELL #:		1046	RRCID ->	212083	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5473	PERF. 4392 - 4406
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

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

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATER BEAR WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE)		//CONT.//		91817 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES			
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724						
HATCH 16				WELL #: X001	RRCID -> 286974	COMPL. DATE 02/25/2019	TOTAL DEPTH 6377	PERF. 5045	-	6377
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264			CNTY: REEVES			
GIDDYUP BUTTERCUP				WELL #: 1	RRCID -> 282939	COMPL. DATE 07/06/2017	TOTAL DEPTH 6978	PERF. 5160	-	6540
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STATELINE WATER, LLC				816096			CNTY: REEVES			
BUNIN 4 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 286789	COMPL. DATE 03/18/2019	TOTAL DEPTH 5330	PERF. 3468	-	5044
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON)				92890 075	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD			
MCGEE DRILLING CORPORATION				549369						
ROAD KING				WELL #: 1	RRCID -> 191435	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6848	-	6968
06		125 R	125	-0-	-0-	-0-	56 2	69 9	N	63 186 1 181
07		228 R	228	-0-	-0-	-0-	72 2	156 9	N	142 145 1 178
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0- 178
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	114 292
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	225 179 1 338
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	4 153 1 189

VERMEJO (DELAWARE)				93584 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222						
RAINBOW STATE				WELL #: 4	RRCID -> 204729	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4560	-	4578
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

DOLLY VARDEN							CNTY: LOVING			
				WELL #: 2	RRCID -> 206735	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4560	-	4572
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

VERMEJO (DELAWARE)		//CONT.//		93584 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
DIAMONDBACK E&P LLC				217012										
MEXCO STEELHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	245912	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	5700 - 5720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			196
07	2356 X	1653	-0-	-703	-0-	-0-	1629	2	24	9	Y	22		218
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-				Y	-0-			218
09	2280 X	1079	-0-	-1201	-0-	-0-	1071	2	8	9	Y	7		225
10	1643 X	183	-0-	-1460	-0-	-0-	177	2	6	9	Y	5		230
11	1590 X	753	-0-	-837	-0-	-0-	739	2	14	9	Y	13	176 1	67

CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	254677	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4345 - 4355	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1		-0-

VERMEJO (DEVONIAN)				93584 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WARD				
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704										
BROWN UNIT				WELL #:	1D	RRCID ->	090283	COMPL. DATE	09/25/2022	TOTAL DEPTH	19064	PERF.	4880 - 5761	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)				93584 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
GRAYLING				WELL #:	1	RRCID ->	168185	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	21330	PERF.	20754 - 21004	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEELHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	201841	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	21300	PERF.	20869 - 21175
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CUTTHROAT				WELL #:	1R	RRCID ->	203473	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	21300	PERF.	20898 - 21190
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)		//CONT.//		93584 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
RED BLUFF RESOURCES LLC				696653						
GATAGA GAS UNIT				WELL #: 5A	RRCID -> 088626	COMPL. DATE 06/28/1980	TOTAL DEPTH 21600	PERF.21033	- 21109	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)				93584 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222						
BROOK-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 059221	COMPL. DATE 11/30/2006	TOTAL DEPTH 16885	PERF.18804	- 18847	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CATFISH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 065900	COMPL. DATE 04/03/1976	TOTAL DEPTH 21200	PERF. N/A		
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CATFISH UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 224121	COMPL. DATE 02/21/2006	TOTAL DEPTH 18400	PERF.18247	- 18292	
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-		N	-0-		-0-
07	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-		N	-0-		-0-
08	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-		N	-0-		-0-
09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)				93586 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222						
ELMER				WELL #: 1	RRCID -> 193861	COMPL. DATE 07/16/2002	TOTAL DEPTH 17025	PERF.16727	- 16804	
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	Y	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	Y	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	Y	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	Y	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	Y	-0-		-0-
11	T. A.	150	-0-	150	150	150 1	Y	-0-		-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368		CAPACITY		CNTY: WARD		
EAST VERMEJO				WELL #: 1	RRCID -> 096337	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH 19500	PERF.16802	- 18806	
06	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554 2	N	-0-		-0-
07	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929 2	N	-0-		-0-
08	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430 2	N	-0-		-0-
09	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910 2	N	-0-		-0-
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2	N	-0-		-0-
11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192 2	N	-0-		-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 16618 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
07	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 3		N	-0-			-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
10	558 N	74	-0-	-484	-0-	74 3		N	-0-			-0-
11	540 N	47	-0-	-493	-0-	47 3		N	-0-			-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
 UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
07	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-
08	93 #	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 #	341	-0-	-259	-0-	341 2		Y	-0-			-0-
07	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-			-0-
08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-			-0-
09	750 #	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			-0-
10	651 #	386	-0-	-265	-0-	386 2		Y	-0-			-0-
11	630 #	482	-0-	-148	-0-	482 2		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 #	51	-0-	-39	-0-	51 2		Y	-0-			26
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			26
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			26
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			26
10	93 #	58	-0-	-35	-0-	58 2		Y	-0-			26
11	90 #	72	-0-	-18	-0-	72 2		Y	-0-			26

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 #	99	-0-	-51	-0-	85 2	14 9	Y	13			68
07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	162 2	20 9	Y	18	51 1		35
08	117 R	117	-0-	-0-	-0-	111 2	6 9	Y	5			40
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			40
10	186 #	98	-0-	-88	-0-	97 2	1 9	Y	1			41
11	180 #	164	-0-	-16	-0-	120 2	44 9	Y	40	45 1		36

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 #	179	-0-	-121	-0-	171 2	8 9	Y	7			62
07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	324 2	10 9	Y	9	26 1		45
08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	221 2	3 9	Y	3			48
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			48
10	341 #	194	-0-	-147	-0-	193 2	1 9	Y	1			49
11	330 #	271	-0-	-59	-0-	241 2	30 9	Y	27	30 1		46

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
 UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 #	179	-0-	-121	-0-	171 2	8 9	Y	7			41
07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	324 2	10 9	Y	9	26 1		24
08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	221 2	3 9	Y	3			27
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			27
10	341 #	194	-0-	-147	-0-	193 2	1 9	Y	1			28
11	330 #	271	-0-	-59	-0-	241 2	30 9	Y	27	30 1		25

SIMATA ENERGY, LLC 781975
 UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

06	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-			N	8			113
07	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			113
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			113
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
 EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091

06	15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	15439 3		N	-0-			-0-
07	11935 X	9778	-0-	-2157	-0-	9778 3		N	-0-			-0-
08	10633 X	7951	-0-	-2682	-0-	7951 3		N	-0-			-0-
09	11550 X	9128	-0-	-2422	-0-	9128 3		N	-0-			-0-
10	11935 X	8125	-0-	-3810	-0-	8125 3		N	-0-			-0-
11	11550 X	915	-0-	-10635	-0-	915 3		N	-0-			-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

*05	15097 X	12737	-0-	-2360	-0-	103 1 705 9	11929 3	N	641	570 1		339
*06	14610 X	11118	-0-	-3492	-0-	260 1 634 9	10224 3	N	576	762 1		153
*07	15097 X	12252	-0-	-2845	-0-	271 1 651 9	11330 3	N	592	578 1		167
*08	13671 X	11531	-0-	-2140	-0-	271 1 619 9	10641 3	N	563	364 1		366
*09	13230 X	11008	-0-	-2222	-0-	338 1 616 9	10054 3	N	560	796 1		130
*10	12741 X	11012	-0-	-1729	-0-	352 1 656 9	10004 3	N	596	587 1		139
*11	11850 X	4669	-0-	-7181	-0-	293 1 282 9	4094 3	N	256	183 1		212

KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912

*05	16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	137 1 972 9	15301 3	N	884	768 1		401
*06	14741 X	14741	-0-	-0-	-0-	340 1 850 9	13551 3	N	773	923 1		251
*07	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	349 1 891 9	14355 3	N	810	734 1		327
*08	14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	349 1 820 9	13676 3	N	745	730 1		342
*09	14223 X	14223	-0-	-0-	-0-	338 1 807 9	13078 3	N	734	772 1		304
*10	14440 X	14440	-0-	-0-	-0-	352 1 861 9	13227 3	N	783	581 1		506
*11	10920 X	5858	-0-	-5062	-0-	327 1 361 9	5170 3	N	328	534 1		300

VISTA GRANDE (WOODFORD)		//CONT.// 93998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
BRAHMAN OIL & GAS, LLC		//CONT.// 088581											
PORTER 49		WELL #: 1D		RRCID -> 290916		COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

W. A. M. (FUSSELMAN)		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799											
TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 086786		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F. CONGER		WELL #: 303		RRCID -> 118219		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3		Y	-0-			-0-
07	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3		Y	-0-			-0-
08	527 #	501	-0-	-26	-0-	501	3		Y	-0-			-0-
09	540 #	363	-0-	-177	-0-	363	3		Y	-0-			-0-
10	558 #	195	-0-	-363	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
11	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3		Y	-0-			-0-

TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F. GONGER 19		WELL #: 4 L		RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-			20

W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799											
WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	723 N	361	-0-	-362	-0-	353	3	8 9	Y	7	6 1		11
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	452	3	9 9	Y	8			19
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	468	3	10 9	Y	9	22 1		6
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	421	3	7 9	Y	6			12
10	465 N	330	-0-	-135	-0-	324	3	6 9	Y	5			17
11	DLQ G-10	454	-0-	454	454	450	3	4 9	Y	4			21

W. A. M. (WOLFCAMP)		//CONT.//		94183 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
CONGER, F. 7		WELL #:		7	RRCID ->	254193	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5702 - 7218
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONGER, F. "6"		WELL #:		11	RRCID ->	256663	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6674 - 6677
06	420 N	229	-0-	-191	-0-	225 3	4 9	Y	4			34
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-	32 1		2
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	266 3	1 9	Y	1			3
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	259 3	2 9	Y	2			5
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	305 3	1 9	Y	1			6
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	309 3	2 9	Y	2			8

FOSTER CONGER		WELL #:		2	RRCID ->	290321	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5906 - 7359
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-			-0-
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	53 3		Y	-0-			-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		94187 200		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
RAYDEN		695567										
FOSTER		WELL #:		108 L	RRCID ->	099491	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	8564 - 8570
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
FOSTER, E.R.		WELL #:		2 T	RRCID ->	140180	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6480 - 8628
06	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
07	1491 R	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-			-0-
08	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		N	-0-			-0-
09	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
10	806 #	457	-0-	-349	-0-	457 3		N	-0-			-0-
11	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC		835525										
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1-L	RRCID ->	136704	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	8498 - 8517
06	390 #	53	-0-	-337	-0-	52 3	1 9	N	1	7 1		3
07	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-			3
08	403 #	362	-0-	-41	-0-	362 3		N	-0-			3
09	390 #	98	-0-	-292	-0-	98 3		N	-0-			3
10	403 #	106	-0-	-297	-0-	106 3		N	-0-			3
11	390 #	106	-0-	-284	-0-	106 3		N	-0-			3

WADDELL (GRAYBURG)		94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
WADDELL, W.N.		WELL #: 242		RRCID -> 021000		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		750 N	480	-0-	-270	-0-	480 2			Y	-0-					-0-
07		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2			Y	-0-					-0-
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2			Y	-0-					-0-
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-					-0-
10		806 N	666	-0-	-140	-0-	666 3			Y	-0-					-0-
11		720 N	639	-0-	-81	-0-	639 3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964		TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			Y	-0-					-0-
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			Y	-0-					-0-
*09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			Y	-0-					-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					-0-
11		180 N	5	-0-	-175	-0-	5 3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124								
06		570 N	423	-0-	-147	-0-	423 2			Y	-0-					-0-
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2			Y	-0-					-0-
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2			Y	-0-					-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-					-0-
10		713 N	654	-0-	-59	-0-	654 3			Y	-0-					-0-
11		690 N	656	-0-	-34	-0-	656 3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A								
06		840 N	542	-0-	-298	-0-	520 2	22 9	Y	20	38 1					21
07		837 N	803	-0-	-34	-0-	789 2	14 9	Y	13	24 1					10
08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	702 2	33 9	Y	30	37 1					3
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	27	23 1					7
10		930 N	930	-0-	-0-	-0-	875 3	26 4	Y	26	24 1					9
11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	884 3	28 9	Y	25	21 1					13

WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300								
06		570 N	305	-0-	-265	-0-	305 2			Y	-0-					-0-
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			Y	-0-					-0-
08		496 N	481	-0-	-15	-0-	481 2			Y	-0-					-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-					-0-
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3			Y	-0-					-0-
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL, W.N.		WELL #:		736	RRCID ->	144840	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL DEPTH	3520 PERF. 3076 - 3174				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #:		859	RRCID ->	147187	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3580 PERF. 3067 - 3148				
06	690 N	384	-0-	-306	-0-	351 2	33 9	Y	30	30 1				1
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	754 2	34 9	Y	31	31 1				1
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	684 2	33 9	Y	30	30 1				1
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	29	29 1				1
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	698 3	62 9	Y	56	56 1				1
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	683 3	32 9	Y	29	29 1				1

WADDELL, W.N.		WELL #:		793	RRCID ->	170610	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3120 - 3176				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #:		890	RRCID ->	190864	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3060 - 3134				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #:		293	RRCID ->	190926	COMPL. DATE	07/29/2002	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3130 - 3188				
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	24 2	33 9	Y	30	30 1				1
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	89 2	33 9	Y	30	30 1				1
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	72 2	33 9	Y	30	30 1				1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	29	29 1				1
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 3	62 9	Y	56	56 1				1
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	6 3	32 9	Y	29	29 1				1

WADDELL, W. N.		WELL #:		1200	RRCID ->	205775	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	3630 PERF. 3096 - 3136				
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	556 2	33 9	Y	30	30 1				1
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	463 2	36 9	Y	33	33 1				1
08	496 N	415	-0-	-81	-0-	382 2	33 9	Y	30	30 1				1
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	29	29 1				1
10	496 N	387	-0-	-109	-0-	337 3	50 9	Y	45	45 1				1
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	299 3	25 9	Y	23	23 1				1

WADDELL (GRAYBURG) CITATION OIL & GAS CORP. EDWARDS, W. P.		//CONT.//	94482 375 154235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE										
		WELL #:	13	RRCID -> 174043	COMPL. DATE 07/29/1999	TOTAL DEPTH 3552	PERF. 3060 - 3153									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RING ENERGY, INC. HENDERSON, M. F.					712382											
		WELL #:	158	RRCID -> 067267	COMPL. DATE 06/18/1976	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HENDERSON, M. F.		WELL #:	45	RRCID -> 147486	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH 3512	PERF. 3183 - 3024									
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	339	-0-	339	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	317	-0-	317	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	313	-0-	313	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
11	1237 N	268	-0-	-969	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
WAGON WHEEL (PENN) SUNDOWN ENERGY LP HUTCHINGS STOCK ASSN.					94640 500 829482	ASSOCIATED	49B									
		WELL #:	1112	RRCID -> 154680	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7986 - 8914									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WAHA (ATOKA) XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE					94648 002 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY									
		WELL #:	12	RRCID -> 165424	COMPL. DATE 09/07/1997	TOTAL DEPTH 17250	PERF. 11523 - 11661									
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
WAHA (DELAWARE) EXTEX OPERATING COMPANY FIDELITY TRUST CO., ET AL					94648 166 257062	ASSOCIATED	CAPACITY									
		WELL #:	1 U	RRCID -> 021016	COMPL. DATE 10/24/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE)			//CONT.//			94648 166			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
ICE BROTHERS, INC.			421790														
HODGE, H. T.			WELL #: 1			RRCID -> 021003			COMPL. DATE 08/22/1960			TOTAL DEPTH 5080			PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					22
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					22
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					22
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					22
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					22
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					22

HODGE, J. H.			WELL #: 1 C			RRCID -> 021004			COMPL. DATE 03/10/1960			TOTAL DEPTH 5258			PERF. N/A		
06		2730 X	2312	-0-	-418	-0-	2303	3	9	9	Y	8					133
07		2511 X	2396	-0-	-115	-0-	2388	3	8	9	Y	7					140
08		2573 X	2387	-0-	-186	-0-	2383	3	4	9	Y	4	137	1			7
09		2490 X	1770	-0-	-720	-0-	1764	3	6	9	Y	5					12
10		2573 X	2361	-0-	-212	-0-	2348	3	13	9	Y	12					24
11		2310 N	2275	-0-	-35	-0-	2266	3	9	9	Y	8					32

HODGE, J. H.			WELL #: 2			RRCID -> 021005			COMPL. DATE 07/04/1960			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					18
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1					19
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1	14	1			6
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					6
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	50	3	1	9	Y	1					7
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	44	3	1	9	Y	1					8

HODGE, J. H.			WELL #: 3B			RRCID -> 021006			COMPL. DATE 05/15/1985			TOTAL DEPTH 5099			PERF. 4820 - 4932		
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1					19
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	178	3	1	9	Y	1					20
08		186 N	164	-0-	-22	-0-	163	3	1	9	Y	1	14	1			7
09		180 N	147	-0-	-33	-0-	146	3	1	9	Y	1					8
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	165	3	2	9	Y	2					10
*11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1					11

HODGE, J. H. "A"			WELL #: 1A			RRCID -> 021007			COMPL. DATE 09/01/1960			TOTAL DEPTH 4947			PERF. N/A		
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					92
07		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					92
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					92
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					92
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					92
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					92

HODGE, J. H. "A"			WELL #: 4B			RRCID -> 136983			COMPL. DATE 01/04/1991			TOTAL DEPTH 6460			PERF. 4708 - 4735		
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					42
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-					42
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					42
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					42
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					42
11		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					42

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (DELAWARE)	//CONT.//	94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES
INCLINE ENERGY		423656			
TREES, J. C., ESTATE	WELL #:	1	RRCID -> 021010	COMPL. DATE 09/17/1960	TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
08	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		Y	-0-			-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-			-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-			-0-

TREES, J. C., ESTATE -A-	WELL #:	1	RRCID -> 021012	COMPL. DATE 05/01/1961	TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A								
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			49
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			49
08	496 N	339	-0-	-157	-0-	339	2		Y	-0-			49
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		Y	-0-			49
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-			49
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		Y	-0-			49

XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE	WELL #:	3	RRCID -> 021021	COMPL. DATE 11/26/1962	TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE	WELL #:	9	RRCID -> 033091	COMPL. DATE 05/03/1964	TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE	WELL #:	21	RRCID -> 139431	COMPL. DATE 06/10/1991	TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA (DEVONIAN) P.O.&G. OPERATING, LLC HODGE, J. H.	WELL #:	5	RRCID -> 043863	COMPL. DATE 12/15/2000	TOTAL DEPTH 15545 PERF. 11601 - 11776								
06	3570 X	1041	-0-	-2529	-0-	1041	3		Y	-0-			-0-
07	3689 X	3124	-0-	-565	-0-	3124	3		Y	-0-			-0-
08	3100 X	2551	-0-	-549	-0-	2551	3		Y	-0-			-0-
09	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3		Y	-0-			-0-
10	3131 X	1469	-0-	-1662	-0-	1469	3		Y	-0-			-0-
11	3030 X	2658	-0-	-372	-0-	2658	3		Y	-0-			-0-

WAHA (DEVONIAN)		//CONT.//		94648 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.				945936										
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 U		RRCID -> 041937		COMPL. DATE 03/09/1967		TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	22950 X	17	-0-	-22933	-0-	17	3			Y	-0-			60
07	23064 X	-0-	-0-	-23064	-0-					Y	-0-			60
08	11594 X	9322	-0-	-2272	-0-	9322	3			Y	-0-			60
09	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	14340	3			Y	-0-			60
10	20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	20540	3			Y	-0-			60
11	22273 X	22273	-0-	-0-	-0-	22273	3			Y	-0-			60

HODGE -B-		WELL #:		1 U		RRCID -> 045654		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A				
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
07	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-			-0-
08	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	3			N	-0-			-0-
09	180 N	98	-0-	-82	-0-	98	3			N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-			-0-

HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HU		RRCID -> 203638		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAHA (ELLENBURGER)				94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES				
CHISOS OPERATING, INC.				149441										
ESTATE OF JACK FROST		WELL #:		1		RRCID -> 051241		COMPL. DATE 06/04/1971		TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A				
06	7740 #	6679	-0-	-1061 B	-1061	6679	2			N	-0-			-0-
07	7998 #	4809	-0-	-3189 B	-4250	4809	2			N	-0-			-0-
08	7688 #	NO RPT	-0-	-7688 B	-11938					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-11938										
09	0 N	5240	-0-	5240 B	-6698	5240	2			N	-0-			-0-
10	4805 N	NO RPT	-0-	-4805 B	-6698					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-6698					N	NO RPT			-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC		WELL #:		631506		RRCID -> 043862		COMPL. DATE 11/25/1967		TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A				
HODGE, J. H.														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936		RRCID -> 041982		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093				
HODGE, J. HOWARD														
06	2310 N	-0-	-0-	-2310 B	-0-					Y	-0-			38
07	2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					Y	-0-			38
08	1178 N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111	3			Y	-0-			38
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			Y	-0-			38
10	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3			Y	-0-			38
11	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3			Y	-0-			38

WAHA (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC. HODGE -B-		//CONT.//	94648 498	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: REEVES								
		//CONT.//	945936	WELL #:	1 L RRCID -> 045680	COMPL. DATE	12/30/1968	TOTAL DEPTH	16155	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		26070	-0-	-0-	-26070 B	11923				N	-0-			-0-
07		26939	-0-	-0-	-26939 B	-15016				N	-0-			-0-
08		26939	7899	-0-	-19040 B	-34056	7899	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -34056													
09		2384	14992	-0-	12608 B	-21448	14992	3		N	-0-			-0-
10		11129	24022	-0-	12893 B	-8555	24022	3		N	-0-			-0-
11		7650	24987	-0-	17337 B	8782	24987	3		N	-0-			-0-
TREES ESTATE -20-		WELL #:	1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A											
06		6601 R	6601	-0-	-0- B	-0-	6600	3	1	9	Y	1	3 1	4
07		5115 #	-0-	-0-	-5115 B	-5115				Y	-0-			4
08		5735 #	6798	-0-	1063 B	-4052	6798	3		Y	-0-			4
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -4052													
09		2384 N	3587	-0-	1203 B	-2849	3587	3		Y	-0-			4
10		6083 N	8932	-0-	2849 B	-0-	8932	3		Y	-0-			4
11		7650 N	7982	-0-	332 B	332	7982	3		Y	-0-			4
WAHA (GAS STORAGE) WWM OPERATING, LLC WAHA/FROST		94648 510	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: REEVES									
		945289	WELL #:	1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2074 - 2416										
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WAHA/FROST		WELL #:	2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2081 - 2390											
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WAHA/FROST		WELL #:	4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2104 - 2420											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WAHA/FROST		WELL #:	5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2088 - 2386											
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
 WMM OPERATING, LLC //CONT.// 945289
 WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2074 - 2380

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2079 - 2386

06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

06		14210 R	14210	-0-	-0-	-0-	14081	3	129	9	N	117					234
07		9554 R	9554	-0-	-0-	-0-	9554	3			N	-0-					234
08		11906 R	11906	-0-	-0-	-0-	11906	3			N	-0-					234
09		14220 #	9916	-0-	-4304	-0-	9916	3			N	-0-					234
10		14694 #	11439	-0-	-3255	-0-	11439	3			N	-0-					234
11		14220 #	13209	-0-	-1011	-0-	13209	3			N	-0-					234

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHISOS OPERATING, INC. 149441
 ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

06		8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					142
07		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					142
08		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					142
09		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					142
10		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					142
11		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					142

XTO ENERGY INC. 945936
 HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

06		10680 X	847	-0-	-9833	-0-	847	3			Y	-0-					66
07		10943 X	151	-0-	-10792	-0-	151	3			Y	-0-					66
08		10943 X	7364	-0-	-3579	-0-	7364	3			Y	-0-					66
09		10590 X	9933	-0-	-657	-0-	9933	3			Y	-0-					66
10		18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	3			Y	-0-					66
11		15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	15169	3			Y	-0-					66

 WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

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

 TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

06	2310 X	175	-0-	-2135	-0-	174 3	1 9	Y	1	3 1		5
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-			5
08	1643 X	171	-0-	-1472	-0-	171 3		Y	-0-			5
09	690 X	81	-0-	-609	-0-	81 3		Y	-0-			5
10	496 X	201	-0-	-295	-0-	201 3		Y	-0-			5
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		Y	-0-			5

 WAHA (MONTROYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
 F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			-0-
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 XTO ENERGY INC. 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

06	6840 X	56	-0-	-6784	-0-	56 3		Y	-0-			83
07	7068 X	36	-0-	-7032	-0-	36 3		Y	-0-			83
08	5270 X	1149	-0-	-4121	-0-	1149 3		Y	-0-			83
09	5100 X	2005	-0-	-3095	-0-	2005 3		Y	-0-			83
10	4898 X	2830	-0-	-2068	-0-	2830 3		Y	-0-			83
11	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		Y	-0-			83

 HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

06	28320 X	-0-	-0-	-28320	-0-			N	-0-			160
07	27001 X	-0-	-0-	-27001	-0-			N	-0-			160
08	26784 X	11069	-0-	-15715	-0-	11069 3		N	-0-			160
09	24720 X	18730	-0-	-5990	-0-	18730 3		N	-0-			160
10	16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	16603 3		N	-0-			160
11	24321 X	24321	-0-	-0-	-0-	24321 3		N	-0-			160

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MONTROYA)		//CONT.//		94648 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
LIGON, S E 20		WELL #:		1HL	RRCID ->	192408	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.13765 - 16740
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228 3		Y	-0-	68
07	1178 N	832	-0-	-346	-0-	-0-	832 3		Y	-0-	68
08	1178 N	342	-0-	-836	-0-	-0-	342 3		Y	-0-	68
09	1230 N	536	-0-	-694	-0-	-0-	536 3		Y	-0-	68
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337 3		Y	-0-	68
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950 3		Y	-0-	68
WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732							
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		8H	RRCID ->	261744	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	12042	PERF.12400 - 15620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
HODGE, J. H.		//CONT.//		8							
WELL #:		WELL #:		8	RRCID ->	210024	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12414 - 12624
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	3990 X	2147	-0-	-1843	-0-	-0-	2147 3		N	-0-	30
07	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	-0-	6132 3		N	-0-	30
08	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	-0-	4217 3		N	-0-	30
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	-0-	3150 3		N	-0-	30
10	4123 X	2646	-0-	-1477	-0-	-0-	2646 3		N	-0-	30
11	3990 X	3023	-0-	-967	-0-	-0-	3023 3		N	-0-	30
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
HODGE, J. HOWARD		//CONT.//		3							
WELL #:		WELL #:		3	RRCID ->	113077	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11214 - 11414
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-	-0-			Y	-0-	39
07	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-	-0-			Y	-0-	39
08	7161 X	4460	-0-	-2701	-0-	-0-	4460 3		Y	-0-	39
09	6930 X	6880	-0-	-50	-0-	-0-	6880 3		Y	-0-	39
10	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	-0-	10721 3		Y	-0-	39
11	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	-0-	9333 3		Y	-0-	39
HODGE "B"		//CONT.//		3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #:		WELL #:		3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11182 - 11348
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	7080 X	6861	-0-	-219	-0-	-0-	6861 3		N	-0-	46
07	7316 X	2806	-0-	-4510	-0-	-0-	2806 3		N	-0-	46
08	7316 X	3077	-0-	-4239	-0-	-0-	3077 3		N	-0-	46
09	7050 X	4994	-0-	-2056	-0-	-0-	4994 3		N	-0-	46
10	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	-0-	10601 3		N	-0-	46
11	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	-0-	7856 3		N	-0-	46
TREES "20"		//CONT.//		2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #:		WELL #:		2	RRCID ->	161593	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.12180 - 12476
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	-0-	4692 3	6 9	Y	5	21
07	4030 X	1346	-0-	-2684	-0-	-0-	1346 3		Y	-0-	21
08	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	-0-	5842 3		Y	-0-	21
09	3600 X	3002	-0-	-598	-0-	-0-	3002 3		Y	-0-	21
10	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	-0-	7477 3	1 9	Y	1	22
11	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	-0-	6682 3		Y	-0-	22

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.// 94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HL		RRCID -> 171640		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	16230 X	-0-	-0-	-16230	-0-							109
07	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-							109
08	16771 X	50	-0-	-16721	-0-	50	3					109
09	16230 X	1220	-0-	-15010	-0-	1220	3					109
10	26424 X	26424	-0-	-0-	-0-	26424	3					109
11	24685 X	24685	-0-	-0-	-0-	24685	3					109

TREES "20"				WELL #: 4		RRCID -> 192283		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876			
06	2400 X	19	-0-	-2381	-0-	12	3	7	9	Y	6	14	1	21
07	2480 X	78	-0-	-2402	-0-	78	3			Y	-0-			21
08	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	3			Y	-0-			21
09	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			Y	-0-			21
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3	2	9	Y	2			23
11	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			Y	-0-			23

HODGE, J. HOWARD B				WELL #: 4H		RRCID -> 256760		COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970			
06	13350 X	4632	-0-	-8718	-0-	4632	3			N	-0-			110
07	13795 X	6285	-0-	-7510	-0-	6285	3			N	-0-			110
08	13795 X	4648	-0-	-9147	-0-	4648	3			N	-0-			110
09	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-			110
10	11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	3			N	-0-			110
11	19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	19566	3			N	-0-			110

WAHA (MONTROYA FB-3)				94648 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936										
MOORE, WAYNE				WELL #: 14		RRCID -> 174552		COMPL. DATE 09/16/1999			TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321			
06	6480	3992	-0-	-2488	-0-	3991	3	1	9	N	1			22
07	6696	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-			22
08	6696	2405	-0-	-4291	-0-	2405	3			N	-0-			22
09	6090 #	2501	-0-	-3589	-0-	2501	3			N	-0-			22
10	5580 #	3966	-0-	-1614	-0-	3966	3			N	-0-			22
11	4101 R	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-			22

WAHA, WEST (DELAWARE)				94656 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.				666430										
FROST, J.				WELL #: 7		RRCID -> 150835		COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

WAHA, WEST (DEVONIAN)				94656 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852										
F SCOTT 14				WELL #: 1HU		RRCID -> 188762		COMPL. DATE 12/09/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860			
06	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	353	1	6161	2	N	-0-			-0-
07	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	360	1	6075	2	N	-0-			-0-
08	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	12	1	5723	2	N	-0-			-0-
09	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-			-0-
10	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-			-0-
11	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	360	1	1916	2	N	-0-			-0-
07		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	372	1	1986	2	N	-0-			-0-
08		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	300	1	2014	2	N	-0-			-0-
09		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	312	1	1942	2	N	-0-			-0-
10		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	372	1	2020	2	N	-0-			-0-
11		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	336	1	1959	2	N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862															
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701															
06		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-			57
07		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-			57
08		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-			57
09		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-			57
10		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-			57
11		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-			57

MARAPE 13 WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315															
06		2190 X	1656	-0-	-534	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
07		2263 X	1980	-0-	-283	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
08		2263 X	320	-0-	-1943	-0-	320	2			N	-0-			-0-
09		1650 X	1395	-0-	-255	-0-	1395	2			N	-0-			-0-
10		1984 X	126	-0-	-1858	-0-	126	2			N	-0-			-0-
11		300 N	96	-0-	-204	-0-	96	2			N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262															
06		3750 X	2648	-0-	-1102	-0-	2648	2			N	-0-			26
07		3875 X	2728	-0-	-1147	-0-	2728	2			N	-0-			26
08		3255 X	2792	-0-	-463	-0-	2792	2			N	-0-			26
09		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-			26
10		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-			26
11		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-			26

CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286															
06		3570 X	3453	-0-	-117	-0-	3453	2			N	-0-			-0-
07		3689 X	3533	-0-	-156	-0-	3533	2			N	-0-			-0-
08		3689 X	3546	-0-	-143	-0-	3546	2			N	-0-			-0-
09		3570 X	3457	-0-	-113	-0-	3457	2			N	-0-			-0-
10		3596 X	3573	-0-	-23	-0-	3573	2			N	-0-			-0-
11		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-			-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498															
06		8490 X	1531	-0-	-6959	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
07		8773 X	8402	-0-	-371	-0-	8402	2			N	-0-			-0-
08		10881 X	7294	-0-	-3587	-0-	7294	2			N	-0-			-0-
09		10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-			-0-
10		10881 X	1209	-0-	-9672	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
11		8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
DIAMONDBACK E&P LLC				217012									
MOORE-GILMORE		WELL #:		1	RRCID ->	196098	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	19992	PERF.16012 - 16014		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1279 N	1279	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-	44	
07		1984 N	1234	-0-	-750	1234	2			Y	-0-	44	
08		1550 N	1472	-0-	-78	310	1	1162	2	Y	-0-	44	
09		1300 N	1300	-0-	-0-	300	1	1000	2	Y	-0-	44	
10		1295 N	1295	-0-	-0-	310	1	985	2	Y	-0-	44	
11		1410 N	1196	-0-	-214	300	1	896	2	Y	-0-	44	

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: REEVES				
LIGON, S E 20		WELL #:		1HU	RRCID ->	192469	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12742 - 12986		
06		3098 X	3098	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-	17	
07		3100 X	2156	-0-	-944	2156	3			Y	-0-	17	
08		4376 X	4376	-0-	-0-	4376	3			Y	-0-	17	
09		3627 X	3627	-0-	-0-	3627	3			Y	-0-	17	
10		3627 X	2795	-0-	-832	2795	3			Y	-0-	17	
11		4230 X	3156	-0-	-1074	3156	3			Y	-0-	17	

LIGON, S E 20		WELL #:		2H	RRCID ->	195334	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13580 - 14870		
06		5010 X	4921	-0-	-89	4921	3			Y	-0-	93	
07		5119 X	5119	-0-	-0-	5119	3			Y	-0-	93	
08		5084 X	5018	-0-	-66	5018	3			Y	-0-	93	
09		4920 X	4833	-0-	-87	4833	3			Y	-0-	93	
10		5084 X	4885	-0-	-199	4885	3			Y	-0-	93	
11		4920 X	4845	-0-	-75	4845	3			Y	-0-	93	

WAHA, WEST (ELLENBURGER)				94656 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852									
F SCOTT		WELL #:		2	RRCID ->	035476	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17643	PERF.16141 - 17643		
06		13909 X	13909	-0-	-0-	360	1	13549	2	N	-0-	-0-	
07		13829 X	13829	-0-	-0-	372	1	13457	2	N	-0-	-0-	
08		14185 X	14185	-0-	-0-	300	1	13885	2	N	-0-	-0-	
09		13892 X	13892	-0-	-0-	312	1	13580	2	N	-0-	-0-	
10		11874 X	11874	-0-	-0-	372	1	11502	2	N	-0-	-0-	
11		9262 X	9262	-0-	-0-	336	1	8926	2	N	-0-	-0-	

F SCOTT 13		WELL #:		1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	17430	PERF. N/A		
06		736 N	736	-0-	-0-	736	2			N	-0-	-0-	
07		813 N	813	-0-	-0-	813	2			N	-0-	-0-	
08		810 N	810	-0-	-0-	810	2			N	-0-	-0-	
09		763 N	763	-0-	-0-	763	2			N	-0-	-0-	
10		648 N	648	-0-	-0-	648	2			N	-0-	-0-	
11		808 N	808	-0-	-0-	808	2			N	-0-	-0-	

BODKINS, J. D. #2		WELL #:		1	RRCID ->	040176	COMPL. DATE	09/04/1966	TOTAL DEPTH	17400	PERF. N/A		
*01		10478 X	9894	-0-	-584	9894	2			N	-0-	7	
*02		9534 X	9534	-0-	-0-	9534	2			N	-0-	7	
*03		9513 X	9513	-0-	-0-	9513	2			N	-0-	7	
*04		9826 X	9826	-0-	-0-	9826	2			N	-0-	7	
*05		10024 X	10024	-0-	-0-	10024	2			N	-0-	7	
*06		10140 X	8493	-0-	-1647	8493	2			N	-0-	7	
*07		10478 X	8889	-0-	-1589	8889	2			N	-0-	7	
*08		10720 X	10720	-0-	-0-	10720	2			N	-0-	7	
*09		10147 X	10147	-0-	-0-	10147	2			N	-0-	7	
*10		10013 X	8576	-0-	-1437	8576	2			N	-0-	7	
*11		20946 X	20946	-0-	-0-	20946	2			N	-0-	7	

OIL AND GAS DIVISION

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

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//		94656	555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
TREES ESTATE				WELL #:	101	RRCID ->	138856	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	16628	PERF.	15873 - 16628	
06	20460 X	-0-	-0-	-20460		-0-				N	-0-		-0-	
07	7409 X	-0-	-0-	-7409		-0-				N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.				148113						CNTY: REEVES				
FROST, J.				WELL #:	15	RRCID ->	082617	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	17100	PERF.	16305 - 17100	
06	5010 X	4772	-0-	-238		-0-	4772	2		N	-0-		-0-	
07	5177 X	4768	-0-	-409		-0-	4768	2		N	-0-		-0-	
08	5084 X	4963	-0-	-121		-0-	4963	2		N	-0-		-0-	
09	4890 X	4828	-0-	-62		-0-	4828	2		N	-0-		-0-	
10	4991 X	4845	-0-	-146		-0-	4845	2		N	-0-		-0-	
11	5218 X	5218	-0-	-0-		-0-	5218	2		N	-0-		-0-	

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)				95108	250	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
SANDERS, JUNE T.				WELL #:	6H	RRCID ->	278344	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	11967	PERF.	12931 - 15561	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-	

WAR-WINK (DELAWARE)				95122	400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777										
STATE OF TEXAS -DE-				WELL #:	1	RRCID ->	021044	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4996 - 5112	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	

WAR-WINK (PENN LIME)				95122	725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
WTG EXPLORATION				945220										
UNIVERSITY 30				WELL #:	1	RRCID ->	155070	COMPL. DATE	05/29/1995	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	14584 - 14592	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	

WAR-WINK (WOLFCAMP)		95122 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777											
UNIVERSITY 32-21		WELL #:		1		RRCID -> 291599		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 20500		PERF.12181 - 12213	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			168
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			168
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			168
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			168
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168

WAR-WINK, S. (ELLEN.)		95129 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777											
UNIVERSITY 10-18		WELL #:		1 L		RRCID -> 055938		COMPL. DATE 05/17/1973		TOTAL DEPTH 22470		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN)		95129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777											
UNIVERSITY 10-18		WELL #:		1 U		RRCID -> 055939		COMPL. DATE 05/17/1987		TOTAL DEPTH 22470		PERF.17021 - 17192	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP)		95129 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777											
UNIVERSITY "9-18" -B-		WELL #:		1		RRCID -> 283588		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 20828		PERF.11315 - 11696	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC		617484		RRCID -> 182803		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 20752				PERF.14342 - 15165	
UNIVERSITY 18-6		WELL #:		1									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021													

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
07	1209 #	1208	-0-	-1	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
08	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
09	1170 #	931	-0-	-239	-0-	931	2		N	-0-			-0-
10	1482 R	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
11	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
 YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
11	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 JJH ENERGY COMPANY 427402
 BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
 CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
07	0 N	50	-0-	50	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-

REATA ENERGY, INC. 696090
 SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	3		N	-0-			-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
TWO P PARTNERS, LLC 875088														
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-	
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-	
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-	
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-	
10	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	2		N	-0-			-0-	
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-	

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005														
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481														
06	4022 X	3220	-0-	-802	-0-	3220	2		N	-0-			125	
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		N	-0-			125	
08	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		N	-0-			125	
09	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		N	-0-			125	
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-			125	
11	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-			125	

TWO P PARTNERS, LLC 875088														
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2		Y	-0-			-0-	
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2		Y	-0-			-0-	
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2		Y	-0-			-0-	
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			-0-	
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2		Y	-0-			-0-	
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			-0-	

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
TWO P PARTNERS, LLC 875088														
JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

JOHNSON -A- WELL #: 21 RRCID -> 291387 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1419 RRCID -> 291425 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714														
06	390 X	277	-0-	-113	-0-	1	2	276	9	Y	251	256	1	47
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	254	260	1	41
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	239	237	1	43
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	1	2	261	9	Y	237	236	1	44
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	6	2	300	9	Y	273	277	1	40
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	5	2	297	9	Y	270	268	1	42

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
 HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 99 R RRCID -> 291491 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	630 X	168	-0-	-462	-0-	117	2	51	9	Y	46	46	1	6	
07	651 X	138	-0-	-513	-0-	3	2	135	9	Y	123	121	1	8	
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	164	165	1	7	
09	300 X	116	-0-	-184	-0-	18	2	98	9	Y	89	91	1	5	
10	310 X	236	-0-	-74	-0-	185	2	51	9	Y	46	47	1	4	
11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	236	2	67	9	Y	61	59	1	6	

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 183R RRCID -> 291495 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2596 - 2796

06	240 X	221	-0-	-19	-0-	27	2	194	9	Y	176	174	1	25
07	248 X	217	-0-	-31	-0-	2	2	215	9	Y	195	195	1	25
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	208	207	1	26
09	260 X	260	-0-	-0-	-0-	21	2	239	9	Y	217	217	1	26
10	389 X	389	-0-	-0-	-0-	155	2	234	9	Y	213	215	1	24
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	128	2	205	9	Y	186	186	1	24

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1195 RRCID -> 291549 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 2758

06	120 X	70	-0-	-50	-0-	11	2	59	9	Y	54	54	1	6
07	124 X	60	-0-	-64	-0-	1	2	59	9	Y	54	54	1	6
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	53	53	1	6
09	90 X	68	-0-	-22	-0-	10	2	58	9	Y	53	53	1	6
10	138 X	138	-0-	-0-	-0-	74	2	64	9	Y	58	58	1	6
11	120 X	120	-0-	-0-	-0-	64	2	56	9	Y	51	51	1	6

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1366 RRCID -> 291551 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744

06	91 X	91	-0-	-0-	-0-	13	2	78	9	Y	71	71	1	5
07	93 X	80	-0-	-13	-0-	2	2	78	9	Y	71	71	1	5
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	71	70	1	6
09	95 X	95	-0-	-0-	-0-	18	2	77	9	Y	70	70	1	6
10	206 X	206	-0-	-0-	-0-	123	2	83	9	Y	75	76	1	5
11	178 X	178	-0-	-0-	-0-	100	2	78	9	Y	71	71	1	5

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 813R RRCID -> 291580 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600

06	150 X	83	-0-	-67	-0-	52	2	31	9	Y	28	28	1	5
07	155 X	35	-0-	-120	-0-	5	2	30	9	Y	27	28	1	4
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	40	38	1	6
09	150 X	135	-0-	-15	-0-	51	2	84	9	Y	76	76	1	6
10	458 X	458	-0-	-0-	-0-	361	2	97	9	Y	88	89	1	5
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	294	2	96	9	Y	87	86	1	6

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

06	2790 #	2661	-0-	-129	-0-	2649	2	12	9	N	11	11	1	7
07	2914 #	2794	-0-	-120	-0-	2786	2	8	9	N	7	11	1	3
08	2914 #	2814	-0-	-100	-0-	2802	2	12	9	N	11	6	1	8
09	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2800	2	11	9	N	10	12	1	6
10	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2875	2	12	9	N	11	12	1	5
11	3000 N	3127	-0-	127	127	3112	2	15	9	N	14	12	1	7

WEINER (MCKEE)		95970 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149													
MCCABE		WELL #: 30		RRCID -> 196108		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10716 - 10794					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180877		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11208 - 11218					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALLEY, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183084		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF.10824 - 11177					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183100		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074		PERF.10682 - 11016					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186679		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11156 - 11465					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEINER (YATES, UPPER)		95970 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER							
FUELED RESOURCES INC		288421													
SUN-HALLEY		WELL #: 3 U		RRCID -> 021052		COMPL. DATE 09/03/1943		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEINER (YATES, UPPER)		//CONT.//		95970 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER			
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421								
SUN-HALLEY		WELL #:		5	RRCID ->	021053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WENTZ (SAN ANDRES)				96373 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3932	RRCID ->	168034	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1554 - 1579
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-		-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-		-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-		-0-
09	420 N	280	-0-	-140	-0-	280	2		Y	-0-		-0-
10	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2		Y	-0-		-0-
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-		-0-

ROONEY, ONEZ				WELL #:	1	RRCID ->	202038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1583 - 1626	
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	116	2	58	9	N	53	177	1	25
07	341 N	110	-0-	-231	-0-	55	2	55	9	N	50			75
08	279 N	171	-0-	-108	-0-	105	2	66	9	N	60			135
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	62	2	57	9	N	52			187
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	111	2	59	9	N	54	179	1	62
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	146	2	65	9	N	59			121

WENTZ (WICHITA-ALBANY)				96373 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	046096	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	3860 - 4145
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WOODWARD, F.				WELL #:	1	RRCID ->	046451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	3970 - 4440
06	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	1080	2		Y	-0-		-0-	
07	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2		Y	-0-		-0-	
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-		-0-	
09	1080 N	686	-0-	-394	-0-	686	2		Y	-0-		-0-	
10	1147 N	800	-0-	-347	-0-	800	2		Y	-0-		-0-	
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		Y	-0-		-0-	

MCDONALD -45-				WELL #:	1 L	RRCID ->	053737	COMPL. DATE	09/22/1972	TOTAL DEPTH	4568	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750									
FARISS, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981			TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WOODWARD, F.		WELL #: 2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989			TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484		
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2	N	-0-	-0-
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2	N	-0-	-0-
08	2945	X	1560	-0-	-1385	-0-	1560	2	N	-0-	-0-
09	2850	X	2210	-0-	-640	-0-	2210	2	N	-0-	-0-
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2	N	-0-	-0-
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2	N	-0-	-0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565			
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1865	2	58 9	N	53	128
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1918	2	54 9	N	49	177
08	1767	N	416	-0-	-1351	-0-	397	2	19 9	N	17	35
09	1860	N	548	-0-	-1312	-0-	523	2	25 9	N	23	58
10	1922	N	149	-0-	-1773	-0-	130	2	19 9	N	17	75
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	413	2	22 9	N	20	95

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337			
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3727	2	7 9	Y	6	1
07	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	3779	2	6 9	Y	5	1
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3556	2	6 9	Y	5	1
09	4770	X	1803	-0-	-2967	-0-	1801	2	2 9	Y	2	1
10	4929	X	3279	-0-	-1650	-0-	3272	2	7 9	Y	6	2
11	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3542	2	7 9	Y	6	1

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3927		RRCID -> 171061		COMPL. DATE 09/11/1998			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
FARISS, AUBREY		WELL #:		2	RRCID ->	184713	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4007 - 4259	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2310 N	1676	-0-	-634	-0-	1676 2		N	-0-		-0-
07		2387 N	1221	-0-	-1166	-0-	1221 2		N	-0-		-0-
08		2387 N	2144	-0-	-243	-0-	2144 2		N	-0-		-0-
09		1680 N	1308	-0-	-372	-0-	1308 2		N	-0-		-0-
10		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2		N	-0-		-0-
11		2070 N	2007	-0-	-63	-0-	2007 2		N	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		35	RRCID ->	248638	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4157 - 4161	
06		2310 N	1176	-0-	-1134	-0-	1176 2		Y	-0-		-0-
07		2387 N	603	-0-	-1784	-0-	603 2		Y	-0-		-0-
08		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		Y	-0-		-0-
09		1170 N	680	-0-	-490	-0-	680 2		Y	-0-		-0-
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		Y	-0-		-0-
11		1620 N	1425	-0-	-195	-0-	1425 2		Y	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 4013 - 4232	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (TENUS)		96545 578		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409										
WEST		WELL #:		2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 4126 - 4412	
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-
07		217 N	111	-0-	-106	-0-	111 2		N	-0-		-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST		WELL #:		2202A	RRCID ->	141618	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4166 - 4584	
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-		27
07		403 N	335	-0-	-68	-0-	335 2		Y	-0-		27
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-		27
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-		27
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	6		33
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		33

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)		96813 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
WAHOO 56-3-3		WELL #:		1	RRCID ->	229248	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13120 - 15235	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)										96813 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										884395							
GOBLIN 56-2-35										WELL #: 1		RRCID -> 243261		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 16470 PERF. 12982 - 12992	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
WHITE & BAKER										96875 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
SBJ OIL & GAS, LLC										884395							
WILSON 46										WELL #: 2		RRCID -> 284879		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1840 - 1945	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)										96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
NOKOTA ENERGY CORPORATION										100471							
WWJD										WELL #: 1		RRCID -> 263647		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)										97226 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
EARNEST PRODUCING CORPORATION										238708							
MASTERSON, M. I.										WELL #: 1		RRCID -> 159599		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)										97533 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING	
BURK ROYALTY CO., LTD.										108799							
CONGER, F. 7										WELL #: 8		RRCID -> 160965		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395
 WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	7			7
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	4			11
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	4	4	1	11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3	1	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	4	1	11

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	7			7
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	4			11
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	4	4	1	11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3	1	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	4	1	11

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395
 WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	7			7
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	4			11
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	4	4	1	11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3	1	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	4	1	11

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 HALCON OPERATING CO., INC. 344412
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	774	545	1	229
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	111	340	1	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINK, S. (MONTAÑA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
 UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

06	3000 X	2826	-0-	-174	-0-	2798	3	28	9	N	25	83
07	3100 X	2804	-0-	-296	-0-	2783	3	21	9	N	19	102
08	3069 X	2733	-0-	-336	-0-	2733	3			N	-0-	102
09	2880 X	2642	-0-	-238	-0-	2602	3	40	9	N	36	138
10	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3378	3	28	9	N	25	163
*11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3648	3	41	9	N	37	200

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER)		//CONT.//		98028 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BRAZOS AMINE TREATER, LLC				089994								
HUTCHINGS-SEALY		WELL #:		4	RRCID ->	101722	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	18950	PERF.18244 - 18950	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780								
UNIVERSITY 21-38		WELL #:		W 1	RRCID ->	054294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4797 - 5090	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HALCON OPERATING CO., INC.				344412								
HUTCHINGS-SEALY		WELL #:		2	RRCID ->	049253	COMPL. DATE	04/17/1970	TOTAL DEPTH	19392	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		40
HUTCHINGS-SEALY		WELL #:		5HL	RRCID ->	190687	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.16508 - 20445	
06	1260	N	389	-0-	-871	-0-	389	2	Y	-0-		145
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-		145
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-		145
*09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		145
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	145	6
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WODLAW (QUEEN)				98351 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300								
ARCO "V"		WELL #:		1	RRCID ->	060424	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL DEPTH	1480	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ARCO "Z"		WELL #:		1	RRCID ->	062050	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	1337	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WODLAW (QUEEN)		//CONT.//		98351 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		//CONT.//		490300								
DUNCAN		WELL #:		2	RRCID ->	062537	COMPL. DATE	06/03/1975	TOTAL DEPTH	1350	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOLFBONE (TREND AREA)				98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
BPX OPERATING COMPANY				085408								
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16		WELL #:		2V	RRCID ->	271770	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10602	PERF. 8930 - 9570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852	ASSOCIATED							
PRICE 45 UNIT		WELL #:			RRCID ->	295180	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7888 - 7902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PRICE 45 UNIT		WELL #:			RRCID ->	295181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7888 - 7902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PRICE 45 UNIT		WELL #:			RRCID ->	295182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7888 - 7902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WOLFBOONE (TREND AREA) VITAL ENERGY, INC. MDJ CALDWELL TESLA UNIT			//CONT.//	98359 800 100951	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: REEVES					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				23EH	RRCID -> 288373	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH 10579	PERF.10675							- 23482	
06		16092 X	16092	-0-	-0- B	-0-	1546 1	13208 2	Y	1216	1207	0				110
07		18833 X	18833	-0-	-0- B	-0-	2974 1	14452 2	Y	1274	1222	0	1	8		161
08		19753 X	19753	-0-	-0- B	-0-	3212 1	15232 2	Y	1147	1190	0				118
09		17767 X	17767	-0-	-0- B	-0-	2546 1	13897 2	Y	1200	1143	0				175
10		16586 X	16586	-0-	-0- B	-0-	2345 1	12934 2	Y	1188	1238	0				125
11		14430 X	NO RPT	-0-	-14430 B	-0-	1307 9			Y	NO RPT					125
MDJ CALDWELL TESLA UNIT				21EH	RRCID -> 288385	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH 10592	PERF.10784							- 23460	
06		16460 X	16460	-0-	-0- B	-0-	1540 1	13169 2	Y	1592	1522	0				181
07		14911 X	14063	-0-	-848 B	-0-	2112 1	10264 2	Y	1529	1516	0	1	8		193
08		16065 X	16065	-0-	-0- B	-0-	2449 1	11612 2	Y	1789	1795	0				187
09		20103 X	20103	-0-	-0- B	-0-	2803 1	15295 2	Y	1819	1741	0				265
10		15691 X	15691	-0-	-0- B	-0-	2181 1	12032 2	Y	1344	1468	0				141
11		9870 X	NO RPT	-0-	-9870 B	-0-	1478 9			Y	NO RPT					141
MDJ CALDWELL TESLA UNIT				22EH	RRCID -> 288897	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH 10620	PERF.10683							- 23490	
06		18849 X	18849	-0-	-0- B	-0-	1880 1	16042 2	Y	843	833	0				85
07		20800 X	20800	-0-	-0- B	-0-	3345 1	16254 2	Y	1085	1032	0	1	8		137
08		18259 X	15336	-0-	-2923 B	-0-	2469 1	11709 2	Y	1020	1052	0				105
09		17670 X	12830	-0-	-4840 B	-0-	1818 1	9921 2	Y	989	950	0				144
10		19864 X	19864	-0-	-0- B	-0-	2873 1	15849 2	Y	1038	1073	0				109
11		17670 X	NO RPT	-0-	-17670 B	-0-	1142 9			Y	NO RPT					109
CHEVRON U. S. A. INC. REEVES TXL FEE UNIT				148113 7	RRCID -> 163203	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 20950	PERF.12216							- 12366	
06		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	207 2	279 9	N	254	177	0				374
07		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	166 2	194 9	N	176	175	0				375
08		217 N	45	-0-	-172 B	-0-	13 2	32 9	N	29	183	0				221
09		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-						221
10		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-						221
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-						221
COCKRELL PRODUCTION CO., INC. WINFIELD RANCH 131-6				164305 1	RRCID -> 277323	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 5647							- 7755	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-

WOLFSTONE (TREND AREA)			//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES						
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.			//CONT.//		164305													
WINFIELD RANCH 132-3			WELL #:		1	RRCID ->	279251	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7452 - 7825					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				

WINFIELD RANCH 132-7			WELL #:		1	RRCID ->	285360	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	7007 - 10424					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				

FINLEY RESOURCES, INC.			268602															
STRAIN, C. H.			WELL #:		1	RRCID ->	249302	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	11764 - 11950					
06	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2	N	-0-			51				
07	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2	N	-0-			51				
08	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2	N	-0-			51				
09	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2	N	-0-			51				
10	93	N	42	-0-	-51	B	-0-	42	2	N	-0-			51				
11	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			51				

NOBLE ENERGY INC			611665															
CALAMITY JANE A-2			WELL #:		2136H	RRCID ->	291226	COMPL. DATE	02/07/2020	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	11580 - 18426					
*02	18564	X	15742	-0-	-2822	B	-304823	601	1	508	2	Y	1835	1833	0	2	8	-0-
								12387	3	227	4							
*03	19871	X	17814	-0-	-2057	B	-304823	687	1	552	2	Y	1961	1958	0	3	8	-0-
								14149	3	269	4							
04	17100	X	14182	-0-	-2918	B	-304823	543	1	413	2	Y	1842	1841	0	1	8	-0-
								11088	3	112	4							
05	17391	X	14252	-0-	-3139	B	-304823	447	1	433	2	Y	1573	1573	0			-0-
								11434	3	208	4							
06	17100	X	17095	-0-	-5	B	-304823	631	1	518	2	Y	1711	1709	0	2	8	-0-
								13919	3	145	4							
07	17670	X	16886	-0-	-784	B	-304823	627	1	537	2	Y	1548	1548	0			-0-
								13910	3	109	4							
*08	17763	X	18405	-0-	642	B	-304181	714	1	649	2	Y	1723	1721	0	2	8	-0-
								14914	3	233	4							
09	17790	X	15806	-0-	-1984	B	-304181	732	1	13	2	Y	1616	1616	0			-0-
								13181	3	102	4							
*10	18383	X	14103	-0-	-4280	B	-304181	775	1	11617	3	Y	1483	1483	0			-0-
								80	4	1631	9							
11	17790	X	8724	-0-	-9066	B	-304181	491	1	6	2	Y	987	987	0			-0-
								7046	3	95	4							

SVEN PERMIAN, LLC			831420															
BOREAS B			WELL #:		8H	RRCID ->	290637	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8420 - 16591					
06	5	X	-0-	-0-	-5	B	-0-			N	-0-			46				
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			46				
08	74	X	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	N	-0-			46				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			46				
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			46				
11	33588	X	33588	-0-	-0-	B	-0-	33588	2	N	-0-			46				

WOLFBOONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
VAQUERO OPERATING				882776								
MOISE CERF (STATE)				WELL #: 1		RRCID -> 280470		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	379			N	-0-	-0-	
07	0 W	1125	-0-	1125	B	1504	1125 3		N	-0-	-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1504			N	-0-	-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1504			N	-0-	-0-	
10	1504 X	-0-	-0-	-1504	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

XTO ENERGY INC.				945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
LA ESCALERA				WELL #: 3301D		RRCID -> 278758		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887	
06	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	689 2	24 9	Y	22	271
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	B	-0-			Y	-0-	271
08	2475 X	2475	-0-	-0-	B	-0-	2467 2	8 9	Y	7	81
09	1642 X	1642	-0-	-0-	B	-0-	1619 2	23 9	Y	21	102
10	1519 X	1346	-0-	-173	B	-0-	1326 2	20 9	Y	18	120
*11	1500 X	512	-0-	-988	B	-0-	506 2	6 9	Y	5	125

WORSHAM (CHERRY CANYON)				98817 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				WELL #: 147862		RRCID -> 058479		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890	
ANTHONY, H. F.				WELL #: 4		RRCID -> 058479		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	6

EVANS, N. T.				WELL #: 4		RRCID -> 059773		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895	
06	510 #	-0-	-0-	-510		-0-			Y	-0-	7
07	527 #	383	-0-	-144		-0-	383 2		Y	-0-	7
08	496 #	474	-0-	-22		-0-	474 2		Y	-0-	7
09	475 R	475	-0-	-0-		-0-	475 2		Y	-0-	7
10	466 R	466	-0-	-0-		-0-	466 2		Y	-0-	7
11	450 #	-0-	-0-	-450		-0-			Y	-0-	7

ANTHONY, H. F.				WELL #: 5		RRCID -> 067192		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	6

EVANS, N. T.				WELL #: 9		RRCID -> 161113		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	2

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 10 RRCID -> 291782 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5776 - 6096

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07		619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
08		465 #	317	-0-	-148	-0-	317	2	N	-0-			-0-
09		450 #	153	-0-	-297	-0-	153	2	N	-0-			-0-
10		496 #	93	-0-	-403	-0-	93	2	N	-0-			-0-
11		480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
 HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1432	2	162	9	Y	147	172 1 49
07		1445 R	1445	-0-	-0-	-0-	1304	2	141	9	Y	128	90 1 87
08		1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	1352	2	162	9	Y	147	175 1 59
09		1974 R	1974	-0-	-0-	-0-	1781	2	193	9	Y	175	174 1 60
10		1395 #	1285	-0-	-110	-0-	1133	2	152	9	Y	138	88 1 110
11		1350 #	1343	-0-	-7	-0-	1134	2	209	9	Y	190	178 1 122

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59	69	1	59
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51	36	1	74
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59	70	1	63
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	70	70	1	63
10		397 R	397	-0-	-0-	-0-	336	2	61	9	Y	55	35 1 83
11		1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1055	2	84	9	Y	76	71 1 88

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
 ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1844	2	24	9	N	22	49
07		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1930	2	24	9	N	22	71
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1445	2	26	9	N	24	95
09		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1324	2	25	9	N	23	118
10		1178 N	805	-0-	-373	-0-	777	2	28	9	N	25	143
11		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1227	2	29	9	N	26	169

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.// 98817 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430										
ZEEK, L. W., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 021091		COMPL. DATE 08/14/1957		TOTAL DEPTH 4965		PERF. 4930 - 4950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	244 2	30 9	Y	27	17 1	111
07		186 N	72	-0-	-114	-0-	72 2		Y	-0-	17 1	94
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	207 2	11 9	Y	10	17 1	87
09		270 N	200	-0-	-70	-0-	186 2	14 9	Y	13		100
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	85 2	9 9	Y	8	18 1	90
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	204 2	18 9	Y	16	18 1	88

BARCLAY-DEAN		WELL #: 3		RRCID -> 054509		COMPL. DATE 08/02/1972		TOTAL DEPTH 13392		PERF. N/A		
06		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-		117
07		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-		117
08		1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263 2		N	-0-		117
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-		117
10		1240 N	926	-0-	-314	-0-	926 2		N	-0-		117
11		1230 N	1132	-0-	-98	-0-	1132 2		N	-0-		117

BELL, EMILY SPILLER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 135106		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 5065		PERF. 5001 - 5024		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.		869989		RRCID -> 276605		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 5176 - 6544		
DEEP SIX		WELL #: 2R										
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEEP SIX SWD		WELL #: 3		RRCID -> 278927		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL DEPTH 6935		PERF. 5210 - 6540		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)		98818 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
PITTS ENERGY CO.		666430										
LIGON, S. E. - STATE		WELL #: 8		RRCID -> 083985		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6147 - 6383		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		85
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		86
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		88
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		89

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
 LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1058	2	N	-0-					-0-
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1141	2	N	-0-					-0-
08		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1075	2	N	-0-					-0-
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1055	2	N	-0-					-0-
10		1085 N	1017	-0-	-68	-0-	-0-	4	1	1013	2	N	-0-					-0-
11		1050 N	650	-0-	-400	-0-	-0-	3	1	647	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		270 N	203	-0-	-67	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07		279 N	230	-0-	-49	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09		210 N	193	-0-	-17	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10		217 N	159	-0-	-58	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283															
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852															
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377															
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862															
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
08		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682															
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5329	3	85	9	N	77	188	1	164
07	5549	X	5044	-0-	-505	-0-	4965	3	79	9	N	72	172	1	64
08	5549	X	5103	-0-	-446	-0-	4981	3	122	9	N	111			175
09	5370	X	4900	-0-	-470	-0-	4815	3	85	9	N	77	154	1	98
10	5549	X	4673	-0-	-876	-0-	4663	3	10	9	N	9			107
11	5370	X	4670	-0-	-700	-0-	4471	3	199	9	N	181	181	1	107

FINLEY RESOURCES, INC. 268602															
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662															
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			69
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-			69
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			69
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			Y	-0-			69
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-			69
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			69

PITTS ENERGY CO. 666430															
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470															
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-			-0-
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-			-0-
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-			-0-
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-			-0-
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-			-0-
11	3390	X	3371	-0-	-19	-0-	3371	2			N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502															
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792															
06	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
10	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
11	1170	N	942	-0-	-228	-0-	942	2			N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)			//CONT.//	98837 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113									
LIGON, S. E. STATE			WELL #:	2H	RRCID ->	204226	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	17300 PERF.14065 - 15936			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-			-0-
07		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
08		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-			-0-
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC				217012									
WRAY			WELL #:	1	RRCID ->	046837	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A PERF.14484 - 14556			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-			-0-
07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-			-0-
08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-			-0-
11		810 N	807	-0-	-3	-0-	807 2		N	-0-			-0-

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	066339	COMPL. DATE	03/31/1976	TOTAL DEPTH	14154 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			N	-0-			45
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			45
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			45
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

LIGON, S. E. 18			WELL #:	71H	RRCID ->	202596	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	13728 PERF.13900 - 17000			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		2936 N	1788	-0-	-1148	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
07		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-			-0-
08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-			-0-
09		1200 N	825	-0-	-375	-0-	825 2		N	-0-			-0-
10		1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
11		1200 N	636	-0-	-564	-0-	636 2		N	-0-			-0-

CURRY UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	220462	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14683 PERF.14498 - 15013			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

ROGERS "6"			WELL #:	1	RRCID ->	253494	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	15850 PERF.14922 - 15628			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: REEVES					
FINLEY RESOURCES, INC. 268602															
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899										COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.	13294 - 13525
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830										COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	18120	PERF.	N/A
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			-0-	
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			-0-	
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-	
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			-0-	
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-	
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-	
MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854										COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17350	PERF.	13720 - 14200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608										COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13630 - 16500
06	6570 X	5005	-0-	-1565	-0-	5005	2			N	-0-			94	
07	6789 X	4634	-0-	-2155	-0-	4634	2			N	-0-			94	
08	5425 X	4937	-0-	-488	-0-	4937	2			N	-0-			94	
09	5250 X	5000	-0-	-250	-0-	5000	2			N	-0-			94	
10	5425 X	4991	-0-	-434	-0-	4991	2			N	-0-			94	
11	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-			94	
HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052										COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655	PERF.	13750 - 16054
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT			-0-	
WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485										COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655	PERF.	14120 - 17581
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			122	
07	1023 N	924	-0-	-99	-0-	924	2			N	-0-			122	
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			122	
09	1110 N	871	-0-	-239	-0-	871	2			N	-0-			122	
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			122	
11	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2			N	-0-			122	

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//	98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
MCDONALD, RICHARD A.			546696							
MERIWETHER		WELL #:	1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14011 - 14088
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14
WORSHAM-BAYER (ELLEN.)			98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862							
EVANS, N. T.		WELL #:	3	RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	16860	PERF. N/A
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-				15
07	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-				15
08	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	20190	2		15
09	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	16789	2		15
10	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	13595	2		15
11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-	10553	2		15
CHEVRON U. S. A. INC.			148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"		WELL #:	6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	17225	PERF.16881 - 17173
06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		-0-
07	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		-0-
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		-0-
09	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		-0-
10	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		-0-
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		-0-
FINLEY RESOURCES, INC.			268602	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
MONSANTO-MCKELLAR UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL DEPTH	17350	PERF. N/A
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		-0-
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	17342	PERF. N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.16444 - 16832
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-				124
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-				124
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-				124
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-				124
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				124
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602 STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900													
06	11977 X	11977	-0-	-0-	-0-	-0-	11977	2	N	-0-			-0-
07	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	-0-	10439	2	N	-0-			-0-
08	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	-0-	12223	2	N	-0-			-0-
09	11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	-0-	11288	2	N	-0-			-0-
10	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	-0-	11474	2	N	-0-			-0-
11	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	-0-	11143	2	N	-0-			-0-

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655													
06	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	-0-	11067	2	N	-0-			-0-
07	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	-0-	13354	2	N	-0-			-0-
08	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	-0-	8876	2	N	-0-			-0-
09	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	-0-	12880	2	N	-0-			-0-
10	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	-0-	9795	2	N	-0-			-0-
11	8130 X	3702	-0-	-4428	-0-	-0-	3702	2	N	-0-			-0-

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PITTS ENERGY CO. 666430 HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862 ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MCDONALD, RICHARD A. 546696 MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES CAIRD OPERATING, LLC 123132 CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	-0-	6996	3		Y	-0-				214
07		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	-0-	7130	3		Y	-0-				214
08		8308 X	7099	-0-	-1209	-0-	-0-	7099	3		Y	-0-				214
09		7950 X	6915	-0-	-1035	-0-	-0-	6915	3		Y	-0-				214
10		7688 X	7153	-0-	-535	-0-	-0-	7153	3		Y	-0-				214
11		6990 X	6944	-0-	-46	-0-	-0-	6944	3		Y	-0-				214

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

06		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	-0-	2853	3	67	9	Y	61			121
07		2263 X	2202	-0-	-61	-0-	-0-	2202	3			Y	-0-			121
08		4123 X	3023	-0-	-1100	-0-	-0-	3023	3			Y	-0-			121
09		3990 X	2653	-0-	-1337	-0-	-0-	2653	3	88	9	Y	80			201
10		3100 X	2319	-0-	-781	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-			201
11		2940 X	2719	-0-	-221	-0-	-0-	2517	3	202	9	Y	184	184	1	201

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-			-0-
07		341 N	257	-0-	-84	-0-	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
08		341 N	251	-0-	-90	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			-0-
09		360 N	196	-0-	-164	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			-0-
10		248 N	110	-0-	-138	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2023 - WELL PLUGGED 8/15/2023

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

06		390 N	194	-0-	-196	-0-	-0-	194	3			N	-0-			23
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			23
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			23
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			23
10		403 N	400	-0-	-3	-0-	-0-	400	3			N	-0-			23
*11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			23

YATES		99295 001 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		463316										
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49D82		RRCID -> 163448	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH 1627	PERF. 1212 - 1222					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49A73		RRCID -> 176782	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 2098	PERF. 1140 - 1152					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49AA9		RRCID -> 176783	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH 1567	PERF. 1110 - 1131					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 50A13		RRCID -> 176784	COMPL. DATE 01/27/2000	TOTAL DEPTH 1544	PERF. 1104 - 1110					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49DB1		RRCID -> 178080	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 1449	PERF. 962 - 1000					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MOSAIC TEXAS LLC		589983										
YATES "M"		WELL #: 1A		RRCID -> 172547	COMPL. DATE 04/27/1978	TOTAL DEPTH 1451	PERF. 1235 - 1451					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169

OIL AND GAS DIVISION

YORK (QUEEN-GRAYBURG)														
DIAMOND S ENERGY COMPANY														
ECTOR FEE '19'														
99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
217005														
WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
WHITE, RUTH "4"														
99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
879035														
WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-			613
07	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-			613
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-			613
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-			613
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-			613
11	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-			613

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)														
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY														
NOELKE -A-														
99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL														
328780														
WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
NOELKE "B"														
879035														
WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)														
VAQUERO OPERATING														
BLACKSTONE-SLAUGHTER														
99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
882776														
WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)		99577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
VAQUERO OPERATING		882776											
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 U		RRCID -> 021113		COMPL. DATE 09/12/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670											
CANON "63" A		WELL #:		4 L		RRCID -> 109500		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10638 - 10654	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANON "63" B		WELL #:		5 L		RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10863 - 10894	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

CANON 62		WELL #:		2		RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7580 - 10418	
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			80

CANON "62"		WELL #:		3		RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10040 - 10516	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANNON "63"		WELL #:		3 L		RRCID -> 138902		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10376 - 10954	
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)			99583 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.			496670										
CANON -68-			WELL #: 1		RRCID -> 285689		COMPL. DATE 09/05/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANON -68-			WELL #: 2		RRCID -> 285690		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810				
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035		RRCID -> 198425		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457				
NOELKE B			WELL #: 2201										
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1005 2	13 9	N	12			172
07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-			172
08		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1217 2	6 9	N	5			177
09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-			177
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-			177
11		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-			177

SLAUGHTER 27			WELL #: 2		RRCID -> 203390		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING			882776		RRCID -> 203741		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432				
SLAUGHTER 26			WELL #: 2										
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

(GWN415)

01/17/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS